GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

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

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

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

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

WILDCAT 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
MAY, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 179176 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 5130 - 5550

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

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

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-

APACHE CORPORATION 027200
KING HIDALGO WELL #: 201AH RRCID -> 285245 COMPL. DATE 02/19/2017 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12520 - 16826

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

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CULBERSON
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	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-

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-

ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC 036555
HARRISON 56-38 WELL #: 2 RRCID -> 224603 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9010 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/2019 - P/A 06/18/19

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

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
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-

CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC 141077
OATMAN WELL #: 1 RRCID -> 207693 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13670 - 15110

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. 153438
JOBE 70-20 WELL #: 1H RRCID -> 283661 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11356 - 15014

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

COG OPERATING LLC 166150
JOHNSON WELL #: 234H RRCID -> 252697 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9890 - 12752

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT					-0-

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

SHUFFIELD 72-14 WELL #: 2 RRCID -> 256618 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 4295 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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2019 - P/A 10/29/19

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

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LINCOLN 10-31 WELL #: 1 RRCID -> 284083 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 11073 PERF.10310 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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-

HAMILTON 11-109 WELL #: 1 RRCID -> 284592 COMPL. DATE 05/28/2017 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8590 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC 315075
WRIGHT STATE 70-25 WELL #: 1RE RRCID -> 239008 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
MOOERS "B" WELL #: 5 RRCID -> 205796 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 1624 PERF. 719 - 1624

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

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
FULK, MONTGOMERY WELL #: 14 RRCID -> 197922 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 6703 PERF. N/A

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

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

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
WEST RANCH WELL #: 2601 RRCID -> 138440 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW FW WELL #: 1201R RRCID -> 211898 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4460 - 4499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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-

LA ESCALERA -D- WELL #: 4201 RRCID -> 215646 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7190 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 6090 RRCID -> 254561 COMPL. DATE 02/07/2008 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
GATAGA WELL #: 1 RRCID -> 102902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22076 PERF.21162 - 21597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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: MIDLAND
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

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-

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

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: STERLING
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 7H RRCID -> 204881 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
EXCHANGE AVENUE PRODUCTION CO. 256917
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	4712	X	4129	-0-	-583	-0-	4108	2	21	9	N	19					231
02	4256	X	3755	-0-	-501	-0-	3710	2	45	9	N	41					272
03	4712	X	4300	-0-	-412	-0-	4228	2	72	9	N	65	188	1			149
04	3990	X	3131	-0-	-859	-0-	3092	2	39	9	N	35					184
05	4154	X	3468	-0-	-686	-0-	3449	2	19	9	N	17					201
06	4170	X	3464	-0-	-706	-0-	3449	2	15	9	N	14					215
07	4309	X	3621	-0-	-688	-0-	3591	2	30	9	N	27					242
08	4309	X	3474	-0-	-835	-0-	3434	2	40	9	N	36					278
09	3450	X	3008	-0-	-442	-0-	2978	2	30	9	N	27	173	1			132
10	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3821	2	36	9	N	33					165
*11	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3882	2	69	9	N	63	181	1			47
12	3627	X	3605	-0-	-22	-0-	3590	2	15	9	N	14					61

TOTAL GAS PROD: 43,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

A. C. MORTON (CANYON REEF, LO.) //CONT.// 00079 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
EXCHANGE AVENUE PRODUCTION CO. //CONT.// 256917
MORTON 23 WELL #: 1 RRCID -> 197666 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 16222 PERF.11120 - 11192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5684	-0-	-1725	-0-	5621	2	63	9	N	57					456
02	6160	X	5135	-0-	-1025	-0-	4920	2	215	9	N	195					651
03	6045	X	5569	-0-	-476	-0-	5561	2	8	9	N	7	3	8			655
04	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2			N	-0-					655
05	5735	X	5482	-0-	-253	-0-	5480	2	2	9	N	2	357	1			300
06	5550	X	5494	-0-	-56	-0-	5361	2	133	9	N	121					421
07	6014	X	5588	-0-	-426	-0-	5465	2	123	9	N	112					533
08	6014	X	5465	-0-	-549	-0-	5365	2	100	9	N	91					624
09	5820	X	4718	-0-	-1102	-0-	4687	2	31	9	N	28					652
10	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6411	2	1	9	N	1					653
11	5490	X	5431	-0-	-59	-0-	5079	2	352	9	N	320	365	1	2	8	606
12	5580	X	5058	-0-	-522	-0-	4985	2	73	9	N	66	349	1	5	8	163

TOTAL GAS PROD: 65,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,000

A. C. MORTON (DEVONIAN) 00079 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 1701 RRCID -> 257836 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9592 - 9865

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

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

ABELL (CLEAR FORK) 00292 058 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
CONVERT OPERATING, LLC 173992
HEAGY WELL #: 1 RRCID -> 055613 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3083 - 3386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
BOYS RANCH WELL #: 3A RRCID -> 077137 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 3963 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2019 - P/A 02/06/19

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	592	R	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
02	586	R	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
03	487	R	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	450	#	406	-0-	-44	-0-	406	3			N	-0-					-0-
05	528	R	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
06	450	#	448	-0-	-2	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	465	#	292	-0-	-173	-0-	292	3			N	-0-					-0-
08	478	R	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
09	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	450	#	302	-0-	-148	-0-	302	3			N	-0-					-0-
12	465	#	293	-0-	-172	-0-	293	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,412 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	358	R	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
02	373	R	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
03	403	#	285	-0-	-118	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
04	390	#	355	-0-	-35	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
05	403	#	251	-0-	-152	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
06	398	R	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
07	403	#	145	-0-	-258	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
08	398	R	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
09	390	#	347	-0-	-43	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
10	743	R	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
11	718	R	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
*12	566	R	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	#	762	-0-	-199	-0-	745	2	17	9	N	15					120
02	804	R	804	-0-	-0-	-0-	790	2	14	9	N	13					133
03	837	#	559	-0-	-278	-0-	546	2	13	9	N	12					145
04	810	#	685	-0-	-125	-0-	668	2	17	9	N	15					160
05	899	#	463	-0-	-436	-0-	446	2	17	9	N	15					175
06	870	#	690	-0-	-180	-0-	679	2	11	9	N	10					185
07	899	#	340	-0-	-559	-0-	329	2	11	9	N	10	165	1			30
08	756	R	756	-0-	-0-	-0-	741	2	15	9	N	14					44
09	690	#	394	-0-	-296	-0-	381	2	13	9	N	12					56
10	738	R	738	-0-	-0-	-0-	726	2	12	9	N	11					67
11	720	#	697	-0-	-23	-0-	685	2	12	9	N	11					78
12	744	#	642	-0-	-102	-0-	629	2	13	9	N	12					90

TOTAL GAS PROD: 7,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	217	3	30	9	N	27					109
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	217	3	85	9	N	77					186
03	279	N	240	-0-	-39	-0-	174	3	66	9	N	60	177	1			69
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	203	3	64	9	N	58					127
05	279	N	238	-0-	-41	-0-	195	3	43	9	N	39					166
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	218	3	43	9	N	39	160	1			45
07	279	N	37	-0-	-242	-0-	27	3	10	9	N	9					54
08	248	N	51	-0-	-197	-0-	40	3	11	9	N	10					64
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	8					72
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	8					80
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	53	3	13	9	N	12					92
*12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	41	3	13	9	N	12					104

TOTAL GAS PROD: 1,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

MARTIN FOREE OPERATING, LLC 528512
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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-

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

ABELL (CLEAR FORK UPPER) //CONT.// 00292 116 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MARTIN FOREE OPERATING, LLC //CONT.// 528512
HUNT "C" WELL #: 1 RRCID -> 103947 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3198 - 3410

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

ABELL (CLEAR FORK 3200) 00292 145 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
BREWER WELL #: 1 C RRCID -> 058103 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 4120 PERF. N/A

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

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
BOYS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 045550 COMPL. DATE 01/20/1969 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

01	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	155 N	65	-0-	-90	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	120 N	56	-0-	-64	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABELL (GRAYBURG 2050) 00292 305 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MAMMOTH EXPLORATION LLC 523592
DRO WELL #: 1 RRCID -> 098243 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 2342 PERF. 2042 - 2052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					42
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					42
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-	46	7			23
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					23
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					23
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					23
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					23
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					23
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	4			N	-0-					23
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					23
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					23
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					23
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					23
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABELL (MONTOYA) 00292 435 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RENAUD WELL #: 5 RRCID -> 216458 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4972 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 (MONTOYA) //CONT.// 00292 435 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
INCLINE ENERGY 423656
TUCKER -A- WELL #: 1 RRCID -> 051905 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5113 - 5238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	56	3			N	-0-					13
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-					13
03	93	N	-0-	-0-	-93	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 72 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABELL (PERMIAN-GENERAL) 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

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

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

CONVERT OPERATING, LLC 173992
CROCKETT WELL #: 2 RRCID -> 132400 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 3554 - 3564

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					119
03	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	126					245
04	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	250	162	1			333
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47					380
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					423
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					437
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80					517
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	160	1			365
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					365
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	182					547
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					547

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 750

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
CONVERT OPERATING, LLC //CONT.// 173992
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	336	R	336	-0-	-0-	-0-	332	2	4	9	N	4					142
02	479	R	479	-0-	-0-	-0-	413	2	66	9	N	60					202
03	377	R	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					202
04	432	R	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					202
05	527	#	361	-0-	-166	-0-	361	2			N	-0-					202
06	518	R	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					202
07	527	#	292	-0-	-235	-0-	292	2			N	-0-					202
08	682	R	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					202
09	510	#	422	-0-	-88	-0-	422	2			N	-0-					202
10	921	R	921	-0-	-0-	-0-	782	2	139	9	N	126					328
11	1171	R	1171	-0-	-0-	-0-	1124	2	47	9	N	43					371
*12	1165	R	1165	-0-	-0-	-0-	1158	2	7	9	N	6					377

TOTAL GAS PROD: 7,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

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	772	R	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
02	560	#	224	-0-	-336	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03	992	#	21	-0-	-971	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	960	#	672	-0-	-288	-0-	672	2			N	-0-					-0-
05	992	#	628	-0-	-364	-0-	628	2			N	-0-					-0-
06	780	R	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
07	682	#	455	-0-	-227	-0-	455	2			N	-0-					-0-
08	900	R	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
09	780	#	517	-0-	-263	-0-	517	2			N	-0-					-0-
10	927	R	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
11	912	R	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
12	899	#	780	-0-	-119	-0-	780	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,588 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	169	R	169	-0-	-0-	-0-	148	2	21	9	N	19					99
02	474	R	474	-0-	-0-	-0-	454	2	20	9	N	18					117
03	679	R	679	-0-	-0-	-0-	599	2	80	9	N	73	158	1			32
04	545	R	545	-0-	-0-	-0-	522	2	23	9	N	21					53
05	577	R	577	-0-	-0-	-0-	551	2	26	9	N	24					77
06	652	R	652	-0-	-0-	-0-	629	2	23	9	N	21					98
07	558	#	447	-0-	-111	-0-	427	2	20	9	N	18					116
08	948	R	948	-0-	-0-	-0-	907	2	41	9	N	37					153
09	540	#	455	-0-	-85	-0-	443	2	12	9	N	11					164
10	1004	R	1004	-0-	-0-	-0-	963	2	41	9	N	37	168	1			33
11	907	R	907	-0-	-0-	-0-	884	2	23	9	N	21					54
*12	817	R	817	-0-	-0-	-0-	792	2	25	9	N	23					77

TOTAL GAS PROD: 7,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
CONVERT OPERATING, LLC //CONT.// 173992
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	236	R	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					107
02	84	#	61	-0-	-23	-0-	61	2			N	-0-					107
03	310	#	68	-0-	-242	-0-	68	2			N	-0-					107
04	300	#	40	-0-	-260	-0-	40	2			N	-0-					107
05	310	#	43	-0-	-267	-0-	43	2			N	-0-					107
06	240	#	61	-0-	-179	-0-	61	2			N	-0-					107
07	62	#	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					107
08	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					107
09	149	R	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					107
10	339	R	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					107
11	300	#	172	-0-	-128	-0-	172	2			N	-0-					107
12	310	#	137	-0-	-173	-0-	137	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 1,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	7			68
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2 EXT		36	-0-	36	36	32	4	4	9	N	4					72
04	14B2 EXT		54	-0-	54	90	51	4	3	9	N	3					75
05	14B2 EXT		70	-0-	70	160	58	4	12	9	N	11					86
06	14B2 EXT		140	-0-	140	300	64	4	76	9	N	69					155
07	14B2 EXT		89	-0-	89	389	37	4	52	9	N	47					202
08	426	R	37	-0-	-389	-0-	22	4	15	9	N	14	157	1	4	8	55
09	59	R	59	-0-	-0-	-0-	26	4	33	9	N	30					85
10	155	#	50	-0-	-105	-0-	21	4	29	9	N	26					111
11	150	#	43	-0-	-107	-0-	19	4	24	9	N	22					133
12	93	#	24	-0-	-69	-0-	17	4	7	9	N	6					139

TOTAL GAS PROD: 602 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					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: 2

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
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	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	62	#	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	60	#	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	62	#	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09	60	#	25	-0-	-35	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	62	#	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	248	#	131	-0-	-117	-0-	75	3	56	9	N	51					211
02	112	#	96	-0-	-16	-0-	66	3	30	9	N	27	167	1			71
03	155	#	126	-0-	-29	-0-	84	3	42	9	N	38					109
04	171	R	171	-0-	-0-	-0-	120	3	51	9	N	46					155
05	156	R	156	-0-	-0-	-0-	75	3	81	9	N	74					229
06	120	#	64	-0-	-56	-0-	47	3	17	9	N	15					244
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	44	161	1			127
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	45					172
09	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	45					217
10	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	43	167	1			93
11	140	R	140	-0-	-0-	-0-	89	3	51	9	N	46					139
*12	115	R	115	-0-	-0-	-0-	69	3	46	9	N	42					181

TOTAL GAS PROD: 999 TOTAL CONDENSATE PROD: 516

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

01	651	#	407	-0-	-244	-0-	407	3			N	-0-					-0-
02	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
03	558	#	321	-0-	-237	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	540	#	78	-0-	-462	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	558	#	239	-0-	-319	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	510	#	261	-0-	-249	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	527	#	101	-0-	-426	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	389	R	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
09	560	R	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
10	1027	R	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
11	964	R	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
*12	923	R	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2248	R	2248	-0-	-0-	-0-	2245	3	3	9	Y	3					110
02	1540	#	1367	-0-	-173	-0-	1365	3	2	9	Y	2					112
03	2635	#	1276	-0-	-1359	-0-	1274	3	2	9	Y	2					114
04	2550	#	1657	-0-	-893	-0-	1655	3	2	9	Y	2					116
05	2635	#	1252	-0-	-1383	-0-	1249	3	3	9	Y	3					119
06	2393	R	2393	-0-	-0-	-0-	2390	3	3	9	Y	3					122
07	1705	#	1066	-0-	-639	-0-	1064	3	2	9	Y	2					124
08	1772	R	1772	-0-	-0-	-0-	1769	3	3	9	Y	3					127
09	2310	#	689	-0-	-1621	-0-	686	3	3	9	Y	3					130
10	2387	#	1640	-0-	-747	-0-	1638	3	2	9	Y	2	121	1			11
11	2609	R	2609	-0-	-0-	-0-	2607	3	2	9	Y	2					13
12	1767	#	1660	-0-	-107	-0-	1658	3	2	9	Y	2					15

TOTAL GAS PROD: 19,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7199	R	7199	-0-	-0-	-0-	7199	3			N	-0-					-0-
02	12605	R	12605	-0-	-0-	-0-	12605	3			N	-0-					-0-
03	7555	R	7555	-0-	-0-	-0-	7555	3			N	-0-					-0-
04	6791	R	6791	-0-	-0-	-0-	6791	3			N	-0-					-0-
05	4309	#	3789	-0-	-520	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
06	4170	#	4018	-0-	-152	-0-	4018	3			N	-0-					-0-
07	4309	#	1107	-0-	-3202	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
08	4309	#	1783	-0-	-2526	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
09	4170	#	741	-0-	-3429	-0-	741	3			N	-0-					-0-
10	4154	#	1484	-0-	-2670	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
11	4020	#	1243	-0-	-2777	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
12	1798	#	1444	-0-	-354	-0-	1444	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	3					3
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					8
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					14
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					20
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					29
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					37
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					46
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					53
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					58

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 58

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
TENNECO-AARESTAD WELL #: 1 RRCID -> 115155 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3074 - 3767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	541	-0-	-17	-0-	519	2	22	9	N	20					65
02	538	R	538	-0-	-0-	-0-	528	2	10	9	N	9					74
03	651	#	488	-0-	-163	-0-	480	2	8	9	N	7					81
04	630	#	552	-0-	-78	-0-	542	2	10	9	N	9					90
05	651	#	523	-0-	-128	-0-	523	2			N	-0-					90
06	570	#	458	-0-	-112	-0-	458	2			N	-0-					90
07	589	#	234	-0-	-355	-0-	234	2			N	-0-					90
08	558	#	273	-0-	-285	-0-	273	2			N	-0-					90
09	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-	61	1			29
10	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					29
11	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					29
12	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 3,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
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	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					25
02	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					25
03	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					25
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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	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	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-

ABELL (SAN ANDRES GAS) 00292 609 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
CLARK, JOHN M., INC. 157283
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	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABELL (WADDELL) 00292 812 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CLARK, JOHN M., INC. 157283
SIMMONS WELL #: 3 RRCID -> 105909 COMPL. DATE 06/16/1983 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5441 - 5462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1002	-0-	-145	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	701	-0-	-663	-0-	701	3			N	-0-					-0-
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	688	-0-	-614	-0-	688	3			N	-0-					-0-
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	787	-0-	-533	-0-	787	3			N	-0-					-0-
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
*12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1116	-0-	-124	-0-	1042	3	74	9	N	67					114
02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1530	3	74	9	N	67					181
03	1581	N	1194	-0-	-387	-0-	1149	3	45	9	N	41					222
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1380	3	44	9	N	40					262
05	1581	N	492	-0-	-1089	-0-	488	3	4	9	N	4	177	1			89
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1222	3	44	9	N	40					129
07	1457	N	625	-0-	-832	-0-	577	3	48	9	N	44					173
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1490	3	58	9	N	53	178	1			48
09	1260	N	835	-0-	-425	-0-	800	3	35	9	N	32					80
10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1707	3	77	9	N	70					150
11	1500	N	1209	-0-	-291	-0-	1166	3	43	9	N	39					189
*12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1576	3	26	9	N	24	177	1			36

TOTAL GAS PROD: 14,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 521

ABELL (WADDELL) //CONT.// 00292 812 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CLARK, JOHN M., INC. //CONT.// 157283
GERETY WELL #: 1 RRCID -> 172163 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5273 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	915	-0-	-356	-0-	915	3			N	-0-					-0-
04	990	N	871	-0-	-119	-0-	871	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	626	-0-	-676	-0-	626	3			N	-0-					-0-
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
07	899	N	623	-0-	-276	-0-	623	3			N	-0-					-0-
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	556	-0-	-464	-0-	556	3			N	-0-					-0-
10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1033	-0-	-227	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
*12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (3200) 00292 957 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
WOFFORD, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 045602 COMPL. DATE 09/07/1963 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A

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-

ABELL (3200) //CONT.// 00292 957 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY //CONT.// 423656
HOOK WELL #: 1 RRCID -> 144846 COMPL. DATE 04/20/1993 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 3182 - 3194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1223	R	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
02	1146	R	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
03	1052	R	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
04	1271	R	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
05	1271	#	978	-0-	-293	-0-	978	3			N	-0-					-0-
06	1438	R	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
07	1302	#	755	-0-	-547	-0-	755	3			N	-0-					-0-
08	1798	R	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
09	1260	#	639	-0-	-621	-0-	639	3			N	-0-					-0-
10	1597	R	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
11	1260	#	1160	-0-	-100	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
12	1302	#	863	-0-	-439	-0-	863	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,920 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

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-

ABELL, EAST (MCKEE) 00293 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CLARK, JOHN M., INC. 157283
GERETY WELL #: 1 RRCID -> 141542 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5273 - 5288

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
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
PIPER WELL #: 2 RRCID -> 157075 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3282 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1681	-0-	-86	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	404	-0-	-1580	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
06	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
07	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	2113	-0-	-137	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
10	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1647	-0-	-123	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	1975	-0-	-195	-0-	1975	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOUT ENERGY INC. 824192
TAS "B" WELL #: 1 RRCID -> 107682 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 3338 - 3349

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 SPAN OIL & GAS, INC. 857911
TUNSTILL WELL #: 1 RRCID -> 166524 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3285 - 3342

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	33	1	1301	2	N	-0-					-0-
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	35	1	1242	2	N	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	13	1	480	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	9	-0-	-1251	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	545	-0-	-881	-0-	545	2			N	-0-					-0-
06	480	N	371	-0-	-109	-0-	371	2			N	-0-					-0-
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
08	0	W	254	-0-	254	254	254	2			N	-0-					-0-
09	0	W	903	-0-	903	1157	903	2			N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	1157					N	-0-					-0-
11	1100	N	448	-0-	-652	505	448	2			N	-0-					-0-
*12	525	N	20	-0-	-505	-0-	20	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
ALLISON WELL #: 2001U RRCID -> 103078 COMPL. DATE 06/26/1981 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4139 - 9487

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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	Y	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	Y	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	Y	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	Y	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	24	1	237	3	Y	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	Y	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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	14	N	14	-0-		-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-		-16	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-		-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
04	14	N	13	-0-		-1	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-		-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-		-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-		-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
08	12	N	11	-0-		-1	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
09	14	N	13	-0-		-1	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
10	15	N	14	-0-		-1	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
11	11	N	9	-0-		-2	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
12	13	N	NO RPT	-0-		-13	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-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 "D" WELL #: 3201 RRCID -> 213554 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9076 - 9698

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	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-		-2	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	NO RPT	-0-		-1	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	101	3	N	-0-					-0-
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	10	1	87	3	N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	12	1	127	3	N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	10	1	105	3	N	-0-					-0-
08	93	N	58	-0-	-35	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
09	150	N	53	-0-	-97	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
10	124	N	84	-0-	-40	-0-	8	1	76	3	N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,044 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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	18	1	168	3	N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	19	1	171	3	N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	19	1	178	3	N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	18	1	175	3	N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	24	1	202	3	N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	26	1	270	3	N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	23	1	257	3	N	-0-					-0-
08	217	N	157	-0-	-60	-0-	14	1	143	3	N	-0-					-0-
09	300	N	206	-0-	-94	-0-	20	1	186	3	N	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	30	1	294	3	N	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	30	1	263	3	N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-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	324	N	324	-0-	-0-	-0-	34	1	290	3	N	-0-			-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	N	-0-			-0-
08	124	N	46	-0-	-78	-0-	4	1	42	3	N	-0-			-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-			-0-
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	3	1	27	3	N	-0-			-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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	14B2 EXT		202	-0-	202	1387	19	1	183	3	N	-0-			-0-
02	1539	X	152	-0-	-1387	-0-	15	1	137	3	N	-0-			-0-
03	86	X	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	-0-			-0-
04	210	N	83	-0-	-127	-0-	8	1	75	3	N	-0-			-0-
05	155	N	88	-0-	-67	-0-	9	1	79	3	N	-0-			-0-
06	90	N	49	-0-	-41	-0-	4	1	45	3	N	-0-			-0-
07	93	N	36	-0-	-57	-0-	3	1	33	3	N	-0-			-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	21	1	207	3	N	-0-			-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	N	-0-			-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	N	-0-			-0-
11	210	N	51	-0-	-159	-0-	5	1	46	3	N	-0-			-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 8014 RRCID -> 230666 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3610 - 3750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	14	1	136	3	N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	3	N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	11	1	107	3	N	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	3	N	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	16	1	154	3	N	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	17	1	150	3	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: 2609 RRCID -> 233105 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2246 - 2890

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 2116 RRCID -> 234156 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 4676 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					17
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	4	1	33	3	N	-0-					17
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3	N	-0-					17
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-					17
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	N	-0-					17
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	7	1	72	3	N	-0-					17
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	N	-0-					17
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	3	N	-0-					17
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	7	1	66	3	N	-0-					17
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	6	1	60	3	N	-0-					17
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	N	-0-					17
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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	840	N	840	-0-	-0-	-0-	80	1	759	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	784	N	767	-0-	-17	-0-	75	1	692	3	N	-0-					-0-
03	868	N	846	-0-	-22	-0-	83	1	760	3	N	3	2	1			1
							3	9									
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	78	1	743	3	N	-0-	1	1			-0-
05	837	N	800	-0-	-37	-0-	83	1	716	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	810	N	246	-0-	-564	-0-	22	1	224	3	N	-0-					-0-
07	837	N	132	-0-	-705	-0-	11	1	121	3	N	-0-					-0-
08	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	162	1	1632	3	N	-0-					-0-
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	102	1	932	3	N	2	1	1			1
							2	9									
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	89	1	867	3	N	-0-					1
11	1290	N	836	-0-	-454	-0-	85	1	751	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	22	1	205	3	N	3	3	1			28
							3	9									
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	19	1	180	3	N	7					42
							8	9									
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	19	1	177	3	N	-0-					42
04	210	N	171	-0-	-39	-0-	16	1	154	3	N	1					43
							1	9									
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	20	1	170	3	N	-0-					43
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	16	1	168	3	N	-0-					43
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	17	1	188	3	N	-0-					43
08	186	N	154	-0-	-32	-0-	14	1	140	3	N	-0-					43
09	180	N	128	-0-	-52	-0-	13	1	115	3	N	-0-					43
10	217	N	161	-0-	-56	-0-	15	1	146	3	N	-0-					43
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	18	1	158	3	N	-0-					43
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 2,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 6056 RRCID -> 237866 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4443 PERF. 4071 - 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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-			-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-			-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-			-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-			-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-			-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-			-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-			-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-			-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-			-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-			-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	N	-0-			-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	3	N	-0-			-0-
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	12	1	111	3	N	-0-			-0-
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	13	1	123	3	N	-0-			-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	14	1	133	3	N	-0-			-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	18	1	154	3	N	-0-			-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	18	1	183	3	N	-0-			-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	18	1	197	3	N	-0-			-0-
08	186	N	133	-0-	-53	-0-	12	1	121	3	N	-0-			-0-
09	210	N	64	-0-	-146	-0-	6	1	58	3	N	-0-			-0-
10	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	3			N	-0-			-0-
11	120	N	8	-0-	-112	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	-0-			-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	N	-0-			-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-			-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-			-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	3	N	-0-			-0-
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	3	1	36	3	N	-0-			-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	N	-0-			-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	3	N	-0-			-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-			-0-
10	93	N	52	-0-	-41	-0-	5	1	47	3	N	-0-			-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	5	1	42	3	N	-0-			-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 4603 RRCID -> 239161 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 3853 PERF. 2686 - 2712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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 #: 1207 RRCID -> 239357 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5544 - 6380

01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	22	1	210	3	N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	17	1	161	3	N	-0-					-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
04	180	N	62	-0-	-118	-0-	6	1	56	3	N	-0-					-0-
05	186	N	75	-0-	-111	-0-	8	1	67	3	N	-0-					-0-
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
07	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	3	N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	18	1	164	3	N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	128	3	N	-0-					-0-
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	13	1	116	3	N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 4709 RRCID -> 240931 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 3580 - 4254

01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	15					242
							17	9									
02	84	N	26	-0-	-58	-0-	3	1	23	3	N	-0-					242
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					242
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	3	1	29	3	N	26					268
							29	9									
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					268
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	2	177	1			93
							2	9									
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	3	1	33	3	N	-0-					89
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					89
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	4					93
							4	9									
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	4					97
							4	9									
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	N	-0-					97
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 436 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	100	1	947	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	89	1	825	3	N	1					1
							1	9									
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	124	1	1137	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	119	1	1137	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	146	1	1256	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	143	1	1470	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	141	1	1549	3	N	-0-					1
08	1395	N	1301	-0-	-94	-0-	118	1	1183	3	N	-0-					1
09	1620	N	1597	-0-	-23	-0-	157	1	1438	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1705	N	1428	-0-	-277	-0-	132	1	1296	3	N	-0-					1
11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	143	1	1256	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 14,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	26	1	243	3	N	-0-	1	1			8
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	23	1	215	3	N	-0-					8
03	279	N	238	-0-	-41	-0-	23	1	214	3	N	1					9
							1	9									
04	270	N	228	-0-	-42	-0-	22	1	206	3	N	-0-					8
05	279	N	97	-0-	-182	-0-	10	1	87	3	N	-0-					8
06	240	N	65	-0-	-175	-0-	6	1	59	3	N	-0-					8
07	248	N	22	-0-	-226	-0-	2	1	20	3	N	-0-					8
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	29	1	290	3	N	-0-					8
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	26	1	236	3	N	-0-					8
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	24	1	231	3	N	-0-					8
11	300	N	226	-0-	-74	-0-	23	1	203	3	N	-0-					8
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 2,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	68	1	648	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	63	1	581	3	N	-0-					-0-
03	744	N	713	-0-	-31	-0-	70	1	641	3	N	2	1	1			1
							2	9									
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	66	1	628	3	N	-0-	1	1			-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	74	1	638	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	690	N	296	-0-	-394	-0-	26	1	270	3	N	-0-					-0-
07	713	N	80	-0-	-633	-0-	7	1	73	3	N	-0-					-0-
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	107	1	1074	3	N	-0-					-0-
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	81	1	742	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	72	1	702	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	673	-0-	-467	-0-	69	1	604	3	N	-0-					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	112	3	N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	3	N	-0-					-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	11	1	104	3	N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	11	1	106	3	N	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	13	1	110	3	N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	13	1	134	3	N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	3	N	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	11	1	107	3	N	-0-					-0-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	14	1	130	3	N	-0-					-0-
10	124	N	76	-0-	-48	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	3	N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	N	-0-			-0-
02	140	N	95	-0-	-45	-0-	9	1	86	3	N	-0-			-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	3	N	-0-			-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	101	3	N	-0-			-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	95	3	N	-0-			-0-
06	90	N	45	-0-	-45	-0-	4	1	41	3	N	-0-			-0-
07	124	N	45	-0-	-79	-0-	4	1	41	3	N	-0-			-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	15	1	146	3	N	-0-			-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	106	3	N	-0-			-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	14	1	132	3	N	-0-			-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	22	1	194	3	N	-0-			-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 2008 RRCID -> 249750 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3184 - 3272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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 #: 2511 RRCID -> 251498 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 3510 - 3614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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 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	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-

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

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 #: 5056 RRCID -> 256877 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 3602

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

01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	3	N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	8	1	70	3	N	-0-					-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	9	1	79	3	N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	8	1	76	3	N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	9	1	80	3	N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	8	1	77	3	N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	8	1	79	3	N	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	8	1	71	3	N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ELSINORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 159945 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 7754 - 7874

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

ALPHA (QUEEN) 01938 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
THREE-B OIL COMPANY, THE 857405
PRICE "20" WELL #: 2 RRCID -> 153333 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 2723 PERF. 2548 - 2564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

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	112158	X	55300	-0-	-56858	-0-	55195	2	105	4	Y	-0-					-0-
02	61401	X	61401	-0-	-0-	-0-	61311	2	43	4	Y	43	40	1			3
							47	9									
03	74763	X	74763	-0-	-0-	-0-	74752	2	11	9	Y	10	12	1			1
04	62154	X	62154	-0-	-0-	-0-	62073	2	81	9	Y	74	60	1			15
05	113523	X	113523	-0-	-0-	-0-	108928	2	1448	4	Y	2861	2749	1			127
							3147	9									
06	387430	X	387430	-0-	-0-	-0-	121	1	373757	2	Y	11866	11149	1			844
							499	4	13053	9							
07	342212	X	342212	-0-	-0-	-0-	102	1	332448	2	Y	8784	9436	1			192
							9662	9									
08	294038	X	294038	-0-	-0-	-0-	89	1	286368	2	Y	6892	6794	1			290
							7581	9									
09	277036	X	277036	-0-	-0-	-0-	121	1	270830	2	Y	5532	5568	1			254
							6085	9									
10	284934	X	284934	-0-	-0-	-0-	113	1	279503	2	Y	4751	4880	1			125
							92	4	5226	9							
*11	292425	X	292425	-0-	-0-	-0-	114	1	287792	2	Y	4074	3957	1			242
							38	4	4481	9							
12	86552	X	NO RPT	-0-	-86552	-0-					Y	NO RPT					242

TOTAL GAS PROD: 2,245,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,887

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26505	X	2048	-0-	-24457	-0-	2008	2	40	4	Y	-0-	17	1			-0-
02	23940	X	14145	-0-	-9795	-0-	36	1	13483	2	Y	282	179	1			103
							316	4	310	9							
03	25296	X	13927	-0-	-11369	-0-	55	1	13758	2	Y	104	143	1			64
							114	9									
04	24480	X	6304	-0-	-18176	-0-	61	1	6154	2	Y	81	110	1			35
							89	9									
05	15655	X	12632	-0-	-3023	-0-	350	1	12029	2	Y	230	178	1			87
							253	9									
06	15150	X	13787	-0-	-1363	-0-	751	1	12825	2	Y	192	218	1			61
							211	9									
07	15655	X	11420	-0-	-4235	-0-	385	1	10867	2	Y	153	147	1			67
							168	9									
08	13919	X	12707	-0-	-1212	-0-	207	1	12383	2	Y	106	157	1			16
							117	9									
09	13800	X	11526	-0-	-2274	-0-	243	1	11205	2	Y	71	71	1			16
							78	9									
10	14260	X	11633	-0-	-2627	-0-	215	1	10369	2	Y	114	118	1			12
							924	4	125	9							
11	13800	X	11752	-0-	-2048	-0-	179	1	11389	2	Y	153	123	1			42
							16	4	168	9							
12	12710	X	NO RPT	-0-	-12710	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 121,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,486

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
KING FLICKA WELL #: 102CH RRCID -> 284837 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11369 - 19821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178281	X	104094	-0-	-74187	-0-	103916	2	178	4	Y	-0-					14
02	121604	X	60221	-0-	-61383	-0-	60133	2	88	4	Y	-0-					14
03	114917	X	53988	-0-	-60929	-0-	53892	2	96	4	Y	-0-					14
04	111210	X	76430	-0-	-34780	-0-	76430	2			Y	-0-					14
05	114917	X	104189	-0-	-10728	-0-	104189	2			Y	-0-					14
06	100740	X	20295	-0-	-80445	-0-	20295	2			Y	-0-					14
07	78988	X	-0-	-0-	-78988	-0-					Y	-0-					14
08	78988	X	42542	-0-	-36446	-0-	42542	2			Y	-0-					14
09	93570	X	76065	-0-	-17505	-0-	76065	2			Y	-0-					14
10	96689	X	64102	-0-	-32587	-0-	64087	2	15	4	Y	-0-					14
*11	80866	X	80866	-0-	-0-	-0-	80808	2	58	4	Y	-0-					14
12	78616	X	NO RPT	-0-	-78616	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 682,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61845	X	42745	-0-	-19100	-0-	233	1	42315	2	Y	-0-					-0-
							197	4									
02	37996	X	3403	-0-	-34593	-0-	126	1	3252	2	Y	-0-					-0-
							25	4									
03	33883	X	1545	-0-	-32338	-0-	150	1	1363	2	Y	-0-					-0-
							32	4									
04	41370	X	-0-	-0-	-41370	-0-					Y	-0-					-0-
05	42749	X	-0-	-0-	-42749	-0-					Y	-0-					-0-
06	41370	X	-0-	-0-	-41370	-0-					Y	-0-					-0-
07	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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: 47,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105090	X	79604	-0-	-25486	-0-	230	1	63088	2	N	-0-					-0-
							16286	4									
02	93632	X	76758	-0-	-16874	-0-	109	1	76597	2	N	47	45	1			2
							52	9									
03	87371	X	87371	-0-	-0-	-0-	132	1	87216	2	N	21	20	1			3
							23	9									
04	90316	X	90316	-0-	-0-	-0-	228	1	90088	2	N	-0-	3	1			-0-
05	84971	X	84424	-0-	-547	-0-	105	1	84317	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
06	84540	X	14616	-0-	-69924	-0-	25	1	14591	2	N	-0-					-0-
07	93341	X	45176	-0-	-48165	-0-	74	1	45102	2	N	-0-					-0-
08	93341	X	53166	-0-	-40175	-0-	100	1	53065	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	90330	X	73874	-0-	-16456	-0-	117	1	73756	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	84489	X	84489	-0-	-0-	-0-	139	1	84166	2	N	-0-					-0-
							184	4									
*11	83601	X	83601	-0-	-0-	-0-	136	1	83465	2	N	-0-					-0-
12	76322	X	NO RPT	-0-	-76322	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 773,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	349959	X	273077	-0-	-76882	-0-	1301	1	270838	2	Y	-0-					-0-
							938	4									
02	291004	X	236802	-0-	-54202	-0-	1286	1	234928	2	Y	-0-					-0-
							588	4									
03	277202	X	211187	-0-	-66015	-0-	1473	1	209126	2	Y	-0-					-0-
							588	4									
04	268260	X	28868	-0-	-239392	-0-	689	1	28179	2	Y	-0-					-0-
05	273079	X	-0-	-0-	-273079	-0-					Y	-0-					-0-
06	264270	X	-0-	-0-	-264270	-0-					Y	-0-					-0-
07	262167	X	-0-	-0-	-262167	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		16970	-0-	16970	16970	170	1	16800	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		218342	-0-	218342	235312	886	1	217455	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	T. A.		197812	-0-	197812	433124	517	1	197295	2	Y	-0-					-0-
*11	610325	X	177201	-0-	-433124	-0-	384	1	176813	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,360,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

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

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

01	131360	X	131360	-0-	-0-	-0-	131135	2	225	4	Y	-0-					-0-
02	115108	X	85632	-0-	-29476	-0-	85506	2	126	4	Y	-0-					-0-
03	109647	X	106212	-0-	-3435	-0-	106023	2	189	4	Y	-0-					-0-
04	127110	X	102639	-0-	-24471	-0-	102639	2			Y	-0-					-0-
05	131347	X	117185	-0-	-14162	-0-	117185	2			Y	-0-					-0-
06	127110	X	20790	-0-	-106320	-0-	20790	2			Y	-0-					-0-
07	106206	X	-0-	-0-	-106206	-0-					Y	-0-					-0-
08	98952	X	74980	-0-	-23972	-0-	74980	2			Y	-0-					-0-
09	111130	X	111130	-0-	-0-	-0-	111130	2			Y	-0-					-0-
10	113141	X	113141	-0-	-0-	-0-	113115	2	26	4	Y	-0-					-0-
*11	101958	X	101958	-0-	-0-	-0-	101885	2	73	4	Y	-0-					-0-
12	98952	X	NO RPT	-0-	-98952	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 965,027 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	233616	X	161727	-0-	-71889	-0-	325	1	161402	2	Y	-0-					-0-
02	127438	X	127438	-0-	-0-	-0-	217	1	127221	2	Y	-0-					-0-
03	154711	X	154711	-0-	-0-	-0-	181	1	154530	2	Y	-0-					-0-
04	156510	X	109636	-0-	-46874	-0-	276	1	109359	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	161727	X	5066	-0-	-156661	-0-	16	1	5050	2	Y	-0-					-0-
06	156510	X	155585	-0-	-925	-0-	137	1	155448	2	Y	-0-					-0-
07	154721	X	143520	-0-	-11201	-0-	154	1	143366	2	Y	-0-					-0-
08	154721	X	128529	-0-	-26192	-0-	100	1	128429	2	Y	-0-					-0-
09	155580	X	121827	-0-	-33753	-0-	103	1	121724	2	Y	-0-					-0-
10	160766	X	119783	-0-	-40983	-0-	97	1	119686	2	Y	-0-					-0-
11	155580	X	110016	-0-	-45564	-0-	117	1	109899	2	Y	-0-					-0-
12	143530	X	NO RPT	-0-	-143530	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,337,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44919	X	-0-	-0-	-44919	-0-					Y	-0-					-0-
02	40572	X	-0-	-0-	-40572	-0-					Y	-0-					-0-
03	32519	X	-0-	-0-	-32519	-0-					Y	-0-					-0-
04	31260	X	-0-	-0-	-31260	-0-					Y	-0-					-0-
05	32302	X	-0-	-0-	-32302	-0-					Y	-0-					-0-
06	31260	X	-0-	-0-	-31260	-0-					Y	-0-					-0-
07	32302	X	-0-	-0-	-32302	-0-					Y	-0-					-0-
08	23684	X	-0-	-0-	-23684	-0-					Y	-0-					-0-
09	22920	X	-0-	-0-	-22920	-0-					Y	-0-					-0-
10	23684	X	-0-	-0-	-23684	-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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	21115	-0-	-2414	-0-	107	1	20061	3	Y	655	577	1			204
							226	4	721	9							
02	19320	X	15925	-0-	-3395	-0-	99	1	15306	2	Y	301	391	1			114
							189	4	331	9							
03	25441	X	25441	-0-	-0-	-0-	236	1	24458	2	Y	351	381	1			84
							361	4	386	9							
04	20400	X	20354	-0-	-46	-0-	180	1	19908	2	Y	242	211	1			115
							266	9									
05	21187	X	21187	-0-	-0-	-0-	133	1	20815	2	Y	217	210	1			122
							239	9									
06	24630	X	22448	-0-	-2182	-0-	95	1	22231	2	Y	111	150	1			83
							122	9									
07	26576	X	26576	-0-	-0-	-0-	140	1	26307	2	Y	117	164	1			36
							129	9									
08	25451	X	21660	-0-	-3791	-0-	129	1	21330	2	Y	183	161	1			58
							201	9									
09	22440	X	18320	-0-	-4120	-0-	86	1	18078	2	Y	142	153	1			47
							156	9									
10	26567	X	16542	-0-	-10025	-0-	81	1	16200	2	Y	78	95	1			30
							175	4	86	9							
11	25710	X	17703	-0-	-8007	-0-	75	1	16237	2	Y	469	330	1			169
							875	4	516	9							
12	26567	X	NO RPT	-0-	-26567	-0-					Y	NO RPT					169

TOTAL GAS PROD: 227,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,866

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	71238	X	53195	-0-	-18043	-0-	200	1	52945	2	N	45	181	1			121
							50	9									
02	61460	X	45862	-0-	-15598	-0-	186	1	45676	2	N	-0-					121
03	55645	X	48292	-0-	-7353	-0-	289	1	48003	2	N	-0-					121
04	53850	X	36587	-0-	-17263	-0-	66	1	35475	2	N	13	131	1			3
							1032	4	14	9							
05	55645	X	-0-	-0-	-55645	-0-					N	-0-	3	1			-0-
06	51480	X	-0-	-0-	-51480	-0-					N	-0-					-0-
07	53063	X	53063	-0-	-0-	-0-	62	1	53001	2	N	-0-					-0-
08	52003	X	52003	-0-	-0-	-0-	69	1	51932	2	N	2	1	1			1
							2	9									
09	43978	X	43978	-0-	-0-	-0-	88	1	43890	2	N	-0-	1	1			-0-
10	43213	X	43213	-0-	-0-	-0-	91	1	43025	2	N	-0-					-0-
							97	4									
11	51360	X	37532	-0-	-13828	-0-	63	1	37468	2	N	1					1
							1	9									
12	53072	X	NO RPT	-0-	-53072	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 413,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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	204607	X	204607	-0-	-0-	-0-	219	1	204388	2	Y	-0-					-0-
02	174614	X	174614	-0-	-0-	-0-	212	1	174402	2	Y	-0-					-0-
03	259470	X	169830	-0-	-89640	-0-	238	1	169523	2	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
04	251100	X	108121	-0-	-142979	-0-	216	1	107905	2	Y	-0-					-0-
05	237770	X	70400	-0-	-167370	-0-	157	1	70243	2	Y	-0-					-0-
06	198000	X	156181	-0-	-41819	-0-	235	1	155946	2	Y	-0-					-0-
07	193316	X	121290	-0-	-72026	-0-	367	1	120923	2	Y	-0-					-0-
08	169818	X	161476	-0-	-8342	-0-	433	1	161043	2	Y	-0-					-0-
09	156180	X	131400	-0-	-24780	-0-	440	1	130960	2	Y	-0-					-0-
10	161386	X	103067	-0-	-58319	-0-	414	1	101685	2	Y	-0-					-0-
							968	4									
11	156270	X	100827	-0-	-55443	-0-	364	1	100461	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	161479	X	NO RPT	-0-	-161479	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,501,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83545	X	53465	-0-	-30080	-0-	1133	1	51897	2	Y	142	168	1			25
							279	4	156	9							
02	75460	X	58249	-0-	-17211	-0-	592	1	57127	2	Y	157	142	1			40
							357	4	173	9							
03	72881	X	48669	-0-	-24212	-0-	619	1	46926	2	Y	134	124	1			50
							977	4	147	9							
04	68160	X	35098	-0-	-33062	-0-	614	1	34427	2	Y	52	82	1			20
							57	9									
05	64480	X	29449	-0-	-35031	-0-	486	1	28887	2	Y	69	80	1			9
							76	9									
06	62400	X	-0-	-0-	-62400	-0-					Y	-0-	4	1			5
07	64480	X	5726	-0-	-58754	-0-	115	1	5597	2	Y	13	16	1			2
							14	9									
08	48670	X	44994	-0-	-3676	-0-	592	1	44371	2	Y	28	26	1			4
							31	9									
09	40384	X	40384	-0-	-0-	-0-	796	1	39490	2	Y	89	73	1			20
							98	9									
10	36173	X	36173	-0-	-0-	-0-	346	1	35761	2	Y	12	30	1			2
							53	4	13	9							
11	43530	X	32589	-0-	-10941	-0-	76	1	31556	2	Y	24	21	1			5
							931	4	26	9							
12	44981	X	NO RPT	-0-	-44981	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 384,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 720

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12803	X	11187	-0-	-1616	-0-	291	1	10695	3	Y	183	178	1			138
							201	9									
02	11564	X	9366	-0-	-2198	-0-	271	1	8905	3	Y	173	161	1			150
							190	9									
03	11904	X	8619	-0-	-3285	-0-	320	1	8089	3	Y	191	203	1			138
							210	9									
04	11520	X	6211	-0-	-5309	-0-	734	1	5408	3	Y	63	87	1			114
							69	9									
05	11780	X	8381	-0-	-3399	-0-	296	1	7940	3	Y	132	112	1			134
							145	9									
06	10830	X	6253	-0-	-4577	-0-	217	1	5879	3	Y	143	130	1			147
							157	9									
07	10385	X	6213	-0-	-4172	-0-	31	1	6079	3	Y	94	159	1			82
							103	9									
08	8618	X	6944	-0-	-1674	-0-	35	1	6814	3	Y	86					168
							95	9									
09	8100	X	7075	-0-	-1025	-0-	35	1	6917	3	Y	112	91	1			189
							123	9									
10	8370	X	6762	-0-	-1608	-0-	3	1	6575	3	Y	125	179	1			135
							46	4	138	9							
11	6720	X	6314	-0-	-406	-0-	6065	3	81	4	Y	153	103	1			185
							168	9									
12	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT					185

TOTAL GAS PROD: 83,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,455

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32399	X	32399	-0-	-0-	-0-	31665	2	263	4	Y	428	378	1			107
							471	9									
02	26936	X	26342	-0-	-594	-0-	58	1	25398	2	Y	343	325	1			125
							509	4	377	9							
03	34627	X	34627	-0-	-0-	-0-	87	1	34269	2	Y	246	220	1			151
							271	9									
04	31350	X	17337	-0-	-14013	-0-	117	1	17189	2	Y	28	167	1			12
							31	9									
05	37588	X	37588	-0-	-0-	-0-	591	1	36733	2	Y	240	161	1			91
							264	9									
06	38774	X	38774	-0-	-0-	-0-	1368	1	37162	2	Y	222	242	1			71
							244	9									
07	39022	X	39022	-0-	-0-	-0-	884	1	37877	2	Y	237	204	1			104
							261	9									
08	34627	X	33605	-0-	-1022	-0-	335	1	32983	2	Y	261	326	1			39
							287	9									
09	38760	X	31648	-0-	-7112	-0-	344	1	30986	2	Y	289	264	1			64
							318	9									
10	40052	X	29993	-0-	-10059	-0-	292	1	28143	2	Y	275	309	1			30
							1255	4	303	9							
11	38760	X	29379	-0-	-9381	-0-	257	1	28880	2	Y	200	175	1			55
							22	4	220	9							
12	39029	X	NO RPT	-0-	-39029	-0-					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 350,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,769

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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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

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

01	65937	X	56024	-0-	-9913	-0-	55928	2	96	4	Y	-0-					-0-
02	59556	X	55602	-0-	-3954	-0-	55520	2	82	4	Y	-0-					-0-
03	60915	X	52804	-0-	-8111	-0-	52710	2	94	4	Y	-0-					-0-
04	58950	X	40250	-0-	-18700	-0-	40250	2			Y	-0-					-0-
05	61566	X	-0-	-0-	-61566	-0-					Y	-0-					-0-
06	59580	X	-0-	-0-	-59580	-0-					Y	-0-					-0-
07	61566	X	-0-	-0-	-61566	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		4399	-0-	4399	4399	4399	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		97345	-0-	97345	101744	97345	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		58225	-0-	58225	159969	58212	2	13	4	Y	-0-					-0-
11	T. A.		64144	-0-	64144	224113	64098	2	46	4	Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	224113					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 428,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CEDAR STATE UNIT WELL #: 102BH RRCID -> 284935 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 14587 PERF.14520 - 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	193626	X	128865	-0-	-64761	-0-	177	1	128688	2	Y	-0-			-0-
02	162400	X	109590	-0-	-52810	-0-	13	1	109577	2	Y	-0-			-0-
03	145948	X	110567	-0-	-35381	-0-	110567	2			Y	-0-			-0-
04	140250	X	101904	-0-	-38346	-0-	101904	2			Y	-0-			-0-
05	136586	X	98075	-0-	-38511	-0-	6	1	98069	2	Y	-0-			-0-
06	124710	X	18992	-0-	-105718	-0-	9	1	18983	2	Y	-0-			-0-
07	121334	X	99257	-0-	-22077	-0-	65	1	99192	2	Y	-0-			-0-
08	110577	X	96243	-0-	-14334	-0-	29	1	96214	2	Y	-0-			-0-
09	101910	X	95417	-0-	-6493	-0-	29	1	95388	2	Y	-0-			-0-
10	113583	X	113583	-0-	-0-	-0-	65	1	113518	2	Y	-0-			-0-
*11	98757	X	98757	-0-	-0-	-0-	70	1	98687	2	Y	-0-			-0-
12	99262	X	NO RPT	-0-	-99262	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,071,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	253425	X	178058	-0-	-75367	-0-	177516	2	542	4	Y	-0-			-0-
02	221480	X	160038	-0-	-61442	-0-	159548	2	490	4	Y	-0-			-0-
03	203577	X	169958	-0-	-33619	-0-	169340	2	618	4	Y	-0-			-0-
04	188910	X	165691	-0-	-23219	-0-	165691	2			Y	-0-			-0-
05	186279	X	156684	-0-	-29595	-0-	156684	2			Y	-0-			-0-
06	172320	X	34169	-0-	-138151	-0-	34169	2			Y	-0-			-0-
07	177196	X	60841	-0-	-116355	-0-	60841	2			Y	-0-			-0-
08	171213	X	146925	-0-	-24288	-0-	146925	2			Y	-0-			-0-
09	173469	X	173469	-0-	-0-	-0-	173469	2			Y	-0-			-0-
10	167156	X	167156	-0-	-0-	-0-	166757	2	399	4	Y	-0-			-0-
*11	153135	X	153135	-0-	-0-	-0-	153135	2			Y	-0-			-0-
12	178095	X	NO RPT	-0-	-178095	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,566,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	172236	X	122058	-0-	-50178	-0-	167	1	121891	2	Y	-0-			-0-
02	151228	X	107278	-0-	-43950	-0-	13	1	107265	2	Y	-0-			-0-
03	147467	X	111814	-0-	-35653	-0-	111814	2			Y	-0-			-0-
04	142710	X	102803	-0-	-39907	-0-	102803	2			Y	-0-			-0-
05	135780	X	90790	-0-	-44990	-0-	5	1	90785	2	Y	-0-			-0-
06	118110	X	4421	-0-	-113689	-0-	2	1	4419	2	Y	-0-			-0-
07	118761	X	10913	-0-	-107848	-0-	7	1	10906	2	Y	-0-			-0-
08	111817	X	62967	-0-	-48850	-0-	19	1	62948	2	Y	-0-			-0-
09	102810	X	63649	-0-	-39161	-0-	20	1	63629	2	Y	-0-			-0-
10	90799	X	69232	-0-	-21567	-0-	40	1	69192	2	Y	-0-			-0-
11	60930	X	53814	-0-	-7116	-0-	38	1	53776	2	Y	-0-			-0-
12	65782	X	NO RPT	-0-	-65782	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 799,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	249333	X	179158	-0-	-70175	-0-	178612	2	546	4	Y	-0-					-0-
02	214592	X	150940	-0-	-63652	-0-	150478	2	462	4	Y	-0-					-0-
03	205654	X	167790	-0-	-37864	-0-	167180	2	610	4	Y	-0-					-0-
04	190590	X	156312	-0-	-34278	-0-	156312	2			Y	-0-					-0-
05	191921	X	143130	-0-	-48791	-0-	143124	2	6	9	Y	5	2	1			3
06	173370	X	15598	-0-	-157772	-0-	15598	2			Y	-0-	3	1			-0-
07	167803	X	44761	-0-	-123042	-0-	44761	2			Y	-0-					-0-
08	161727	X	133212	-0-	-28515	-0-	133212	2			Y	-0-					-0-
09	175661	X	175661	-0-	-0-	-0-	175657	2	4	9	Y	4	1	1			3
10	165132	X	165132	-0-	-0-	-0-	164738	2	394	4	Y	-0-	3	1			-0-
*11	147698	X	147698	-0-	-0-	-0-	147698	2			Y	-0-					-0-
12	161727	X	NO RPT	-0-	-161727	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,479,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	70348	X	70348	-0-	-0-	-0-	99	1	70249	2	Y	-0-					-0-
02	61281	X	61281	-0-	-0-	-0-	69	1	61212	2	Y	-0-					-0-
03	86118	X	67504	-0-	-18614	-0-	149	1	67355	2	Y	-0-					-0-
04	70650	X	62081	-0-	-8569	-0-	167	1	61914	2	Y	-0-					-0-
05	72974	X	51395	-0-	-21579	-0-	135	1	51260	2	Y	-0-					-0-
06	68070	X	189	-0-	-67881	-0-	1	1	188	2	Y	-0-					-0-
07	67859	X	29161	-0-	-38698	-0-	76	1	29085	2	Y	-0-					-0-
08	67518	X	51306	-0-	-16212	-0-	111	1	51195	2	Y	-0-					-0-
09	68047	X	68047	-0-	-0-	-0-	111	1	67936	2	Y	-0-					-0-
10	66462	X	66462	-0-	-0-	-0-	105	1	66154	2	Y	-0-					-0-
							203	4									
*11	60642	X	60642	-0-	-0-	-0-	43	1	60599	2	Y	-0-					-0-
12	69223	X	NO RPT	-0-	-69223	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 588,416 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	152365	X	133732	-0-	-18633	-0-	183	1	133549	2	Y	-0-					-0-
02	137620	X	115023	-0-	-22597	-0-	14	1	115009	2	Y	-0-					-0-
03	145297	X	115806	-0-	-29491	-0-	115806	2			Y	-0-					-0-
04	140610	X	109755	-0-	-30855	-0-	109755	2			Y	-0-					-0-
05	139810	X	103592	-0-	-36218	-0-	6	1	103586	2	Y	-0-					-0-
06	129420	X	11815	-0-	-117605	-0-	6	1	11809	2	Y	-0-					-0-
07	127348	X	74925	-0-	-52423	-0-	49	1	74876	2	Y	-0-					-0-
08	116343	X	116343	-0-	-0-	-0-	34	1	116309	2	Y	-0-					-0-
09	110813	X	110813	-0-	-0-	-0-	34	1	110779	2	Y	-0-					-0-
10	120861	X	120861	-0-	-0-	-0-	69	1	120792	2	Y	-0-					-0-
11	112530	X	110705	-0-	-1825	-0-	79	1	110626	2	Y	-0-					-0-
12	116281	X	NO RPT	-0-	-116281	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,123,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68479	X	-0-	-0-	-68479	-0-					Y	-0-					-0-
02	53228	X	-0-	-0-	-53228	-0-					Y	-0-					-0-
03	58931	X	-0-	-0-	-58931	-0-					Y	-0-					-0-
04	57030	X	-0-	-0-	-57030	-0-					Y	-0-					-0-
05	57536	X	-0-	-0-	-57536	-0-					Y	-0-					-0-
06	56610	X	-0-	-0-	-56610	-0-					Y	-0-					-0-
07	58497	X	-0-	-0-	-58497	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
DOGWOOD STATE WELL #: 202AH RRCID -> 285008 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13805 - 18161

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	190464	X	145711	-0-	-44753	-0-	145267	2	444	4	Y	-0-					-0-
02	162820	X	126190	-0-	-36630	-0-	125804	2	386	4	Y	-0-					-0-
03	155899	X	133025	-0-	-22874	-0-	132541	2	484	4	Y	-0-					-0-
04	150870	X	122793	-0-	-28077	-0-	122793	2			Y	-0-					-0-
05	155899	X	115728	-0-	-40171	-0-	115728	2			Y	-0-					-0-
06	141000	X	26007	-0-	-114993	-0-	26007	2			Y	-0-					-0-
07	139717	X	77272	-0-	-62445	-0-	77272	2			Y	-0-					-0-
08	126976	X	125233	-0-	-1743	-0-	125233	2			Y	-0-					-0-
09	130798	X	130798	-0-	-0-	-0-	130798	2			Y	-0-					-0-
10	125579	X	125579	-0-	-0-	-0-	125279	2	300	4	Y	-0-					-0-
11	121230	X	113383	-0-	-7847	-0-	113383	2			Y	-0-					-0-
12	126976	X	NO RPT	-0-	-126976	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,241,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177873	X	177873	-0-	-0-	-0-	191	1	177682	2	Y	-0-					-0-
02	148831	X	148831	-0-	-0-	-0-	181	1	148650	2	Y	-0-					-0-
03	228687	X	144090	-0-	-84597	-0-	202	1	143821	2	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
04	221310	X	95144	-0-	-126166	-0-	190	1	94954	2	Y	-0-					-0-
05	198927	X	63392	-0-	-135535	-0-	141	1	63251	2	Y	-0-					-0-
06	172140	X	141279	-0-	-30861	-0-	212	1	141067	2	Y	-0-					-0-
07	164765	X	108306	-0-	-56459	-0-	328	1	107978	2	Y	-0-					-0-
08	144088	X	127395	-0-	-16693	-0-	341	1	127054	2	Y	-0-					-0-
09	141270	X	124417	-0-	-16853	-0-	417	1	124000	2	Y	-0-					-0-
10	145979	X	116559	-0-	-29420	-0-	468	1	114997	2	Y	-0-					-0-
							1094	4									
11	141270	X	108152	-0-	-33118	-0-	390	1	107759	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	128557	X	NO RPT	-0-	-128557	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,355,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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	205034	X	130306	-0-	-74728	-0-	129909	2	397	4	Y	-0-					-0-
02	175560	X	125295	-0-	-50265	-0-	124911	2	384	4	Y	-0-					-0-
03	157883	X	139162	-0-	-18721	-0-	138656	2	506	4	Y	-0-					-0-
04	131632	X	131632	-0-	-0-	-0-	131632	2			Y	-0-					-0-
05	138725	X	133000	-0-	-5725	-0-	133000	2			Y	-0-					-0-
06	134670	X	28053	-0-	-106617	-0-	28053	2			Y	-0-					-0-
07	139159	X	35875	-0-	-103284	-0-	35875	2			Y	-0-					-0-
08	139159	X	138484	-0-	-675	-0-	138484	2			Y	-0-					-0-
09	157873	X	157873	-0-	-0-	-0-	157873	2			Y	-0-					-0-
10	149253	X	149253	-0-	-0-	-0-	148897	2	356	4	Y	-0-					-0-
11	134040	X	131373	-0-	-2667	-0-	131373	2			Y	-0-					-0-
12	141546	X	NO RPT	-0-	-141546	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,300,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113553	X	91498	-0-	-22055	-0-	151	1	91347	2	N	-0-					301
02	94136	X	82837	-0-	-11299	-0-	168	1	82663	2	N	5					306
							6	9									
03	92849	X	92849	-0-	-0-	-0-	221	1	92571	2	N	52					358
							57	9									
04	88560	X	77504	-0-	-11056	-0-	287	1	77217	2	N	-0-					358
05	91791	X	45453	-0-	-46338	-0-	696	1	44757	2	N	-0-					358
06	89850	X	24634	-0-	-65216	-0-	1014	1	21163	2	N	1610	1495	1			473
							686	4	1771	9							
07	101645	X	101645	-0-	-0-	-0-	1259	1	95627	2	N	4326	4346	1			453
							4759	9									
08	92845	X	17410	-0-	-75435	-0-	257	1	16611	2	N	493	567	1			379
							542	9									
09	77490	X	51930	-0-	-25560	-0-	390	1	49201	2	N	2126	2049	1			456
							2339	9									
*10	102630	X	102630	-0-	-0-	-0-	403	1	98146	2	N	3710	3710	1			456
							4081	9									
*11	111707	X	111707	-0-	-0-	-0-	390	1	107614	2	N	3365	3263	1			558
							1	4	3702	9							
12	101649	X	NO RPT	-0-	-101649	-0-					N	NO RPT					558

TOTAL GAS PROD: 800,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,687

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	146770	X	146770	-0-	-0-	-0-	146522	2	184	4	Y	58	54	1			7
							64	9									
02	143744	X	143744	-0-	-0-	-0-	143593	2	100	4	Y	46	50	1			3
							51	9									
03	152584	X	152584	-0-	-0-	-0-	152486	2	98	9	Y	89	83	1			9
04	87240	X	70505	-0-	-16735	-0-	70474	2	31	9	Y	28	31	1			6
05	140561	X	140561	-0-	-0-	-0-	138532	2	1841	4	Y	171	169	1			8
							188	9									
06	135224	X	135224	-0-	-0-	-0-	41	1	134851	2	Y	147	145	1			10
							170	4	162	9							
07	140035	X	140035	-0-	-0-	-0-	42	1	139884	2	Y	99	107	1			2
							109	9									
08	128887	X	128887	-0-	-0-	-0-	41	1	128787	2	Y	54	54	1			2
							59	9									
09	118916	X	118916	-0-	-0-	-0-	53	1	118805	2	Y	53	53	1			2
							58	9									
10	118120	X	118120	-0-	-0-	-0-	48	1	117985	2	Y	44	45	1			1
							39	4	48	9							
11	135510	X	110470	-0-	-25040	-0-	44	1	110331	2	Y	73	70	1			4
							15	4	80	9							
12	140027	X	NO RPT	-0-	-140027	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 1,405,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 862

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	EOM BALANCE
01	183328	X	183328	-0-	-0-	-0-	182165	2	231	4	Y	847	838	1	98
							932	9							
02	169281	X	169281	-0-	-0-	-0-	168169	2	118	4	Y	904	939	1	63
							994	9							
03	181880	X	181880	-0-	-0-	-0-	181088	2	792	9	Y	720	710	1	73
04	117660	X	55316	-0-	-62344	-0-	55308	2	8	9	Y	7	79	1	1
05	128402	X	107245	-0-	-21157	-0-	105668	2	1404	4	Y	157	151	1	7
							173	9							
06	149418	X	149418	-0-	-0-	-0-	45	1	148938	2	Y	225	216	1	16
							187	4	248	9					
07	159970	X	159970	-0-	-0-	-0-	48	1	159496	2	Y	387	395	1	8
							426	9							
08	153800	X	153800	-0-	-0-	-0-	48	1	153319	2	Y	394	385	1	17
							433	9							
09	147754	X	147754	-0-	-0-	-0-	66	1	147295	2	Y	357	358	1	16
							393	9							
10	151072	X	151072	-0-	-0-	-0-	61	1	150474	2	Y	444	448	1	12
							49	4	488	9					
11	154800	X	150523	-0-	-4277	-0-	59	1	149923	2	Y	474	458	1	28
							20	4	521	9					
12	159960	X	NO RPT	-0-	-159960	-0-					Y	NO RPT			28

TOTAL GAS PROD: 1,609,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,916

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	EOM BALANCE
01	67735	X	58960	-0-	-8775	-0-	309	1	57799	3	Y	183	238	1	57
							651	4	201	9					
02	61236	X	54258	-0-	-6978	-0-	339	1	52525	2	Y	679	478	1	258
							647	4	747	9					
03	67797	X	52240	-0-	-15557	-0-	485	1	50221	2	Y	720	805	1	173
							742	4	792	9					
04	65610	X	57135	-0-	-8475	-0-	506	1	56143	2	Y	442	405	1	210
							486	9							
05	61907	X	58947	-0-	-2960	-0-	372	1	58192	2	Y	348	362	1	196
							383	9							
06	58140	X	48591	-0-	-9549	-0-	201	1	48090	2	Y	273	264	1	205
							300	9							
07	60078	X	53957	-0-	-6121	-0-	280	1	53384	2	Y	266	388	1	83
							293	9							
08	59055	X	56252	-0-	-2803	-0-	337	1	55626	2	Y	263	262	1	84
							289	9							
09	57150	X	49752	-0-	-7398	-0-	212	1	49228	2	Y	284	273	1	95
							312	9							
10	58962	X	48740	-0-	-10222	-0-	196	1	48043	2	Y	74	140	1	29
							420	4	81	9					
*11	54506	X	54506	-0-	-0-	-0-	197	1	51478	2	Y	497	347	1	179
							2284	4	547	9					
12	56265	X	NO RPT	-0-	-56265	-0-					Y	NO RPT			179

TOTAL GAS PROD: 593,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,029

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	271312	X	210209	-0-	-61103	-0-	209569	2	640	4	Y	-0-					-0-
02	239708	X	184382	-0-	-55326	-0-	183817	2	565	4	Y	-0-					-0-
03	240374	X	191501	-0-	-48873	-0-	190805	2	696	4	Y	-0-					-0-
04	232620	X	180085	-0-	-52535	-0-	180085	2			Y	-0-					-0-
05	221681	X	172432	-0-	-49249	-0-	172432	2			Y	-0-					-0-
06	203430	X	18139	-0-	-185291	-0-	18139	2			Y	-0-					-0-
07	204135	X	90416	-0-	-113719	-0-	90416	2			Y	-0-					-0-
08	191084	X	169708	-0-	-21376	-0-	169708	2			Y	-0-					-0-
09	189456	X	189456	-0-	-0-	-0-	189456	2			Y	-0-					-0-
10	178391	X	178391	-0-	-0-	-0-	177965	2	426	4	Y	-0-					-0-
11	164280	X	161630	-0-	-2650	-0-	161630	2			Y	-0-					-0-
12	191084	X	NO RPT	-0-	-191084	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,746,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96503	X	49430	-0-	-47073	-0-	1050	1	48122	2	Y	-0-	131	1			-0-
							258	4									
02	77140	X	50558	-0-	-26582	-0-	507	1	48890	2	Y	777	580	1			197
							306	4	855	9							
03	67332	X	45454	-0-	-21878	-0-	572	1	42908	2	Y	974	808	1			363
							903	4	1071	9							
04	63840	X	20986	-0-	-42854	-0-	363	1	20380	2	Y	221	498	1			86
							243	9									
05	55986	X	47996	-0-	-7990	-0-	790	1	46974	2	Y	211	269	1			28
							232	9									
06	54180	X	-0-	-0-	-54180	-0-					Y	-0-	11	1			17
07	55986	X	47463	-0-	-8523	-0-	612	1	46457	2	Y	358	326	1			49
							394	9									
08	45446	X	40968	-0-	-4478	-0-	526	1	39433	2	Y	917	850	1			116
							1009	9									
09	46440	X	40400	-0-	-6040	-0-	786	1	39005	2	Y	554	548	1			122
							609	9									
10	47988	X	32838	-0-	-15150	-0-	290	1	31284	2	Y	1109	1060	1			171
							44	4	1220	9							
11	45930	X	28960	-0-	-16970	-0-	53	1	27642	2	Y	565	612	1			124
							643	4	622	9							
12	47461	X	NO RPT	-0-	-47461	-0-					Y	NO RPT					124

TOTAL GAS PROD: 405,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,686

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	753	X	753	-0-	-0-	-0-	66	1	687	2	N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
04	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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: 753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105586	X	93027	-0-	-12559	-0-	92811	2	216	4	Y	-0-					-0-
02	95368	X	54703	-0-	-40665	-0-	54648	2	55	4	Y	-0-					-0-
03	103974	X	18410	-0-	-85564	-0-	18410	2			Y	-0-					-0-
04	100620	X	66930	-0-	-33690	-0-	66930	2			Y	-0-					-0-
05	103974	X	72098	-0-	-31876	-0-	72098	2			Y	-0-					-0-
06	90030	X	78455	-0-	-11575	-0-	78455	2			Y	-0-					-0-
07	99229	X	99229	-0-	-0-	-0-	99229	2			Y	-0-					-0-
08	108909	X	108909	-0-	-0-	-0-	108909	2			Y	-0-					-0-
09	103565	X	103565	-0-	-0-	-0-	103565	2			Y	-0-					-0-
10	96337	X	96337	-0-	-0-	-0-	96337	2			Y	-0-					-0-
*11	92084	X	92084	-0-	-0-	-0-	92064	2	20	4	Y	-0-					-0-
12	81995	X	NO RPT	-0-	-81995	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 883,747 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-

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

01	89290	X	89290	-0-	-0-	-0-	232	1	89058	2	N	-0-					-0-
02	70418	X	70418	-0-	-0-	-0-	156	1	70256	2	N	-0-					-0-
							6	4									
03	151156	X	78422	-0-	-72734	-0-	146	1	78276	2	N	-0-					-0-
04	146280	X	72611	-0-	-73669	-0-	182	1	72429	2	N	-0-					-0-
05	110205	X	45477	-0-	-64728	-0-	111	1	45366	2	N	-0-					-0-
06	86400	X	58442	-0-	-27958	-0-	84	1	58358	2	N	-0-					-0-
07	78430	X	57683	-0-	-20747	-0-	86	1	57597	2	N	-0-					-0-
08	78430	X	53675	-0-	-24755	-0-	91	1	53584	2	N	-0-					-0-
09	72600	X	49281	-0-	-23319	-0-	80	1	49201	2	N	-0-					-0-
10	60388	X	48008	-0-	-12380	-0-	89	1	47890	2	N	-0-					-0-
							29	4									
11	58440	X	44750	-0-	-13690	-0-	79	1	44671	2	N	-0-					-0-
12	57691	X	NO RPT	-0-	-57691	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 668,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
NAVAJO WELL #: 101AH RRCID -> 285157 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 13853 PERF.15489 - 18262

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	142229	X	142229	-0-	-0-	-0-	370	1	141859	2	N	-0-					-0-
02	117795	X	117795	-0-	-0-	-0-	260	1	117524	2	N	-0-					-0-
							11	4									
03	164889	X	122056	-0-	-42833	-0-	228	1	121828	2	N	-0-					-0-
04	159570	X	95013	-0-	-64557	-0-	238	1	94775	2	N	-0-					-0-
05	149606	X	64660	-0-	-84946	-0-	158	1	64502	2	N	-0-					-0-
06	137640	X	107310	-0-	-30330	-0-	155	1	107155	2	N	-0-					-0-
07	130417	X	119868	-0-	-10549	-0-	178	1	119690	2	N	-0-					-0-
08	122047	X	106189	-0-	-15858	-0-	181	1	106008	2	N	-0-					-0-
09	107310	X	102694	-0-	-4616	-0-	167	1	102527	2	N	-0-					-0-
10	119877	X	96503	-0-	-23374	-0-	179	1	96266	2	N	-0-					-0-
							58	4									
11	116010	X	94013	-0-	-21997	-0-	167	1	93846	2	N	-0-					-0-
12	119877	X	NO RPT	-0-	-119877	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,168,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	201035	X	144061	-0-	-56974	-0-	143622	2	439	4	Y	-0-					-0-
02	172340	X	127093	-0-	-45247	-0-	126704	2	389	4	Y	-0-					-0-
03	165199	X	136567	-0-	-28632	-0-	136071	2	496	4	Y	-0-					-0-
04	153090	X	126737	-0-	-26353	-0-	126737	2			Y	-0-					-0-
05	148986	X	121604	-0-	-27382	-0-	121604	2			Y	-0-					-0-
06	139410	X	26536	-0-	-112874	-0-	26536	2			Y	-0-					-0-
07	140709	X	88614	-0-	-52095	-0-	88614	2			Y	-0-					-0-
08	132122	X	126600	-0-	-5522	-0-	126600	2			Y	-0-					-0-
09	130770	X	130770	-0-	-0-	-0-	130770	2			Y	-0-					-0-
10	124671	X	124671	-0-	-0-	-0-	124374	2	297	4	Y	-0-					-0-
11	122550	X	112266	-0-	-10284	-0-	112266	2			Y	-0-					-0-
12	132122	X	NO RPT	-0-	-132122	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,265,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
PINE STATE WELL #: 101CH RRCID -> 285180 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 14334 PERF.14555 - 19427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118794	X	118794	-0-	-0-	-0-	119	1	118675	2	N	-0-					-0-
02	93424	X	93424	-0-	-0-	-0-	126	1	93298	2	N	-0-					-0-
03	95943	X	95943	-0-	-0-	-0-	104	1	95839	2	N	-0-					-0-
04	114960	X	-0-	-0-	-114960	-0-					N	-0-					-0-
05	118792	X	-0-	-0-	-118792	-0-					N	-0-					-0-
06	114960	X	-0-	-0-	-114960	-0-					N	-0-					-0-
07	103447	X	-0-	-0-	-103447	-0-					N	-0-					-0-
08	95945	X	3434	-0-	-92511	-0-	6	1	3428	2	N	-0-					-0-
09	75735	X	75735	-0-	-0-	-0-	55	1	75680	2	N	-0-					-0-
10	104041	X	104041	-0-	-0-	-0-	69	1	103972	2	N	-0-					-0-
*11	100404	X	100404	-0-	-0-	-0-	68	1	100293	2	N	-0-					-0-
							43	4									
12	78275	X	NO RPT	-0-	-78275	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 591,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	227107	X	39395	-0-	-187712	-0-	207	1	38486	3	Y	242	184	1			75
							436	4	266	9							
02	35132	X	35132	-0-	-0-	-0-	222	1	34319	2	Y	153	170	1			58
							423	4	168	9							
03	33380	X	33380	-0-	-0-	-0-	313	1	32396	2	Y	175	191	1			42
							478	4	193	9							
04	34668	X	34668	-0-	-0-	-0-	308	1	34182	2	Y	162	127	1			77
							178	9									
05	36248	X	36248	-0-	-0-	-0-	229	1	35835	2	Y	167	150	1			94
							184	9									
06	37172	X	37172	-0-	-0-	-0-	183	1	36855	2	Y	122	124	1			92
							134	9									
07	30990	X	30990	-0-	-0-	-0-	201	1	30669	2	Y	109	167	1			34
							120	9									
08	35836	X	24241	-0-	-11595	-0-	154	1	23921	2	Y	151	137	1			48
							166	9									
09	37170	X	29483	-0-	-7687	-0-	126	1	29133	2	Y	204	184	1			68
							224	9									
10	38409	X	31459	-0-	-6950	-0-	126	1	30958	2	Y	95	126	1			37
							270	4	105	9							
11	37170	X	31987	-0-	-5183	-0-	118	1	30036	2	Y	428	311	1			154
							1362	4	471	9							
12	31000	X	NO RPT	-0-	-31000	-0-					Y	NO RPT					154

TOTAL GAS PROD: 364,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,008

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	156240	X	62403	-0-	-93837	-0-	451	1	61952	2	N	-0-					-0-
02	72660	X	54764	-0-	-17896	-0-	490	1	54274	2	N	-0-					-0-
03	66340	X	57909	-0-	-8431	-0-	442	1	57467	2	N	-0-					-0-
04	64200	X	54309	-0-	-9891	-0-	377	1	53932	2	N	-0-					-0-
05	65503	X	54312	-0-	-11191	-0-	378	1	53934	2	N	-0-					-0-
06	60390	X	12131	-0-	-48259	-0-	231	1	11900	2	N	-0-					-0-
07	60636	X	39759	-0-	-20877	-0-	279	1	39480	2	N	-0-					-0-
08	57908	X	12336	-0-	-45572	-0-	444	1	11892	2	N	-0-					-0-
09	54300	X	30124	-0-	-24176	-0-	83	1	30041	2	N	-0-					-0-
10	56895	X	56895	-0-	-0-	-0-	319	1	56576	2	N	-0-					-0-
*11	56701	X	56701	-0-	-0-	-0-	293	1	56408	2	N	-0-					-0-
12	39773	X	NO RPT	-0-	-39773	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 491,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	198077	X	198077	-0-	-0-	-0-	197550	2	527	4	Y	-0-			-0-
02	180503	X	180503	-0-	-0-	-0-	180027	2	476	4	Y	-0-			-0-
03	192189	X	192189	-0-	-0-	-0-	191564	2	625	4	Y	-0-			-0-
04	142891	X	142891	-0-	-0-	-0-	142891	2			Y	-0-			-0-
05	176943	X	176943	-0-	-0-	-0-	176943	2			Y	-0-			-0-
06	75000	X	3570	-0-	-71430	-0-	3570	2			Y	-0-			-0-
07	77500	X	-0-	-0-	-77500	-0-					Y	-0-			-0-
08	192200	X	73901	-0-	-118299	-0-	73901	2			Y	-0-			-0-
09	171240	X	159363	-0-	-11877	-0-	159363	2			Y	-0-			-0-
10	225316	X	225316	-0-	-0-	-0-	225199	2	117	4	Y	-0-			-0-
*11	196804	X	196804	-0-	-0-	-0-	196804	2			Y	-0-			-0-
12	164672	X	NO RPT	-0-	-164672	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,549,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR STATE UNIT WELL #: 103AH RRCID -> 285270 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14476 - 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	133616	X	133616	-0-	-0-	-0-	183	1	133433	2	Y	-0-			-0-
02	163884	X	115417	-0-	-48467	-0-	14	1	115403	2	Y	-0-			-0-
03	152861	X	130539	-0-	-22322	-0-	130539	2			Y	-0-			-0-
04	147930	X	117578	-0-	-30352	-0-	117578	2			Y	-0-			-0-
05	141918	X	115979	-0-	-25939	-0-	7	1	115972	2	Y	-0-			-0-
06	129300	X	17525	-0-	-111775	-0-	8	1	17517	2	Y	-0-			-0-
07	130541	X	24283	-0-	-106258	-0-	16	1	24267	2	Y	-0-			-0-
08	128402	X	68491	-0-	-59911	-0-	20	1	68471	2	Y	-0-			-0-
09	117570	X	73639	-0-	-43931	-0-	23	1	73616	2	Y	-0-			-0-
10	115971	X	69011	-0-	-46960	-0-	40	1	68971	2	Y	-0-			-0-
11	66270	X	66030	-0-	-240	-0-	47	1	65983	2	Y	-0-			-0-
12	76105	X	NO RPT	-0-	-76105	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 932,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	202306	X	8677	-0-	-193629	-0-	1797	1	6862	2	N	16			45
							18	9							
02	37710	X	37710	-0-	-0-	-0-	2475	1	35190	2	N	41			86
							45	9							
03	140638	X	140638	-0-	-0-	-0-	2692	1	137744	2	N	184			270
							202	9							
04	76409	X	76409	-0-	-0-	-0-	2674	1	73677	2	N	53			323
							58	9							
05	41757	X	10696	-0-	-31061	-0-	3159	1	7537	2	N	-0-			323
06	136110	X	17915	-0-	-118195	-0-	1612	1	16303	2	N	-0-			323
07	140647	X	-0-	-0-	-140647	-0-					N	-0-			323
08	140647	X	-0-	-0-	-140647	-0-					N	-0-			323
09	76410	X	-0-	-0-	-76410	-0-					N	-0-			323
10	18507	X	-0-	-0-	-18507	-0-					N	-0-			323
11	17910	X	-0-	-0-	-17910	-0-					N	-0-			323
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			323

TOTAL GAS PROD: 292,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	291090	X	139157	-0-	-151933	-0-	362	1	138795	2	N	-0-					-0-
02	110910	X	110910	-0-	-0-	-0-	245	1	110655	2	N	-0-					-0-
							10	4									
03	164982	X	120060	-0-	-44922	-0-	224	1	119836	2	N	-0-					-0-
04	159660	X	90232	-0-	-69428	-0-	226	1	90006	2	N	-0-					-0-
05	143530	X	60285	-0-	-83245	-0-	147	1	60138	2	N	-0-					-0-
06	134670	X	108640	-0-	-26030	-0-	157	1	108483	2	N	-0-					-0-
07	122791	X	118621	-0-	-4170	-0-	176	1	118445	2	N	-0-					-0-
08	120063	X	106644	-0-	-13419	-0-	182	1	106462	2	N	-0-					-0-
09	108630	X	106377	-0-	-2253	-0-	173	1	106204	2	N	-0-					-0-
10	118606	X	102240	-0-	-16366	-0-	189	1	101989	2	N	-0-					-0-
							62	4									
11	114780	X	97909	-0-	-16871	-0-	174	1	97735	2	N	-0-					-0-
12	118606	X	NO RPT	-0-	-118606	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,161,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96658	X	42306	-0-	-54352	-0-	574	1	41493	3	Y	217	205	1			164
							239	9									
02	35340	X	35340	-0-	-0-	-0-	537	1	34588	3	Y	195	190	1			169
							215	9									
03	46035	X	38003	-0-	-8032	-0-	641	1	37120	3	Y	220	230	1			159
							242	9									
04	42630	X	5219	-0-	-37411	-0-	239	1	4967	3	Y	12	100	1			71
							13	9									
05	42315	X	33239	-0-	-9076	-0-	609	1	32445	3	Y	168	71	1			168
							185	9									
06	40950	X	38202	-0-	-2748	-0-	644	1	37405	3	Y	139	163	1			144
							153	9									
07	41003	X	41003	-0-	-0-	-0-	102	1	40798	3	Y	94	155	1			83
							103	9									
08	38006	X	36573	-0-	-1433	-0-	89	1	36357	3	Y	115					198
							127	9									
09	38190	X	33036	-0-	-5154	-0-	85	1	32849	3	Y	93	96	1			195
							102	9									
10	41013	X	34835	-0-	-6178	-0-	9	1	34598	3	Y	100	187	1			108
							118	4	110	9							
11	39690	X	29127	-0-	-10563	-0-	28841	3	181	4	Y	95	83	1			120
							105	9									
12	41013	X	NO RPT	-0-	-41013	-0-					Y	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 366,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,448

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218891	X	-0-	-0-	-218891	-0-					Y	-0-					-0-
02	197708	X	-0-	-0-	-197708	-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	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		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
MESQUITE STATE UNIT WELL #: 102BH RRCID -> 285483 COMPL. DATE 03/30/2018 TOTAL DEPTH 14354 PERF.14231 - 19272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129022	X	92720	-0-	-36302	-0-	131	1	92589	2	Y	-0-					-0-
02	78204	X	78204	-0-	-0-	-0-	87	1	78117	2	Y	-0-					-0-
03	112561	X	85680	-0-	-26881	-0-	189	1	85491	2	Y	-0-					-0-
04	96750	X	76896	-0-	-19854	-0-	207	1	76689	2	Y	-0-					-0-
05	97061	X	70275	-0-	-26786	-0-	185	1	70090	2	Y	-0-					-0-
06	89730	X	71290	-0-	-18440	-0-	206	1	71084	2	Y	-0-					-0-
07	86583	X	62452	-0-	-24131	-0-	163	1	62289	2	Y	-0-					-0-
08	85684	X	36787	-0-	-48897	-0-	80	1	36707	2	Y	-0-					-0-
09	76890	X	26278	-0-	-50612	-0-	43	1	26235	2	Y	-0-					-0-
10	73656	X	11984	-0-	-61672	-0-	19	1	11928	2	Y	-0-					-0-
							37	4									
11	71280	X	8063	-0-	-63217	-0-	6	1	8057	2	Y	-0-					-0-
12	62465	X	NO RPT	-0-	-62465	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 620,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	484964	X	352457	-0-	-132507	-0-	177	1	350909	2	Y	431	455	1			150
							897	4	474	9							
02	438032	X	389096	-0-	-48936	-0-	241	1	388280	2	Y	164					314
							395	4	180	9							
03	484964	X	398552	-0-	-86412	-0-	294	1	398177	2	Y	74	257	1			131
							81	9									
04	274854	X	274854	-0-	-0-	-0-	295	1	274329	2	Y	209	213	1			127
							230	9									
05	254645	X	254645	-0-	-0-	-0-	383	1	254262	2	Y	-0-					127
06	219832	X	219832	-0-	-0-	-0-	339	1	219493	2	Y	-0-					127
07	180843	X	180843	-0-	-0-	-0-	204	1	176043	2	Y	4178	4241	1			64
							4596	9									
08	211337	X	211337	-0-	-0-	-0-	237	1	211037	2	Y	57	107	1			14
							63	9									
09	232098	X	232098	-0-	-0-	-0-	228	1	230256	2	Y	1467	1213	1			268
							1614	9									
10	408197	X	408197	-0-	-0-	-0-	242	1	396723	2	Y	9981	10046	1			203
							253	4	10979	9							
*11	407481	X	407481	-0-	-0-	-0-	250	1	396483	2	Y	9771	9892	1			82
							10748	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 3,329,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,332

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	169584	X	169584	-0-	-0-	-0-	341	1	169243	2	Y	-0-					-0-
02	144150	X	144150	-0-	-0-	-0-	246	1	143904	2	Y	-0-					-0-
03	168254	X	168254	-0-	-0-	-0-	196	1	168058	2	Y	-0-					-0-
04	20924	X	20924	-0-	-0-	-0-	53	1	20871	2	Y	-0-					-0-
05	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	16	1	5073	2	Y	-0-					-0-
06	191298	X	191298	-0-	-0-	-0-	168	1	191089	2	Y	37	26	1			11
							41	9									
07	164923	X	164923	-0-	-0-	-0-	177	1	164746	2	Y	-0-	11	1			-0-
08	168268	X	138348	-0-	-29920	-0-	107	1	138241	2	Y	-0-					-0-
09	178350	X	140859	-0-	-37491	-0-	119	1	140740	2	Y	-0-					-0-
10	184295	X	135761	-0-	-48534	-0-	110	1	135651	2	Y	-0-					-0-
11	178350	X	102676	-0-	-75674	-0-	109	1	102567	2	Y	-0-					-0-
12	164920	X	NO RPT	-0-	-164920	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,381,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	265524	X	-0-	-0-	-265524	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

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	604376	X	150224	-0-	-454152	-0-	161	1	150063	2	Y	-0-					-0-
02	545888	X	94433	-0-	-451455	-0-	115	1	94318	2	Y	-0-					-0-
03	219325	X	111244	-0-	-108081	-0-	156	1	111021	2	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
04	212250	X	101413	-0-	-110837	-0-	202	1	101211	2	Y	-0-					-0-
05	186713	X	66262	-0-	-120451	-0-	147	1	66115	2	Y	-0-					-0-
06	154481	X	154481	-0-	-0-	-0-	232	1	154249	2	Y	-0-					-0-
07	138899	X	138899	-0-	-0-	-0-	421	1	138478	2	Y	-0-					-0-
08	139929	X	139929	-0-	-0-	-0-	375	1	139554	2	Y	-0-					-0-
09	154470	X	86181	-0-	-68289	-0-	289	1	85892	2	Y	-0-					-0-
10	159619	X	77980	-0-	-81639	-0-	313	1	76935	2	Y	-0-					-0-
							732	4									
11	154470	X	92212	-0-	-62258	-0-	332	1	91878	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	139934	X	NO RPT	-0-	-139934	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,213,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	263221	X	67616	-0-	-195605	-0-	34	1	67384	2	Y	23	16	1			8
							173	4	25	9							
02	237748	X	31340	-0-	-206408	-0-	24	1	31248	2	Y	25					33
							40	4	28	9							
03	263221	X	46169	-0-	-217052	-0-	34	1	46080	2	Y	32	24	1			41
							20	4	35	9							
04	65430	X	36359	-0-	-29071	-0-	47	1	36291	2	Y	19	49	1			11
							21	9									
05	67611	X	37233	-0-	-30378	-0-	69	1	37164	2	Y	-0-					11
06	65430	X	31301	-0-	-34129	-0-	55	1	31246	2	Y	-0-					11
07	46159	X	12643	-0-	-33516	-0-	21	1	12622	2	Y	-0-	11	1			-0-
08	46159	X	NO RPT	-0-	-46159	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	36360	X	NO RPT	-0-	-36360	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	37231	X	NO RPT	-0-	-37231	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	31290	X	NO RPT	-0-	-31290	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	12648	X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 262,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186620	X	-0-	-0-	-186620	-0-					Y	-0-					-0-
02	168560	X	-0-	-0-	-168560	-0-					Y	-0-					-0-
03	186620	X	-0-	-0-	-186620	-0-					Y	-0-					-0-
04	70410	X	-0-	-0-	-70410	-0-					Y	-0-					-0-
05	67301	X	-0-	-0-	-67301	-0-					Y	-0-					-0-
06	32430	X	-0-	-0-	-32430	-0-					Y	-0-					-0-
07	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					Y	-0-					-0-
08	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					-0-
10	2077	X	-0-	-0-	-2077	-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-

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

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	177444	X	40349	-0-	-137095	-0-	39540	2	733	4	Y	69	100	1			33
							76	9									
02	160272	X	41321	-0-	-118951	-0-	40707	2	599	4	Y	14	40	1			7
							15	9									
03	47631	X	47631	-0-	-0-	-0-	46295	2	650	4	Y	624	348	1			283
							686	9									
04	45172	X	45172	-0-	-0-	-0-	44748	2	424	9	Y	385	562	1			106
05	45756	X	45354	-0-	-402	-0-	45060	2	294	9	Y	267	245	1			128
06	46080	X	42016	-0-	-4064	-0-	41588	2	428	9	Y	389	318	1			199
07	47616	X	45662	-0-	-1954	-0-	45354	2	308	9	Y	280	304	1			175
08	47616	X	43618	-0-	-3998	-0-	43308	2	310	9	Y	282	281	1			176
09	45180	X	44462	-0-	-718	-0-	44203	2	259	9	Y	235	301	1			110
10	45663	X	39825	-0-	-5838	-0-	39553	2	272	9	Y	247	271	1			86
11	44190	X	40495	-0-	-3695	-0-	40171	2	57	4	Y	243	226	1			103
							267	9									
12	45942	X	NO RPT	-0-	-45942	-0-					Y	NO RPT					103

TOTAL GAS PROD: 475,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,035

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	190774	X	49697	-0-	-141077	-0-	48218	2	730	4	Y	681	519	1			326
							749	9									
02	172312	X	42296	-0-	-130016	-0-	40882	2	547	4	Y	788	714	1			400
							867	9									
03	42956	X	42956	-0-	-0-	-0-	41999	2	590	4	Y	334	583	1			151
							367	9									
04	48090	X	43735	-0-	-4355	-0-	43387	2	348	9	Y	316	380	1			87
05	49693	X	46219	-0-	-3474	-0-	45718	2	501	9	Y	455	324	1			218
06	48090	X	42274	-0-	-5816	-0-	41733	2	541	9	Y	492	458	1			252
07	46841	X	46719	-0-	-122	-0-	46397	2	322	9	Y	293	362	1			183
08	45198	X	40818	-0-	-4380	-0-	40509	2	309	9	Y	281	289	1			175
09	44730	X	35843	-0-	-8887	-0-	35498	2	345	9	Y	314	342	1			147
10	46717	X	42505	-0-	-4212	-0-	42073	2	432	9	Y	393	403	1			137
11	45210	X	39854	-0-	-5356	-0-	39345	2	56	4	Y	412	374	1			175
							453	9									
12	46717	X	NO RPT	-0-	-46717	-0-					Y	NO RPT					175

TOTAL GAS PROD: 472,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,759

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	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-

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	170748	X	48683	-0-	-122065	-0-	47054	2	213	4	Y	1287	1582	1			37
							1416	9									
02	154224	X	54629	-0-	-99595	-0-	53728	2	273	4	Y	571	552	1			56
							628	9									
03	56902	X	56902	-0-	-0-	-0-	54901	2	305	4	Y	1542	1511	1			87
							1696	9									
04	57084	X	57084	-0-	-0-	-0-	55570	2	1514	9	Y	1376	1296	1			167
05	60822	X	56885	-0-	-3937	-0-	55440	2	1445	9	Y	1314	1391	1			90
06	58860	X	43614	-0-	-15246	-0-	42760	2	854	9	Y	776	696	1			170
07	60822	X	47588	-0-	-13234	-0-	47151	2	437	9	Y	397	456	1			111
08	59024	X	48682	-0-	-10342	-0-	47941	2	741	9	Y	674	615	1			170
09	57120	X	45307	-0-	-11813	-0-	44593	2	714	9	Y	649	665	1			154
10	56854	X	44962	-0-	-11892	-0-	44154	2	21	4	Y	715	674	1			195
							787	9									
11	47100	X	39987	-0-	-7113	-0-	39233	2	43	4	Y	646	661	1			180
							711	9									
12	48670	X	NO RPT	-0-	-48670	-0-					Y	NO RPT					180

TOTAL GAS PROD: 544,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,947

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	45415	X	23926	-0-	-21489	-0-	23083	2	127	4	Y	651	611	1			76
							716	9									
02	41020	X	19624	-0-	-21396	-0-	18796	2	287	4	Y	492	461	1			107
							541	9									
03	24081	X	24081	-0-	-0-	-0-	23151	2	300	4	Y	573	555	1			125
							630	9									
04	26820	X	18817	-0-	-8003	-0-	18266	2	551	9	Y	501	497	1			129
05	27714	X	20876	-0-	-6838	-0-	20307	2	569	9	Y	517	443	1			203
06	23310	X	18764	-0-	-4546	-0-	18325	2	439	9	Y	399	404	1			198
07	24087	X	18643	-0-	-5444	-0-	18097	2	546	9	Y	496	658	1			36
08	24087	X	19000	-0-	-5087	-0-	18633	2	367	9	Y	334	345	1			25
09	20190	X	18206	-0-	-1984	-0-	17839	2	367	9	Y	334	326	1			33
10	18409	X	18409	-0-	-0-	-0-	17820	2	205	4	Y	349	351	1			31
							384	9									
*11	22857	X	22857	-0-	-0-	-0-	21940	2	566	4	Y	319	301	1			49
							351	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 223,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,965

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	79019	X	52731	-0-	-26288	-0-	110	1	51121	2	Y	1364	1449	1			282
							1500	9									
02	71372	X	41873	-0-	-29499	-0-	127	1	40829	2	Y	834	904	1			212
							917	9									
03	46720	X	46720	-0-	-0-	-0-	206	1	45864	2	Y	591	546	1			257
							650	9									
04	62520	X	42867	-0-	-19653	-0-	186	1	41704	2	Y	888	820	1			325
							977	9									
05	57071	X	40763	-0-	-16308	-0-	118	1	39471	2	Y	1067	1242	1			150
							1174	9									
06	51030	X	44906	-0-	-6124	-0-	108	1	44226	2	Y	520	475	1			195
							572	9									
07	50573	X	50573	-0-	-0-	-0-	132	1	49877	2	Y	513	479	1			229
							564	9									
08	46717	X	43908	-0-	-2809	-0-	135	1	42853	2	Y	836	843	1			222
							920	9									
09	44910	X	40314	-0-	-4596	-0-	152	1	39435	2	Y	661	662	1			221
							727	9									
10	50561	X	37174	-0-	-13387	-0-	131	1	36053	2	Y	711	764	1			168
							208	4	782	9							
11	48930	X	32575	-0-	-16355	-0-	99	1	31893	2	Y	530	420	1			278
							583	9									
12	50561	X	NO RPT	-0-	-50561	-0-					Y	NO RPT					278

TOTAL GAS PROD: 474,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,515

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	271560	X	-0-	-0-	-271560	-0-					Y	-0-					-0-
02	245280	X	-0-	-0-	-245280	-0-					Y	-0-					-0-
03	271560	X	-0-	-0-	-271560	-0-					Y	-0-					-0-
04	66270	X	-0-	-0-	-66270	-0-					Y	-0-					-0-
05	65627	X	-0-	-0-	-65627	-0-					Y	-0-					-0-
06	59880	X	-0-	-0-	-59880	-0-					Y	-0-					-0-
07	59086	X	-0-	-0-	-59086	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

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	141577	X	66826	-0-	-74751	-0-	64527	2	268	4	Y	1846	1940	1			53
							2031	9									
02	127876	X	51448	-0-	-76428	-0-	49723	2	262	4	Y	1330	1252	1			131
							1463	9									
03	141577	X	49367	-0-	-92210	-0-	47713	2	282	4	Y	1247	1307	1			71
							1372	9									
04	48086	X	48086	-0-	-0-	-0-	46912	2	1174	9	Y	1067	1008	1			130
05	67208	X	49795	-0-	-17413	-0-	48667	2	1128	9	Y	1025	1085	1			70
06	65040	X	45420	-0-	-19620	-0-	44372	2	1048	9	Y	953	814	1			209
07	57257	X	39008	-0-	-18249	-0-	38185	2	823	9	Y	748	748	1			209
08	49724	X	42449	-0-	-7275	-0-	41900	2	549	9	Y	499	582	1			126
09	48150	X	36210	-0-	-11940	-0-	35789	2	421	9	Y	383	418	1			91
10	49755	X	38062	-0-	-11693	-0-	37587	2	18	4	Y	415	393	1			113
							457	9									
11	45420	X	35462	-0-	-9958	-0-	35041	2	38	4	Y	348	364	1			97
							383	9									
12	42439	X	NO RPT	-0-	-42439	-0-					Y	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 502,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,861

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140461	X	-0-	-0-	-140461	-0-					Y	-0-					-0-
02	126868	X	-0-	-0-	-126868	-0-					Y	-0-					-0-
03	140461	X	-0-	-0-	-140461	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	49011	X	-0-	-0-	-49011	-0-					Y	-0-					-0-
06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-					-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-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-

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

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

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	303490	X	120300	-0-	-183190	-0-	60	1	119911	2	Y	23	36	1			8
							304	4	25	9							
02	274120	X	104029	-0-	-170091	-0-	64	1	103835	2	Y	23					31
							105	4	25	9							
03	303490	X	143028	-0-	-160462	-0-	105	1	142923	2	Y	-0-	23	1			8
04	293700	X	104242	-0-	-189458	-0-	109	1	104133	2	Y	-0-	8	1			-0-
05	303490	X	84421	-0-	-219069	-0-	125	1	84296	2	Y	-0-					-0-
06	293700	X	84258	-0-	-209442	-0-	128	1	84130	2	Y	-0-					-0-
07	303490	X	73406	-0-	-230084	-0-	82	1	73324	2	Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	104250	X	NO RPT	-0-	-104250	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	87079	X	NO RPT	-0-	-87079	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	84270	X	NO RPT	-0-	-84270	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	73408	X	NO RPT	-0-	-73408	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 713,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	479601	X	308855	-0-	-170746	-0-	156	1	307749	2	Y	144	162	1			50
							792	4	158	9							
02	433188	X	221606	-0-	-211582	-0-	146	1	221129	2	Y	84					134
							239	4	92	9							
03	479601	X	274647	-0-	-204954	-0-	218	1	274315	2	Y	104	105	1			133
							114	9									
04	464130	X	182444	-0-	-281686	-0-	195	1	182224	2	Y	23	142	1			14
							25	9									
05	479601	X	172543	-0-	-307058	-0-	271	1	172272	2	Y	-0-					14
06	464130	X	169614	-0-	-294516	-0-	260	1	169354	2	Y	-0-					14
07	479601	X	236481	-0-	-243120	-0-	264	1	231751	2	Y	4060	4012	1			62
							4466	9									
08	263610	X	263610	-0-	-0-	-0-	292	1	262772	2	Y	496	436	1			122
							546	9									
09	303894	X	303894	-0-	-0-	-0-	299	1	300295	2	Y	3000	2574	1			548
							3300	9									
10	424645	X	424645	-0-	-0-	-0-	250	1	413600	2	Y	9575	9928	1			195
							262	4	10533	9							
*11	378664	X	378664	-0-	-0-	-0-	227	1	368313	2	Y	9204	9322	1			77
							10124	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 2,937,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,690

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164362	X	39579	-0-	-124783	-0-	38400	2	326	4	Y	775	708	1			194
							853	9									
02	148456	X	27584	-0-	-120872	-0-	61	1	25876	2	Y	1009	835	1			368
							537	4	1110	9							
03	164362	X	19867	-0-	-144495	-0-	59	1	19037	2	Y	701	638	1			431
							771	9									
04	159060	X	21365	-0-	-137695	-0-	139	1	20486	2	Y	673	816	1			288
							740	9									
05	164362	X	20521	-0-	-143841	-0-	385	1	19341	2	Y	723	738	1			273
							795	9									
06	159060	X	20699	-0-	-138361	-0-	956	1	19013	2	Y	664	726	1			211
							730	9									
07	164362	X	20592	-0-	-143770	-0-	693	1	19215	2	Y	622	560	1			273
							684	9									
08	19628	X	19628	-0-	-0-	-0-	319	1	18612	2	Y	634	812	1			95
							697	9									
09	21360	X	17056	-0-	-4304	-0-	312	1	16080	2	Y	604	565	1			134
							664	9									
10	27010	X	27010	-0-	-0-	-0-	283	1	24612	2	Y	819	865	1			88
							1214	4	901	9							
*11	32543	X	32543	-0-	-0-	-0-	278	1	31413	2	Y	753	634	1			207
							24	4	828	9							
12	20584	X	NO RPT	-0-	-20584	-0-					Y	NO RPT					207

TOTAL GAS PROD: 266,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,977

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	529821	X	102570	-0-	-427251	-0-	2152	1	98563	2	Y	1205	1017	1			210
							529	4	1326	9							
02	478548	X	70327	-0-	-408221	-0-	712	1	68754	2	Y	392	502	1			100
							430	4	431	9							
03	529821	X	67210	-0-	-462611	-0-	853	1	64660	2	Y	319	300	1			119
							1346	4	351	9							
04	512730	X	64089	-0-	-448641	-0-	1116	1	62603	2	Y	336	324	1			131
							370	9									
05	529821	X	62294	-0-	-467527	-0-	1020	1	60658	2	Y	560	618	1			73
							616	9									
06	512730	X	-0-	-0-	-512730	-0-					Y	1	29	1			45
07	529821	X	60187	-0-	-469634	-0-	781	1	59317	2	Y	81	115	1			11
							89	9									
08	67208	X	41837	-0-	-25371	-0-	550	1	41287	2	Y	-0-	11	1			-0-
09	64080	X	18856	-0-	-45224	-0-	366	1	18178	2	Y	284	221	1			63
							312	9									
10	62279	X	56027	-0-	-6252	-0-	514	1	55378	2	Y	52	107	1			8
							78	4	57	9							
11	58260	X	45003	-0-	-13257	-0-	83	1	43780	2	Y	110	94	1			24
							1019	4	121	9							
12	60202	X	NO RPT	-0-	-60202	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 588,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,340

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHINOOK WELL #: 105AH RRCID -> 286698 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10205 - 15106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	223944	X	38193	-0-	-185751	-0-	897	1	36557	2	Y	471	492	1			82
							221	4	518	9							
02	202272	X	28304	-0-	-173968	-0-	482	1	27519	2	Y	11	90	1			3
							291	4	12	9							
03	223944	X	34664	-0-	-189280	-0-	512	1	33333	2	Y	10	9	1			4
							808	4	11	9							
04	216720	X	5484	-0-	-211236	-0-	96	1	5388	2	Y	-0-	4	1			-0-
05	223944	X	37186	-0-	-186758	-0-	614	1	36555	2	Y	15	13	1			2
							17	9									
06	216720	X	-0-	-0-	-216720	-0-					Y	-0-	1	1			1
07	223944	X	65813	-0-	-158131	-0-	855	1	64874	2	Y	76	67	1			10
							84	9									
08	54800	X	54800	-0-	-0-	-0-	720	1	54000	2	Y	73	74	1			9
							80	9									
09	54743	X	54743	-0-	-0-	-0-	1081	1	53648	2	Y	13	19	1			3
							14	9									
10	65813	X	45632	-0-	-20181	-0-	418	1	45075	2	Y	68	60	1			11
							64	4	75	9							
11	63690	X	44653	-0-	-19037	-0-	83	1	43430	2	Y	117	102	1			26
							1011	4	129	9							
12	65813	X	NO RPT	-0-	-65813	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 409,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 854

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	191952	X	32389	-0-	-159563	-0-	656	1	30031	2	Y	1401	1195	1			244
							161	4	1541	9							
02	173376	X	44951	-0-	-128425	-0-	453	1	43680	2	Y	495	613	1			126
							273	4	545	9							
03	191952	X	40996	-0-	-150956	-0-	519	1	39028	2	Y	573	485	1			214
							819	4	630	9							
04	185760	X	23717	-0-	-162043	-0-	404	1	22685	2	Y	571	563	1			222
							628	9									
05	191952	X	46754	-0-	-145198	-0-	754	1	44850	2	Y	1045	1130	1			137
							1150	9									
06	185760	X	-0-	-0-	-185760	-0-					Y	-0-	54	1			83
07	191952	X	56176	-0-	-135776	-0-	727	1	55156	2	Y	266	313	1			36
							293	9									
08	49079	X	49079	-0-	-0-	-0-	643	1	48195	2	Y	219	227	1			28
							241	9									
09	45240	X	3481	-0-	-41759	-0-	68	1	3396	2	Y	15	40	1			3
							17	9									
10	68299	X	68299	-0-	-0-	-0-	621	1	66875	2	Y	644	548	1			99
							95	4	708	9							
11	54360	X	46094	-0-	-8266	-0-	85	1	44755	2	Y	193	250	1			42
							1042	4	212	9							
12	56172	X	NO RPT	-0-	-56172	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 411,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,422

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	700724					Y	186	154	1			36
02	0		50394	-0-	50394	751118	58	1	49971	2	Y	332	340	1			28
							365	9									
03	0		112682	-0-	112682	863800	67	1	112141	2	Y	431	431	1			28
							474	9									
04	899726	X	35926	-0-	-863800	-0-	31	1	35727	2	Y	153	168	1			13
							168	9									
05	195331	X	92189	-0-	-103142	-0-	88	1	91659	2	Y	402	384	1			31
							442	9									
06	189030	X	119559	-0-	-69471	-0-	95	1	119175	2	Y	263	259	1			35
							289	9									
07	195331	X	118283	-0-	-77048	-0-	70	1	118187	2	Y	24	54	1			5
							26	9									
08	195331	X	108881	-0-	-86450	-0-	35	1	108820	2	Y	24	27	1			2
							26	9									
09	101736	X	101736	-0-	-0-	-0-	51	1	101679	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
10	123535	X	98523	-0-	-25012	-0-	34	1	98132	2	Y	20	16	1			5
							335	4	22	9							
11	119550	X	93817	-0-	-25733	-0-	37	1	93771	2	Y	7	11	1			1
							1	4	8	9							
12	118296	X	NO RPT	-0-	-118296	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 931,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,847

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

01	1027541	X	354287	-0-	-673254	-0-	353873	2	414	4	Y	-0-					-0-
02	475412	X	282987	-0-	-192425	-0-	282789	2	198	4	Y	-0-					-0-
03	526349	X	279321	-0-	-247028	-0-	279321	2			Y	-0-					-0-
04	509370	X	19826	-0-	-489544	-0-	19826	2			Y	-0-					-0-
05	526349	X	134317	-0-	-392032	-0-	126275	2	1682	4	Y	5782	5525	1			257
							6360	9									
06	509370	X	417648	-0-	-91722	-0-	124	1	407335	2	Y	8797	8428	1			626
							512	4	9677	9							
07	526349	X	416113	-0-	-110236	-0-	124	1	408884	2	Y	6459	6944	1			141
							7105	9									
08	389508	X	389508	-0-	-0-	-0-	120	1	383495	2	Y	5357	5272	1			226
							5893	9									
09	353281	X	353281	-0-	-0-	-0-	156	1	348426	2	Y	4272	4302	1			196
							4699	9									
10	343347	X	343347	-0-	-0-	-0-	137	1	339150	2	Y	3590	3692	1			94
							111	4	3949	9							
11	417660	X	311194	-0-	-106466	-0-	122	1	307554	2	Y	3161	3067	1			188
							41	4	3477	9							
12	416113	X	NO RPT	-0-	-416113	-0-					Y	NO RPT					188

TOTAL GAS PROD: 3,301,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,418

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MONT BLANC WELL #: 107AH RRCID -> 286702 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12312 - 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	1527879	X	528504	-0-	-999375	-0-	527886	2	618	4	Y	-0-					-0-
02	697004	X	401870	-0-	-295134	-0-	401589	2	281	4	Y	-0-					-0-
03	771683	X	385168	-0-	-386515	-0-	385168	2			Y	-0-					-0-
04	746790	X	83333	-0-	-663457	-0-	83333	2			Y	-0-					-0-
05	771683	X	161879	-0-	-609804	-0-	159685	2	2194	4	Y	-0-					-0-
06	746790	X	338805	-0-	-407985	-0-	103	1	338277	2	Y	-0-					-0-
							425	4									
07	771683	X	319557	-0-	-452126	-0-	97	1	319460	2	Y	-0-					-0-
08	301002	X	301002	-0-	-0-	-0-	94	1	300908	2	Y	-0-					-0-
09	256770	X	241313	-0-	-15457	-0-	108	1	241205	2	Y	-0-					-0-
10	270729	X	270729	-0-	-0-	-0-	109	1	270531	2	Y	-0-					-0-
							89	4									
11	338820	X	244335	-0-	-94485	-0-	97	1	244206	2	Y	-0-					-0-
							32	4									
12	319548	X	NO RPT	-0-	-319548	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,276,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550080	X	523030	-0-	-1027050	-0-	522365	2	611	4	Y	49	46	1			6
							54	9									
02	662256	X	420332	-0-	-241924	-0-	419844	2	294	4	Y	176	170	1			12
							194	9									
03	733212	X	433040	-0-	-300172	-0-	433017	2	23	9	Y	21	31	1			2
04	709560	X	52184	-0-	-657376	-0-	52177	2	7	9	Y	6	7	1			1
05	733212	X	265872	-0-	-467340	-0-	255616	2	3702	4	Y	5958	5694	1			265
							6554	9									
06	709560	X	456634	-0-	-252926	-0-	137	1	449457	2	Y	5886	5732	1			419
							565	4	6475	9							
07	733212	X	448461	-0-	-284751	-0-	135	1	444650	2	Y	3342	3688	1			73
							3676	9									
08	420089	X	420089	-0-	-0-	-0-	130	1	416613	2	Y	3042	2987	1			128
							3346	9									
09	375919	X	375919	-0-	-0-	-0-	167	1	372602	2	Y	2864	2860	1			132
							3150	9									
10	363804	X	363804	-0-	-0-	-0-	145	1	360737	2	Y	2548	2613	1			67
							119	4	2803	9							
11	456630	X	320805	-0-	-135825	-0-	126	1	318140	2	Y	2270	2202	1			135
							42	4	2497	9							
12	448446	X	NO RPT	-0-	-448446	-0-					Y	NO RPT					135

TOTAL GAS PROD: 4,080,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,162

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	74646	X	-0-	-0-	-74646	-0-					Y	-0-					-0-
02	190008	X	-0-	-0-	-190008	-0-					Y	-0-					-0-
03	210366	X	-0-	-0-	-210366	-0-					Y	-0-					-0-
04	203580	X	-0-	-0-	-203580	-0-					Y	-0-					-0-
05	210366	X	-0-	-0-	-210366	-0-					Y	-0-					-0-
06	203580	X	-0-	-0-	-203580	-0-					Y	-0-					-0-
07	210366	X	-0-	-0-	-210366	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	71580	X	-0-	-0-	-71580	-0-					Y	-0-					-0-
10	77779	X	-0-	-0-	-77779	-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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1680889	X	529734	-0-	-1151155	-0-	529115	2	619	4	Y	-0-					-0-
02	700084	X	434123	-0-	-265961	-0-	433820	2	303	4	Y	-0-					-0-
03	775093	X	409975	-0-	-365118	-0-	409975	2			Y	-0-					-0-
04	750090	X	31575	-0-	-718515	-0-	31575	2			Y	-0-					-0-
05	775093	X	110283	-0-	-664810	-0-	107535	2	1549	4	Y	1090	1042	1			48
							1199	9									
06	750090	X	395598	-0-	-354492	-0-	124	1	389121	2	Y	5311	4981	1			378
							511	4	5842	9							
07	775093	X	434010	-0-	-341083	-0-	131	1	429314	2	Y	4150	4437	1			91
							4565	9									
08	419250	X	419250	-0-	-0-	-0-	130	1	415285	2	Y	3486	3430	1			147
							3835	9									
09	371696	X	371696	-0-	-0-	-0-	165	1	368381	2	Y	2864	2879	1			132
							3150	9									
10	352149	X	352149	-0-	-0-	-0-	141	1	349126	2	Y	2515	2581	1			66
							115	4	2767	9							
11	420000	X	328999	-0-	-91001	-0-	129	1	326397	2	Y	2209	2144	1			131
							43	4	2430	9							
12	434000	X	NO RPT	-0-	-434000	-0-					Y	NO RPT					131

TOTAL GAS PROD: 3,817,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,625

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23392	X	-0-	-0-	-23392	-0-					Y	-0-					-0-
02	163744	X	-0-	-0-	-163744	-0-					Y	-0-					-0-
03	181288	X	-0-	-0-	-181288	-0-					Y	-0-					-0-
04	175440	X	-0-	-0-	-175440	-0-					Y	-0-					-0-
05	181288	X	-0-	-0-	-181288	-0-					Y	-0-					-0-
06	175440	X	-0-	-0-	-175440	-0-					Y	-0-					-0-
07	181288	X	-0-	-0-	-181288	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	82350	X	-0-	-0-	-82350	-0-					Y	-0-					-0-
10	85095	X	-0-	-0-	-85095	-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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51502	X	-0-	-0-	-51502	-0-					Y	-0-					-0-
02	131096	X	-0-	-0-	-131096	-0-					Y	-0-					-0-
03	145142	X	-0-	-0-	-145142	-0-					Y	-0-					-0-
04	140460	X	-0-	-0-	-140460	-0-					Y	-0-					-0-
05	145142	X	-0-	-0-	-145142	-0-					Y	-0-					-0-
06	140460	X	-0-	-0-	-140460	-0-					Y	-0-					-0-
07	145142	X	-0-	-0-	-145142	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	42600	X	-0-	-0-	-42600	-0-					Y	-0-					-0-
10	65224	X	-0-	-0-	-65224	-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-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MONT BLANC WELL #: 112BH RRCID -> 286708 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12391 - 17262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1053690	X	352494	-0-	-701196	-0-	352082	2	412	4	Y	-0-					-0-
02	536228	X	278586	-0-	-257642	-0-	278391	2	195	4	Y	-0-					-0-
03	593681	X	273981	-0-	-319700	-0-	273948	2	33	9	Y	30	27	1			3
04	574530	X	24285	-0-	-550245	-0-	24283	2	2	9	Y	2	5	1			-0-
05	593681	X	408828	-0-	-184853	-0-	388307	2	5174	4	Y	13952	13332	1			620
							15347	9									
06	574530	X	497086	-0-	-77444	-0-	148	1	485947	2	Y	9435	9384	1			671
							612	4	10379	9							
07	593681	X	489705	-0-	-103976	-0-	146	1	482620	2	Y	6308	6841	1			138
							6939	9									
08	456861	X	456861	-0-	-0-	-0-	141	1	451395	2	Y	4841	4775	1			204
							5325	9									
09	409130	X	409130	-0-	-0-	-0-	181	1	404507	2	Y	4038	4056	1			186
							4442	9									
10	395275	X	395275	-0-	-0-	-0-	158	1	390977	2	Y	3647	3737	1			96
							128	4	4012	9							
11	497100	X	354354	-0-	-142746	-0-	139	1	350676	2	Y	3175	3082	1			189
							46	4	3493	9							
12	489707	X	NO RPT	-0-	-489707	-0-					Y	NO RPT					189

TOTAL GAS PROD: 3,940,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,428

PINE STATE WELL #: 104BH RRCID -> 286709 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 14192 PERF.14324 - 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	1443214	X	381720	-0-	-1061494	-0-	383	1	381337	2	N	-0-					-0-
02	462812	X	157256	-0-	-305556	-0-	213	1	157043	2	N	-0-					-0-
03	512399	X	44466	-0-	-467933	-0-	50	1	44416	2	N	-0-					-0-
04	495870	X	-0-	-0-	-495870	-0-					N	-0-					-0-
05	512399	X	-0-	-0-	-512399	-0-					N	-0-					-0-
06	495870	X	-0-	-0-	-495870	-0-					N	-0-					-0-
07	512399	X	-0-	-0-	-512399	-0-					N	-0-					-0-
08	44454	X	NO RPT	-0-	-44454	-0-					N	NO RPT					-0-
09	200652	X	200652	-0-	-0-	-0-	147	1	200505	2	N	-0-					-0-
10	327090	X	327090	-0-	-0-	-0-	217	1	326873	2	N	-0-					-0-
*11	325581	X	325581	-0-	-0-	-0-	222	1	325219	2	N	-0-					-0-
							140	4									
12	207328	X	NO RPT	-0-	-207328	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,436,765 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	1261012	X	324120	-0-	-936892	-0-	325	1	323795	2	N	-0-					-0-
02	564452	X	266297	-0-	-298155	-0-	360	1	265937	2	N	-0-					-0-
03	624929	X	267214	-0-	-357715	-0-	291	1	266923	2	N	-0-					-0-
04	604770	X	36352	-0-	-568418	-0-	77	1	36275	2	N	-0-					-0-
05	624929	X	-0-	-0-	-624929	-0-					N	-0-					-0-
06	604770	X	-0-	-0-	-604770	-0-					N	-0-					-0-
07	624929	X	179433	-0-	-445496	-0-	275	1	179158	2	N	-0-					-0-
08	267220	X	188262	-0-	-78958	-0-	308	1	187954	2	N	-0-					-0-
09	308777	X	308777	-0-	-0-	-0-	226	1	308551	2	N	-0-					-0-
10	284191	X	284191	-0-	-0-	-0-	188	1	284003	2	N	-0-					-0-
*11	257354	X	257354	-0-	-0-	-0-	175	1	257069	2	N	-0-					-0-
							110	4									
12	319083	X	NO RPT	-0-	-319083	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,112,000 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	1240480	X	371533	-0-	-868947	-0-	369798	2	433	4	Y	1184	1177	1			137
							1302	9									
02	374388	X	316660	-0-	-57728	-0-	314985	2	220	4	Y	1323	1368	1			92
							1455	9									
03	414501	X	298820	-0-	-115681	-0-	297815	2	1005	9	Y	914	913	1			93
04	401130	X	80685	-0-	-320445	-0-	80674	2	11	9	Y	10	101	1			2
05	414501	X	119890	-0-	-294611	-0-	118255	2	1588	4	Y	43	43	1			2
							47	9									
06	401130	X	217156	-0-	-183974	-0-	69	1	216404	2	Y	362	338	1			26
							285	4	398	9							
07	414501	X	209390	-0-	-205111	-0-	71	1	209084	2	Y	214	235	1			5
							235	9									
08	199286	X	199286	-0-	-0-	-0-	70	1	198928	2	Y	262	256	1			11
							288	9									
09	209460	X	184240	-0-	-25220	-0-	93	1	183788	2	Y	326	322	1			15
							359	9									
10	216442	X	181734	-0-	-34708	-0-	83	1	181122	2	Y	420	424	1			11
							67	4	462	9							
11	217170	X	168627	-0-	-48543	-0-	74	1	168286	2	Y	220	218	1			13
							25	4	242	9							
12	209405	X	NO RPT	-0-	-209405	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 2,348,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,278

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	102176	X	15462	-0-	-86714	-0-	338	1	14439	2	Y	547	840	1			95
							83	4	602	9							
02	92288	X	32755	-0-	-59533	-0-	353	1	30935	2	Y	1140	946	1			289
							213	4	1254	9							
03	102176	X	34450	-0-	-67726	-0-	464	1	32640	2	Y	558	639	1			208
							732	4	614	9							
04	98880	X	39117	-0-	-59763	-0-	678	1	38008	2	Y	392	448	1			152
							431	9									
05	102176	X	39496	-0-	-62680	-0-	645	1	38399	2	Y	411	509	1			54
							452	9									
06	98880	X	-0-	-0-	-98880	-0-					Y	-0-	21	1			33
07	102176	X	40297	-0-	-61879	-0-	515	1	39096	2	Y	624	572	1			85
							686	9									
08	40424	X	13324	-0-	-27100	-0-	175	1	12678	2	Y	428	459	1			54
							471	9									
09	39120	X	34145	-0-	-4975	-0-	644	1	31947	2	Y	1413	1155	1			312
							1554	9									
10	41935	X	41935	-0-	-0-	-0-	384	1	41363	2	Y	117	411	1			18
							59	4	129	9							
11	39000	X	36038	-0-	-2962	-0-	67	1	34999	2	Y	143	130	1			31
							815	4	157	9							
12	40300	X	NO RPT	-0-	-40300	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 327,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,773

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	152086	X	52026	-0-	-100060	-0-	50038	2	198	4	Y	1627	2004	1			47
							1790	9									
02	137368	X	41397	-0-	-95971	-0-	39694	2	201	4	Y	1365	1277	1			135
							1502	9									
03	152086	X	43008	-0-	-109078	-0-	41550	2	253	4	Y	1095	1168	1			62
							1205	9									
04	147180	X	44170	-0-	-103010	-0-	43011	2	1159	9	Y	1054	988	1			128
05	152086	X	43342	-0-	-108744	-0-	42188	2	1154	9	Y	1049	1105	1			72
06	147180	X	33112	-0-	-114068	-0-	32712	2	400	9	Y	364	356	1			80
07	152086	X	-0-	-0-	-152086	-0-					Y	96	149	1			27
08	45663	X	3325	-0-	-42338	-0-	3094	2	231	9	Y	210	184	1			53
09	44190	X	18588	-0-	-25602	-0-	18003	2	585	9	Y	532	459	1			126
10	43307	X	24084	-0-	-19223	-0-	23227	2	17	4	Y	764	682	1			208
							840	9									
11	33120	X	26684	-0-	-6436	-0-	25996	2	40	4	Y	589	633	1			164
							648	9									
12	19220	X	NO RPT	-0-	-19220	-0-					Y	NO RPT					164

TOTAL GAS PROD: 329,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,745

SPRUCE STATE UNIT WELL #: 102CH RRCID -> 286726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		148734	-0-	148734	1168801	148389	2	345	4	Y	-0-					-0-
02	0		92767	-0-	92767	1261568	92673	2	94	4	Y	-0-					-0-
03	0		2533	-0-	2533	1264101	2533	2			Y	-0-					-0-
04	0	W	5099	-0-	5099	1269200	5099	2			Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	1269200					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	1269200					Y	-0-					-0-
07	1347843	X	78643	-0-	-1269200	-0-	78643	2			Y	-0-					-0-
08	137068	X	137068	-0-	-0-	-0-	137068	2			Y	-0-					-0-
09	147782	X	147782	-0-	-0-	-0-	147782	2			Y	-0-					-0-
10	154335	X	154335	-0-	-0-	-0-	154335	2			Y	-0-					-0-
*11	139699	X	139699	-0-	-0-	-0-	139668	2	31	4	Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 906,660 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. 6470 - 12509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	30619	-0-	30619	234633	56	1	29367	2	Y	1087	1023	1			225
							1196	9									
02	0	W	29768	-0-	29768	264401	109	1	28291	2	Y	1244	1153	1			316
							1368	9									
03	0	W	11981	-0-	11981	276382	64	1	11283	2	Y	576	642	1			250
							634	9									
04	0	W	27285	-0-	27285	303667	131	1	26509	2	Y	586	622	1			214
							645	9									
05	0	W	47184	-0-	47184	350851	153	1	45725	2	Y	1187	1234	1			167
							1306	9									
06	0	W	35044	-0-	35044	385895	106	1	32970	2	Y	1789	1284	1			672
							1968	9									
07	0	W	30184	-0-	30184	416079	101	1	28718	2	Y	1241	1359	1			554
							1365	9									
08	0	W	34485	-0-	34485	450564	105	1	33417	2	Y	875	1196	1			233
							963	9									
09	0	W	29990	-0-	29990	480554	112	1	29159	2	Y	654	668	1			219
							719	9									
10	0	W	32509	-0-	32509	513063	122	1	31490	2	Y	639	707	1			151
							194	4	703	9							
*11	538900	X	25837	-0-	-513063	-0-	79	1	25374	2	Y	349	317	1			183
							384	9									
12	34472	X	NO RPT	-0-	-34472	-0-					Y	NO RPT					183

TOTAL GAS PROD: 334,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,227

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	333839	X	133951	-0-	-199888	-0-	262	1	129863	2	Y	3478	3534	1			362
							3826	9									
02	301532	X	102138	-0-	-199394	-0-	169	1	98762	2	Y	2915	2725	1			552
							3207	9									
03	333839	X	120270	-0-	-213569	-0-	136	1	116641	2	Y	3175	2974	1			753
							3493	9									
04	323070	X	113129	-0-	-209941	-0-	278	1	110260	2	Y	2355	2327	1			781
							2591	9									
05	333839	X	109083	-0-	-224756	-0-	344	1	106394	2	Y	2132	2616	1			297
							2345	9									
06	323070	X	102780	-0-	-220290	-0-	88	1	100114	2	Y	2344	1931	1			710
							2578	9									
07	333839	X	103479	-0-	-230360	-0-	109	1	101251	2	Y	1926	2043	1			593
							2119	9									
08	138497	X	138497	-0-	-0-	-0-	106	1	136568	2	Y	1657	1700	1			550
							1823	9									
09	113130	X	92594	-0-	-20536	-0-	76	1	90660	2	Y	1689	1737	1			502
							1858	9									
10	109089	X	92291	-0-	-16798	-0-	73	1	90338	2	Y	1709	1962	1			249
							1880	9									
11	134040	X	95048	-0-	-38992	-0-	99	1	93170	2	Y	1617	1364	1			502
							1779	9									
12	138508	X	NO RPT	-0-	-138508	-0-					Y	NO RPT					502

TOTAL GAS PROD: 1,203,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,997

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	0	W	257666	-0-	257666	1756111	256980	2	686	4	Y	-0-					-0-
02	0	W	222465	-0-	222465	1978576	221879	2	586	4	Y	-0-					-0-
03	0	W	238329	-0-	238329	2216905	237553	2	776	4	Y	-0-					-0-
04	2407875	X	190970	-0-	-2216905	-0-	190970	2			Y	-0-					-0-
05	337528	X	153979	-0-	-183549	-0-	153979	2			Y	-0-					-0-
06	326640	X	220095	-0-	-106545	-0-	220095	2			Y	-0-					-0-
07	337528	X	107364	-0-	-230164	-0-	107364	2			Y	-0-					-0-
08	238328	X	154609	-0-	-83719	-0-	154609	2			Y	-0-					-0-
09	220110	X	217942	-0-	-2168	-0-	217942	2			Y	-0-					-0-
10	227447	X	204115	-0-	-23332	-0-	204009	2	106	4	Y	-0-					-0-
11	220110	X	190639	-0-	-29471	-0-	190639	2			Y	-0-					-0-
12	225215	X	NO RPT	-0-	-225215	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,158,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	29069	-0-	29069	192473	27831 981	2 9	257	4	Y	892	839	1			104
02	0	W	21189	-0-	21189	213662	20282 634	2 9	273	4	Y	576	555	1			125
03	0	W	24575	-0-	24575	238237	23648 672	2 9	255	4	Y	611	603	1			133
04	0	W	7247	-0-	7247	245484	7060	2	187	9	Y	170	259	1			44
05	0	W	16094	-0-	16094	261578	15598	2	496	9	Y	451	318	1			177
06	0	W	24288	-0-	24288	285866	23967	2	321	9	Y	292	324	1			145
07	0	W	18115	-0-	18115	303981	17894	2	221	9	Y	201	331	1			15
08	322157	X	18176	-0-	-303981	-0-	17857	2	319	9	Y	290	283	1			22
09	24300	X	16310	-0-	-7990	-0-	15949	2	361	9	Y	328	318	1			32
10	25110	X	16105	-0-	-9005	-0-	15461 433	2 9	211	4	Y	394	391	1			35
11	24300	X	14428	-0-	-9872	-0-	13643 386	2 9	399	4	Y	351	332	1			54
12	18166	X	NO RPT	-0-	-18166	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 205,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,556

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	422468	X	407802	-0-	-14666	-0-	204	1	406530	2	Y	31	23	1			11
							1034	4	34	9							
02	381584	X	307615	-0-	-73969	-0-	195	1	307060	2	Y	36					47
							320	4	40	9							
03	422468	X	324412	-0-	-98056	-0-	239	1	324105	2	Y	62	35	1			74
							68	9									
04	408840	X	230158	-0-	-178682	-0-	250	1	229869	2	Y	35	88	1			21
							39	9									
05	422468	X	214293	-0-	-208175	-0-	331	1	213962	2	Y	-0-					21
06	408840	X	234384	-0-	-174456	-0-	362	1	234022	2	Y	-0-					21
07	422468	X	175182	-0-	-247286	-0-	200	1	172287	2	Y	2450	2433	1			38
							2695	9									
08	186662	X	186662	-0-	-0-	-0-	210	1	186317	2	Y	123	131	1			30
							135	9									
09	217165	X	217165	-0-	-0-	-0-	212	1	214905	2	Y	1862	1552	1			340
							2048	9									
10	418443	X	418443	-0-	-0-	-0-	248	1	405267	2	Y	11516	11621	1			235
							260	4	12668	9							
*11	392288	X	392288	-0-	-0-	-0-	239	1	379726	2	Y	11203	11344	1			94
							12323	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 3,108,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,318

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	487971	X	392725	-0-	-95246	-0-	201	1	391413	2	Y	81	95	1			28
							1022	4	89	9							
02	440748	X	318208	-0-	-122540	-0-	202	1	317534	2	Y	128					156
							331	4	141	9							
03	487971	X	385883	-0-	-102088	-0-	293	1	385548	2	Y	38	111	1			83
							42	9									
04	472230	X	236433	-0-	-235797	-0-	248	1	236185	2	Y	-0-	83	1			-0-
05	487971	X	16193	-0-	-471778	-0-	24	1	16169	2	Y	-0-					-0-
06	472230	X	13839	-0-	-458391	-0-	29	1	13810	2	Y	-0-					-0-
07	487971	X	223914	-0-	-264057	-0-	250	1	218729	2	Y	4486	4417	1			69
							4935	9									
08	242429	X	242429	-0-	-0-	-0-	271	1	242150	2	Y	7	74	1			2
							8	9									
09	239836	X	239836	-0-	-0-	-0-	240	1	238615	2	Y	892	731	1			163
							981	9									
10	375088	X	375088	-0-	-0-	-0-	222	1	364291	2	Y	9402	9374	1			191
							233	4	10342	9							
*11	357562	X	357562	-0-	-0-	-0-	213	1	347647	2	Y	8820	8937	1			74
							9702	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 2,802,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,854

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FOX STATE UNIT WELL #: 201AH RRCID -> 286755 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10345 - 16938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	700712					Y	1285	1374	1			247
02	0		69727	-0-	69727	770439	70	1	68406	2	Y	1137	1288	1			96
							1251	9									
03	0		69584	-0-	69584	840023	41	1	68370	2	Y	1066	1093	1			69
							1173	9									
04	907656	X	67633	-0-	-840023	-0-	58	1	66889	2	Y	624	638	1			55
							686	9									
05	124372	X	63261	-0-	-61111	-0-	60	1	62664	2	Y	488	505	1			38
							537	9									
06	120360	X	58680	-0-	-61680	-0-	46	1	58133	2	Y	455	433	1			60
							501	9									
07	124372	X	64849	-0-	-59523	-0-	38	1	64233	2	Y	525	479	1			106
							578	9									
08	124372	X	67781	-0-	-56591	-0-	22	1	67438	2	Y	292	373	1			25
							321	9									
09	120360	X	57000	-0-	-63360	-0-	28	1	56761	2	Y	192	192	1			25
							211	9									
10	64852	X	55762	-0-	-9090	-0-	19	1	55317	2	Y	215	192	1			48
							189	4	237	9							
11	65580	X	51650	-0-	-13930	-0-	20	1	51438	2	Y	174	207	1			15
							1	4	191	9							
12	67766	X	NO RPT	-0-	-67766	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 625,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,453

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

01	0		364096	-0-	364096	3592788	363251	2	845	4	Y	-0-					-0-
02	0		237756	-0-	237756	3830544	237516	2	240	4	Y	-0-					-0-
03	0		95078	-0-	95078	3925622	95078	2			Y	-0-					-0-
04	4138421	X	212799	-0-	-3925622	-0-	212799	2			Y	-0-					-0-
05	867225	X	240328	-0-	-626897	-0-	240328	2			Y	-0-					-0-
06	839250	X	277187	-0-	-562063	-0-	277187	2			Y	-0-					-0-
07	867225	X	156987	-0-	-710238	-0-	156987	2			Y	-0-					-0-
08	867225	X	202345	-0-	-664880	-0-	202345	2			Y	-0-					-0-
09	302131	X	302131	-0-	-0-	-0-	302131	2			Y	-0-					-0-
10	286440	X	276020	-0-	-10420	-0-	276020	2			Y	-0-					-0-
*11	294950	X	294950	-0-	-0-	-0-	294885	2	65	4	Y	-0-					-0-
12	312201	X	NO RPT	-0-	-312201	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,659,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ELBERT STATE UNIT WELL #: 104AH RRCID -> 286769 COMPL. DATE 08/16/2018 TOTAL DEPTH 9875 PERF.10298 - 15494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47678	X	21770	-0-	-25908	-0-	21077	2	188	4	Y	459	487	1			13
							505	9									
02	43064	X	23756	-0-	-19308	-0-	22598	2	173	4	Y	895	820	1			88
							985	9									
03	47678	X	22659	-0-	-25019	-0-	21688	2	190	4	Y	710	758	1			40
							781	9									
04	46140	X	12717	-0-	-33423	-0-	12007	2	710	9	Y	645	607	1			78
05	47678	X	9602	-0-	-38076	-0-	8980	2	622	9	Y	565	604	1			39
06	46140	X	18372	-0-	-27768	-0-	17073	2	1299	9	Y	1181	961	1			259
07	47678	X	11716	-0-	-35962	-0-	11045	2	671	9	Y	610	698	1			171
08	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	10787	2	152	9	Y	138	274	1			35
09	18360	X	13170	-0-	-5190	-0-	13035	2	135	9	Y	123	129	1			29
10	18972	X	9908	-0-	-9064	-0-	9899	2	9	4	Y	-0-	29	1			-0-
11	18360	X	-0-	-0-	-18360	-0-					Y	-0-					-0-
12	13609	X	NO RPT	-0-	-13609	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,326

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	-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-

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	0		245397	-0-	245397	614169	245063	2	334	9	N	304	694	1			63
02	0		190110	-0-	190110	804279	189597	2	513	9	N	466	190	1			339
03	976412	X	172133	-0-	-804279	-0-	171689	2	444	9	N	404	389	1			354
04	297240	X	137203	-0-	-160037	-0-	137090	2	113	9	N	103	366	1			91
05	307148	X	128007	-0-	-179141	-0-	127852	2	155	9	N	141					232
06	297240	X	112674	-0-	-184566	-0-	112668	2	6	9	N	5					237
07	307148	X	95395	-0-	-211753	-0-	95391	2	4	9	N	4					241
08	307148	X	83926	-0-	-223222	-0-	83813	2	113	9	N	103					344
09	297240	X	78713	-0-	-218527	-0-	78701	2	12	9	N	11	184	1			171
10	127999	X	83067	-0-	-44932	-0-	83011	2	56	9	N	51					222
11	112680	X	76980	-0-	-35700	-0-	76911	2	69	9	N	63					285
12	95387	X	NO RPT	-0-	-95387	-0-					N	NO RPT					285

TOTAL GAS PROD: 1,403,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,655

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	309504	X	261638	-0-	-47866	-0-	261629	2	9	9	Y	8	21	1			1
02	279552	X	218718	-0-	-60834	-0-	291	1	218426	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	309504	X	198834	-0-	-110670	-0-	232	1	198602	2	Y	-0-					-0-
04	299520	X	14741	-0-	-284779	-0-	37	1	14704	2	Y	-0-					-0-
05	309504	X	76038	-0-	-233466	-0-	245	1	75793	2	Y	-0-					-0-
06	299520	X	205156	-0-	-94364	-0-	181	1	204975	2	Y	-0-					-0-
07	309504	X	195916	-0-	-113588	-0-	211	1	195705	2	Y	-0-					-0-
08	309504	X	160883	-0-	-148621	-0-	125	1	160758	2	Y	-0-					-0-
09	205170	X	165019	-0-	-40151	-0-	139	1	164880	2	Y	-0-					-0-
10	212009	X	159651	-0-	-52358	-0-	130	1	159521	2	Y	-0-					-0-
11	205170	X	146386	-0-	-58784	-0-	156	1	146230	2	Y	-0-					-0-
12	195920	X	NO RPT	-0-	-195920	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,802,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	0		-0-	-0-	-0-	950585					Y	34	76	1			6
02	0		110926	-0-	110926	1061511	114	1	110772	2	Y	36	39	1			3
							40	9									
03	1195392	X	133881	-0-	-1061511	-0-	80	1	133753	2	Y	44	44	1			3
							48	9									
04	237390	X	37268	-0-	-200122	-0-	32	1	37158	2	Y	71	68	1			6
							78	9									
05	245303	X	105660	-0-	-139643	-0-	101	1	105538	2	Y	19	24	1			1
							21	9									
06	237390	X	124651	-0-	-112739	-0-	99	1	124519	2	Y	30	27	1			4
							33	9									
07	245303	X	115254	-0-	-130049	-0-	68	1	115111	2	Y	68	58	1			14
							75	9									
08	109447	X	109447	-0-	-0-	-0-	36	1	109370	2	Y	37	48	1			3
							41	9									
09	102240	X	99250	-0-	-2990	-0-	49	1	99177	2	Y	22	22	1			3
							24	9									
10	128805	X	96113	-0-	-32692	-0-	33	1	95733	2	Y	18	17	1			4
							327	4	20	9							
11	124650	X	88823	-0-	-35827	-0-	35	1	88776	2	Y	10	13	1			1
							1	4	11	9							
12	115258	X	NO RPT	-0-	-115258	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,021,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

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	-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	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
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	0		201318	-0-	201318	1555944	186	1	201132	2	N	-0-					-0-
02	1619684	X	63740	-0-	-1555944	-0-	77	1	63517	2	N	133	80	1			53
							146	9									
03	315270	X	187281	-0-	-127989	-0-	171	1	187110	2	N	-0-	53	1			-0-
04	305100	X	15490	-0-	-289610	-0-	35	1	15455	2	N	-0-					-0-
05	315270	X	-0-	-0-	-315270	-0-					N	-0-					-0-
06	305100	X	-0-	-0-	-305100	-0-					N	-0-					-0-
07	315270	X	4452	-0-	-310818	-0-	31	1	4272	2	N	135	59	1			76
							149	9									
08	315270	X	2459	-0-	-312811	-0-	38	1	2421	2	N	-0-	76	1			-0-
09	15480	X	-0-	-0-	-15480	-0-					N	-0-					-0-
10	4464	X	8	-0-	-4456	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
							2	4									
11	4320	X	171	-0-	-4149	-0-	22	1	126	2	N	21					21
							23	9									
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 474,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

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

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-

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

01	635344	X	636	-0-	-634708	-0-	5	1	359	2	Y	247	371	1			94
							272	9									
02	287000	X	161023	-0-	-125977	-0-	154	1	156337	2	Y	4013	3517	1			590
							118	4	4414	9							
03	317750	X	140654	-0-	-177096	-0-	158	1	136886	2	Y	3282	3382	1			490
							3610	9									
04	307500	X	113259	-0-	-194241	-0-	177	1	110685	2	Y	2179	2395	1			274
							2397	9									
05	317750	X	119590	-0-	-198160	-0-	88	1	116561	2	Y	2674	2580	1			368
							2941	9									
06	307500	X	109912	-0-	-197588	-0-	74	1	107925	2	Y	1739	1870	1			237
							1913	9									
07	317750	X	108381	-0-	-209369	-0-	75	1	106826	2	Y	1345	1441	1			141
							1480	9									
08	317750	X	102248	-0-	-215502	-0-	76	1	100483	2	Y	1535	1403	1			273
							1689	9									
09	115740	X	55324	-0-	-60416	-0-	65	1	54637	2	Y	565	728	1			110
							622	9									
10	119598	X	-0-	-0-	-119598	-0-					Y	-0-	110	1			-0-
11	109920	X	14745	-0-	-95175	-0-	14705	2	40	9	Y	36	33	1			3
12	108376	X	NO RPT	-0-	-108376	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 925,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,615

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		46764	-0-	46764	185073	44072 2494	2 9	198	4	Y	2267	2391	1			65
02	0		41098	-0-	41098	226171	38419 2470	2 9	209	4	Y	2245	2088	1			222
03	267792	X	41621	-0-	-226171	-0-	39262 2145	2 9	214	4	Y	1950	2061	1			111
04	56700	X	41668	-0-	-15032	-0-	39778	2	1890	9	Y	1718	1620	1			209
05	58590	X	39108	-0-	-19482	-0-	37306	2	1802	9	Y	1638	1735	1			112
06	56700	X	35901	-0-	-20799	-0-	34527	2	1374	9	Y	1249	1087	1			274
07	58590	X	38001	-0-	-20589	-0-	36272	2	1729	9	Y	1572	1406	1			440
08	58590	X	35035	-0-	-23555	-0-	34067	2	968	9	Y	880	1098	1			222
09	56700	X	32492	-0-	-24208	-0-	31679	2	813	9	Y	739	786	1			175
10	39060	X	32235	-0-	-6825	-0-	31356 864	2 9	15	4	Y	785	746	1			214
11	36780	X	29793	-0-	-6987	-0-	29012 750	2 9	31	4	Y	682	706	1			190
12	38006	X	NO RPT	-0-	-38006	-0-					Y	NO RPT					190

TOTAL GAS PROD: 413,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,725

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

01	316293	X	228487	-0-	-87806	-0-	211	1	228276	2	N	-0-					-0-
02	285684	X	165680	-0-	-120004	-0-	199 3	1 9	165478	2	N	3	2	1			1
03	316293	X	218098	-0-	-98195	-0-	199	1	217899	2	N	-0-	1	1			-0-
04	306090	X	12543	-0-	-293547	-0-	28	1	12515	2	N	-0-					-0-
05	316293	X	-0-	-0-	-316293	-0-					N	-0-					-0-
06	306090	X	-0-	-0-	-306090	-0-					N	-0-					-0-
07	316293	X	6521	-0-	-309772	-0-	19 50	1 9	6452	2	N	45	20	1			25
08	316293	X	-0-	-0-	-316293	-0-					N	-0-	25	1			-0-
09	12540	X	-0-	-0-	-12540	-0-					N	-0-					-0-
10	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
11	6300	X	4787	-0-	-1513	-0-	42 58	1 9	4687	2	N	53					53
12	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 636,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189255	X	51780	-0-	-137475	-0-	50501	2	277	4	Y	911	854	1			106
							1002	9									
02	170940	X	48093	-0-	-122847	-0-	46506	2	613	4	Y	885	799	1			192
							974	9									
03	189255	X	48863	-0-	-140392	-0-	47621	2	530	4	Y	647	698	1			141
							712	9									
04	183150	X	2065	-0-	-181085	-0-	2025	2	40	9	Y	36	168	1			9
05	189255	X	141	-0-	-189114	-0-	82	2	59	9	Y	54	42	1			21
06	183150	X	13668	-0-	-169482	-0-	13628	2	40	9	Y	36	39	1			18
07	189255	X	31901	-0-	-157354	-0-	31636	2	265	9	Y	241	241	1			18
08	189255	X	36155	-0-	-153100	-0-	35957	2	198	9	Y	180	184	1			14
09	35059	X	35059	-0-	-0-	-0-	34541	2	518	9	Y	471	439	1			46
10	33771	X	33771	-0-	-0-	-0-	32991	2	310	4	Y	427	435	1			38
							470	9									
11	34980	X	32175	-0-	-2805	-0-	30988	2	674	4	Y	466	432	1			72
							513	9									
12	36239	X	NO RPT	-0-	-36239	-0-					Y	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 333,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,354

IROQUOIS STATE UNIT WELL #: 1P RRCID -> 286878 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 12914 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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

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-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
REDWOOD WELL #: 103BH RRCID -> 286956 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 13941 PERF.14239 - 18527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		498625	-0-	498625	1537248	497771	2	854	4	Y	-0-			-0-
02	0		427846	-0-	427846	1965094	427219	2	627	4	Y	-0-			-0-
03	0		423915	-0-	423915	2389009	423915	2			Y	-0-			-0-
04	2439875	X	50866	-0-	-2389009	-0-	50866	2			Y	-0-			-0-
05	580072	X	-0-	-0-	-580072	-0-					Y	-0-			-0-
06	561360	X	-0-	-0-	-561360	-0-					Y	-0-			-0-
07	580072	X	-0-	-0-	-580072	-0-					Y	-0-			-0-
08	580072	X	182548	-0-	-397524	-0-	182548	2			Y	-0-			-0-
09	497388	X	497388	-0-	-0-	-0-	497388	2			Y	-0-			-0-
10	421607	X	421607	-0-	-0-	-0-	421512	2	95	4	Y	-0-			-0-
*11	413218	X	413218	-0-	-0-	-0-	412921	2	297	4	Y	-0-			-0-
12	513980	X	NO RPT	-0-	-513980	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,916,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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	SHUT IN		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-

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

01	0		545884	-0-	545884	1807812	544949	2	935	4	Y	-0-			-0-
02	0		451697	-0-	451697	2259509	451035	2	662	4	Y	-0-			-0-
03	0		463148	-0-	463148	2722657	463148	2			Y	-0-			-0-
04	2757626	X	34969	-0-	-2722657	-0-	34969	2			Y	-0-			-0-
05	645513	X	-0-	-0-	-645513	-0-					Y	-0-			-0-
06	624690	X	-0-	-0-	-624690	-0-					Y	-0-			-0-
07	645513	X	-0-	-0-	-645513	-0-					Y	-0-			-0-
08	645513	X	167352	-0-	-478161	-0-	167352	2			Y	-0-			-0-
09	624690	X	488615	-0-	-136075	-0-	488615	2			Y	-0-			-0-
10	443131	X	443131	-0-	-0-	-0-	443031	2	100	4	Y	-0-			-0-
*11	425292	X	425292	-0-	-0-	-0-	424986	2	306	4	Y	-0-			-0-
12	504897	X	NO RPT	-0-	-504897	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,020,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MESQUITE STATE UNIT WELL #: 201BH RRCID -> 286986 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13630 - 18684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		108093	-0-	108093	266758	153	1	107940	2	Y	-0-			-0-
02	0		105342	-0-	105342	372100	118	1	105224	2	Y	-0-			-0-
03	0		116066	-0-	116066	488166	256	1	115810	2	Y	-0-			-0-
04	601126	X	112960	-0-	-488166	-0-	304	1	112656	2	Y	-0-			-0-
05	125240	X	115950	-0-	-9290	-0-	305	1	115645	2	Y	-0-			-0-
06	121200	X	110996	-0-	-10204	-0-	321	1	110675	2	Y	-0-			-0-
07	125240	X	111444	-0-	-13796	-0-	291	1	111153	2	Y	-0-			-0-
08	125240	X	102082	-0-	-23158	-0-	221	1	101861	2	Y	-0-			-0-
09	121200	X	108629	-0-	-12571	-0-	177	1	108452	2	Y	-0-			-0-
10	121844	X	121844	-0-	-0-	-0-	193	1	121278	2	Y	-0-			-0-
							373	4							
*11	117353	X	117353	-0-	-0-	-0-	84	1	117269	2	Y	-0-			-0-
12	112251	X	NO RPT	-0-	-112251	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,230,759 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	0		474513	-0-	474513	1469037	473701	2	812	4	Y	-0-			-0-
02	0		404757	-0-	404757	1873794	404164	2	593	4	Y	-0-			-0-
03	0		412999	-0-	412999	2286793	412999	2			Y	-0-			-0-
04	2452645	X	165852	-0-	-2286793	-0-	165852	2			Y	-0-			-0-
05	539772	X	-0-	-0-	-539772	-0-					Y	-0-			-0-
06	522360	X	-0-	-0-	-522360	-0-					Y	-0-			-0-
07	539772	X	-0-	-0-	-539772	-0-					Y	-0-			-0-
08	539772	X	-0-	-0-	-539772	-0-					Y	-0-			-0-
09	522360	X	194483	-0-	-327877	-0-	194483	2			Y	-0-			-0-
10	370998	X	370998	-0-	-0-	-0-	370914	2	84	4	Y	-0-			-0-
*11	437795	X	437795	-0-	-0-	-0-	437480	2	315	4	Y	-0-			-0-
12	200973	X	NO RPT	-0-	-200973	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,461,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDWOOD WELL #: 106BH RRCID -> 286988 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 13856 PERF.14123 - 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	0		438340	-0-	438340	1311406	437590	2	750	4	Y	-0-			-0-
02	0		387801	-0-	387801	1699207	387232	2	569	4	Y	-0-			-0-
03	0		403824	-0-	403824	2103031	403824	2			Y	-0-			-0-
04	2242370	X	139339	-0-	-2103031	-0-	139339	2			Y	-0-			-0-
05	466271	X	-0-	-0-	-466271	-0-					Y	-0-			-0-
06	451230	X	-0-	-0-	-451230	-0-					Y	-0-			-0-
07	466271	X	-0-	-0-	-466271	-0-					Y	-0-			-0-
08	466271	X	-0-	-0-	-466271	-0-					Y	-0-			-0-
09	451230	X	377346	-0-	-73884	-0-	377346	2			Y	-0-			-0-
10	443036	X	443036	-0-	-0-	-0-	442936	2	100	4	Y	-0-			-0-
*11	425447	X	425447	-0-	-0-	-0-	425141	2	306	4	Y	-0-			-0-
12	389918	X	NO RPT	-0-	-389918	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,615,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
IROQUOIS STATE UNIT WELL #: 201AH RRCID -> 286994 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 11599 PERF.11993 - 16575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		197202	-0-	197202	542848	188 5015	1 9	191999	2	Y	4559	5126	1			766
02	0		154407	-0-	154407	697255	167 3882	1 9	150358	2	Y	3529	3451	1			844
03	0		156205	-0-	156205	853460	203 3799	1 9	152203	2	Y	3454	2762	1			1536
04	0		136879	-0-	136879	990339	364 3183	1 9	133332	2	Y	2894	3435	1			995
05	0	W	116243	-0-	116243	1106582	247 3197	1 9	112799	2	Y	2906	2612	1			1289
06	0	W	132588	-0-	132588	1239170	137 2944	1 9	129507	2	Y	2676	3061	1			904
07	0	W	16957	-0-	16957	1256127	30 490	1 9	16437	2	Y	445	770	1			579
08	0	W	26954	-0-	26954	1283081	28 701	1 9	26225	2	Y	637	1176	1			40
09	0	W	69763	-0-	69763	1352844	54 1438	1 9	68271	2	Y	1307	1276	1			71
10	0	W	81057	-0-	81057	1433901	60 1735	1 9	79262	2	Y	1577	1584	1			64
*11	1523784	X	89883	-0-	-1433901	-0-	66 1810	1 9	88007	2	Y	1645	1610	1			99
12	72075	X	NO RPT	-0-	-72075	-0-					Y	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 1,178,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,629

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		283560	-0-	283560	531766	277	1	283283	2	Y	-0-					-0-
02	0		259179	-0-	259179	790945	287	1	258892	2	Y	-0-					-0-
03	0		295788	-0-	295788	1086733	394	1	295394	2	Y	-0-					-0-
04	1198526	X	111793	-0-	-1086733	-0-	305	1	111488	2	Y	-0-					-0-
05	371101	X	165350	-0-	-205751	-0-	362	1	164988	2	Y	-0-					-0-
06	359130	X	288909	-0-	-70221	-0-	305 2	1 9	288602	2	Y	2	1	1			1
07	371101	X	235047	-0-	-136054	-0-	429	1	234618	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	371101	X	206440	-0-	-164661	-0-	185	1	206255	2	Y	-0-					-0-
09	359130	X	204844	-0-	-154286	-0-	151	1	204693	2	Y	-0-					-0-
10	298530	X	209753	-0-	-88777	-0-	159	1	209594	2	Y	-0-					-0-
11	288900	X	205296	-0-	-83604	-0-	153	1	205143	2	Y	-0-					-0-
12	235042	X	NO RPT	-0-	-235042	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,465,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	398727	-0-	398727	519098	397666	2	1061	4	Y	-0-					-0-
02	0	W	350214	-0-	350214	869312	349291	2	923	4	Y	-0-					-0-
03	0	W	340568	-0-	340568	1209880	339460	2	1108	4	Y	-0-					-0-
04	0	W	240906	-0-	240906	1450786	240906	2			Y	-0-					-0-
05	0	W	190386	-0-	190386	1641172	190386	2			Y	-0-					-0-
06	0	W	304897	-0-	304897	1946069	304897	2			Y	-0-					-0-
07	0	W	154451	-0-	154451	2100520	154451	2			Y	-0-					-0-
08	0	W	5465	-0-	5465	2105985	5465	2			Y	-0-					-0-
09	0	W	16203	-0-	16203	2122188	16203	2			Y	-0-					-0-
10	0	W	352755	-0-	352755	2474943	352572	2	183	4	Y	-0-					-0-
*11	2793855	X	318912	-0-	-2474943	-0-	318912	2			Y	-0-					-0-
12	154442	X	NO RPT	-0-	-154442	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,673,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	436666	X	366402	-0-	-70264	-0-	365427	2	975	4	Y	-0-					-0-
02	394408	X	321481	-0-	-72927	-0-	320634	2	847	4	Y	-0-					-0-
03	436666	X	333216	-0-	-103450	-0-	332132	2	1084	4	Y	-0-					-0-
04	422580	X	243495	-0-	-179085	-0-	243495	2			Y	-0-					-0-
05	436666	X	185078	-0-	-251588	-0-	185078	2			Y	-0-					-0-
06	422580	X	298374	-0-	-124206	-0-	298374	2			Y	-0-					-0-
07	436666	X	138672	-0-	-297994	-0-	138672	2			Y	-0-					-0-
08	436666	X	14327	-0-	-422339	-0-	14327	2			Y	-0-					-0-
09	422580	X	16152	-0-	-406428	-0-	16152	2			Y	-0-					-0-
10	340773	X	340773	-0-	-0-	-0-	340596	2	177	4	Y	-0-					-0-
11	298380	X	292262	-0-	-6118	-0-	292262	2			Y	-0-					-0-
12	138663	X	NO RPT	-0-	-138663	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,550,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	2055					Y	433	350	1			83
02	0		102809	-0-	102809	104864	104 485	1 9	102220	2	Y	441	487	1			37
03	0		151797	-0-	151797	256661	90 578	1 9	151129	2	Y	525	528	1			34
04	0		132261	-0-	132261	388922	114 523	1 9	131624	2	Y	475	467	1			42
05	515236	X	126314	-0-	-388922	-0-	120 543	1 9	125651	2	Y	494	498	1			38
06	181200	X	112780	-0-	-68420	-0-	89 422	1 9	112269	2	Y	384	371	1			51
07	187240	X	108201	-0-	-79039	-0-	64 232	1 9	107905	2	Y	211	219	1			43
08	187240	X	101393	-0-	-85847	-0-	33 194	1 9	101166	2	Y	176	204	1			15
09	181200	X	92448	-0-	-88752	-0-	46 116	1 9	92286	2	Y	105	106	1			14
10	83428	X	83428	-0-	-0-	-0-	29 283	1 4	83000 116	2 9	Y	105	95	1			24
11	112770	X	77533	-0-	-35237	-0-	30 1	1 4	77383 119	2 9	Y	108	123	1			9
12	108190	X	NO RPT	-0-	-108190	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 1,088,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,457

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	506	409	1			97
02	0		149922	-0-	149922	149922	151	1	148931	2	Y	764	796	1			65
							840	9									
03	0		174654	-0-	174654	324576	104	1	173839	2	Y	646	669	1			42
							711	9									
04	0		161658	-0-	161658	486234	139	1	161071	2	Y	407	413	1			36
							448	9									
05	637431	X	151197	-0-	-486234	-0-	144	1	150614	2	Y	399	404	1			31
							439	9									
06	171780	X	138823	-0-	-32957	-0-	110	1	138458	2	Y	232	232	1			31
							255	9									
07	177506	X	127328	-0-	-50178	-0-	75	1	127211	2	Y	38	61	1			8
							42	9									
08	177506	X	131307	-0-	-46199	-0-	43	1	131096	2	Y	153	148	1			13
							168	9									
09	171780	X	105158	-0-	-66622	-0-	52	1	104883	2	Y	203	189	1			27
							223	9									
10	106852	X	106852	-0-	-0-	-0-	37	1	106291	2	Y	146	140	1			33
							363	4	161	9							
11	138810	X	97559	-0-	-41251	-0-	38	1	97431	2	Y	81	107	1			7
							1	4	89	9							
12	131316	X	NO RPT	-0-	-131316	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 1,344,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,575

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	427	345	1			82
02	0		112201	-0-	112201	112201	114	1	111882	2	Y	186	252	1			16
							205	9									
03	0		177913	-0-	177913	290114	106	1	177205	2	Y	547	528	1			35
							602	9									
04	0		154279	-0-	154279	444393	133	1	153854	2	Y	265	277	1			23
							292	9									
05	593775	X	149382	-0-	-444393	-0-	142	1	148988	2	Y	229	234	1			18
							252	9									
06	170430	X	137299	-0-	-33131	-0-	109	1	137079	2	Y	101	106	1			13
							111	9									
07	176111	X	134936	-0-	-41175	-0-	79	1	134857	2	Y	-0-	13	1			-0-
08	176111	X	129646	-0-	-46465	-0-	42	1	129524	2	Y	73	67	1			6
							80	9									
09	170430	X	113386	-0-	-57044	-0-	56	1	113273	2	Y	52	51	1			7
							57	9									
10	108793	X	108793	-0-	-0-	-0-	38	1	108312	2	Y	66	58	1			15
							370	4	73	9							
11	137310	X	100231	-0-	-37079	-0-	39	1	100034	2	Y	143	146	1			12
							1	4	157	9							
12	134943	X	NO RPT	-0-	-134943	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 1,318,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,089

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	569	460	1			109
02	0		110102	-0-	110102	110102	111	1	109476	2	Y	468	537	1			40
							515	9									
03	0		169359	-0-	169359	279461	101	1	168724	2	Y	485	494	1			31
							534	9									
04	0		149776	-0-	149776	429237	129	1	149349	2	Y	271	278	1			24
							298	9									
05	571674	X	142437	-0-	-429237	-0-	136	1	142031	2	Y	245	250	1			19
							270	9									
06	128815	X	128815	-0-	-0-	-0-	102	1	128551	2	Y	147	147	1			19
							162	9									
07	124788	X	124788	-0-	-0-	-0-	73	1	124564	2	Y	137	128	1			28
							151	9									
08	119811	X	119811	-0-	-0-	-0-	39	1	119664	2	Y	98	117	1			9
							108	9									
09	99208	X	99208	-0-	-0-	-0-	49	1	99054	2	Y	95	91	1			13
							105	9									
10	86549	X	86549	-0-	-0-	-0-	30	1	86117	2	Y	98	89	1			22
							294	4	108	9							
*11	77910	X	77910	-0-	-0-	-0-	30	1	77765	2	Y	104	117	1			9
							1	4	114	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 1,208,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,717

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	93513	X	-0-	-0-	-93513	-0-					Y	58	47	1			11
02	124684	X	110829	-0-	-13855	-0-	115	1	109432	2	Y	1165	1077	1			99
							1282	9									
03	138043	X	133986	-0-	-4057	-0-	79	1	132639	2	Y	1153	1178	1			74
							1268	9									
04	133590	X	122393	-0-	-11197	-0-	105	1	121460	2	Y	753	761	1			66
							828	9									
05	138043	X	93481	-0-	-44562	-0-	89	1	92746	2	Y	587	607	1			46
							646	9									
06	133590	X	103907	-0-	-29683	-0-	82	1	103219	2	Y	551	524	1			73
							606	9									
07	138043	X	102063	-0-	-35980	-0-	60	1	101281	2	Y	656	596	1			133
							722	9									
08	138043	X	95808	-0-	-42235	-0-	31	1	95182	2	Y	541	627	1			47
							595	9									
09	133590	X	87346	-0-	-46244	-0-	43	1	86719	2	Y	531	508	1			70
							584	9									
10	86469	X	86469	-0-	-0-	-0-	30	1	85599	2	Y	498	456	1			112
							292	4	548	9							
11	103920	X	82235	-0-	-21685	-0-	32	1	81672	2	Y	482	552	1			42
							1	4	530	9							
12	102052	X	NO RPT	-0-	-102052	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 1,018,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,975

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

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

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

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	0		56663	-0-	56663	56663	164	1	44906	2	N	-0-					-0-
							11593	4									
02	0		78386	-0-	78386	135049	112	1	78274	2	N	-0-					-0-
03	0		101604	-0-	101604	236653	154	1	101450	2	N	-0-					-0-
04	0		29636	-0-	29636	266289	75	1	29561	2	N	-0-					-0-
05	360368	X	94079	-0-	-266289	-0-	117	1	93962	2	N	-0-					-0-
06	125880	X	84263	-0-	-41617	-0-	144	1	84119	2	N	-0-					-0-
07	130076	X	78379	-0-	-51697	-0-	129	1	78250	2	N	-0-					-0-
08	130076	X	42132	-0-	-87944	-0-	79	1	42053	2	N	-0-					-0-
09	125880	X	60477	-0-	-65403	-0-	95	1	60382	2	N	-0-					-0-
10	72584	X	72584	-0-	-0-	-0-	119	1	72307	2	N	-0-					-0-
							158	4									
11	84270	X	65719	-0-	-18551	-0-	107	1	65612	2	N	-0-					-0-
12	78368	X	NO RPT	-0-	-78368	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 763,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114807	X	-0-	-0-	-114807	-0-					Y	115	93	1			22
02	153076	X	143799	-0-	-9277	-0-	144	1	142126	2	Y	1390	1294	1			118
							1529	9									
03	169477	X	133692	-0-	-35785	-0-	79	1	132403	2	Y	1100	1147	1			71
							1210	9									
04	164010	X	119703	-0-	-44307	-0-	103	1	118821	2	Y	708	717	1			62
							779	9									
05	169477	X	99147	-0-	-70330	-0-	94	1	98479	2	Y	522	543	1			41
							574	9									
06	164010	X	105410	-0-	-58600	-0-	83	1	104746	2	Y	528	499	1			70
							581	9									
07	169477	X	105062	-0-	-64415	-0-	61	1	104077	2	Y	840	740	1			170
							924	9									
08	169477	X	102697	-0-	-66780	-0-	33	1	101927	2	Y	670	782	1			58
							737	9									
09	164010	X	91315	-0-	-72695	-0-	45	1	90710	2	Y	509	500	1			67
							560	9									
10	89796	X	89796	-0-	-0-	-0-	31	1	89002	2	Y	417	390	1			94
							304	4	459	9							
11	105420	X	82410	-0-	-23010	-0-	32	1	81817	2	Y	509	559	1			44
							1	4	560	9							
12	105059	X	NO RPT	-0-	-105059	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 1,073,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,308

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	189968	X	-0-	-0-	-189968	-0-					Y	546	441	1			105
02	171584	X	117450	-0-	-54134	-0-	119	1	116991	2	Y	309	388	1			26
							340	9									
03	189968	X	152957	-0-	-37011	-0-	91	1	152557	2	Y	281	289	1			18
							309	9									
04	183840	X	134801	-0-	-49039	-0-	116	1	134556	2	Y	117	125	1			10
							129	9									
05	189968	X	123764	-0-	-66204	-0-	118	1	123489	2	Y	143	142	1			11
							157	9									
06	183840	X	110857	-0-	-72983	-0-	88	1	110638	2	Y	119	114	1			16
							131	9									
07	189968	X	111090	-0-	-78878	-0-	65	1	110875	2	Y	136	124	1			28
							150	9									
08	189968	X	97063	-0-	-92905	-0-	31	1	96941	2	Y	83	104	1			7
							91	9									
09	183840	X	92620	-0-	-91220	-0-	46	1	92497	2	Y	70	68	1			9
							77	9									
10	87399	X	87399	-0-	-0-	-0-	30	1	87017	2	Y	50	48	1			11
							297	4	55	9							
11	110850	X	81047	-0-	-29803	-0-	32	1	80941	2	Y	66	71	1			6
							1	4	73	9							
12	111104	X	NO RPT	-0-	-111104	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 1,109,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,920

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	102627	X	-0-	-0-	-102627	-0-					Y	87	70	1			17
02	136836	X	127869	-0-	-8967	-0-	129 856	1 9	126884	2	Y	778	729	1			66
03	151497	X	110785	-0-	-40712	-0-	66 923	1 9	109796	2	Y	839	851	1			54
04	146610	X	98135	-0-	-48475	-0-	85 805	1 9	97245	2	Y	732	722	1			64
05	151497	X	71709	-0-	-79788	-0-	68 538	1 9	71103	2	Y	489	515	1			38
06	146610	X	73618	-0-	-72992	-0-	58 339	1 9	73221	2	Y	308	305	1			41
07	151497	X	80624	-0-	-70873	-0-	47 444	1 9	80133	2	Y	404	363	1			82
08	151497	X	71756	-0-	-79741	-0-	23 86	1 9	71647	2	Y	78	153	1			7
09	146610	X	65985	-0-	-80625	-0-	33 103	1 9	65849	2	Y	94	89	1			12
10	63270	X	63270	-0-	-0-	-0-	22 215	1 4	62851 182	2 9	Y	165	140	1			37
11	78030	X	56253	-0-	-21777	-0-	22 1	1 4	56035 195	2 9	Y	177	199	1			15
12	80631	X	NO RPT	-0-	-80631	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 820,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,151

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	0		659	-0-	659	659	17 490	1 4	152	2	N	-0-					-0-
02	0		95562	-0-	95562	96221	393 3735	1 4	85921 5513	2 9	N	5012	4619	1			393
03	0		86812	-0-	86812	183033	247 4734	1 9	81831	2	N	4304	4398	1			299
04	0		11311	-0-	11311	194344	92 727	1 9	10492	2	N	661	767	1			193
05	273968	X	79624	-0-	-194344	-0-	232 2958	1 9	76434	2	N	2689	2374	1			508
06	153690	X	71179	-0-	-82511	-0-	221 1938	1 9	69020	2	N	1762	1818	1			452
07	158813	X	85770	-0-	-73043	-0-	390 2001	1 9	83379	2	N	1819	2115	1			156
08	158813	X	72386	-0-	-86427	-0-	159 1574	1 9	70653	2	N	1431	1318	1			269
09	153690	X	52697	-0-	-100993	-0-	340 1113	1 9	51244	2	N	1012	1007	1			274
10	465	X	465	-0-	-0-	-0-	82 372	1 9	11	4	N	338	540	1			72
11	83010	X	2821	-0-	-80189	-0-	53 352	1 9	2416	2	N	320	379	1			13
12	85777	X	NO RPT	-0-	-85777	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 559,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,348

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		214994	-0-	214994	476823	91	1	213762	2	Y	1037	1292	1			276
							1141	9									
02	0		168365	-0-	168365	645188	234	1	167401	2	Y	664	695	1			245
							730	9									
03	0		160153	-0-	160153	805341	321	1	159224	2	Y	553	574	1			224
							608	9									
04	0		20217	-0-	20217	825558	52	1	20102	2	Y	57					281
							63	9									
05	825558	X	-0-	-0-	-825558	-0-					Y	-0-					281
06	253440	X	85427	-0-	-168013	-0-	140	1	85287	2	Y	-0-					281
07	261888	X	110464	-0-	-151424	-0-	209	1	110153	2	Y	93	179	1			195
							102	9									
08	261888	X	56257	-0-	-205631	-0-	217	1	55989	2	Y	46	186	1			55
							51	9									
09	253440	X	102332	-0-	-151108	-0-	114	1	102106	2	Y	102	107	1			50
							112	9									
10	261888	X	114204	-0-	-147684	-0-	40	1	114025	2	Y	126	163	1			13
							139	9									
*11	108272	X	108272	-0-	-0-	-0-	31	1	108180	2	Y	55	62	1			6
							61	9									
12	110453	X	NO RPT	-0-	-110453	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 1,140,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,733

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		93569	-0-	93569	139683	89445	2	350	4	Y	3431	3885	1			98
							3774	9									
02	0		51788	-0-	51788	191471	48653	2	250	4	Y	2623	2462	1			259
							2885	9									
03	0		46887	-0-	46887	238358	44602	2	244	4	Y	1855	2009	1			105
							2041	9									
04	0		45450	-0-	45450	283808	44416	2	1034	9	Y	940	931	1			114
05	330286	X	46478	-0-	-283808	-0-	45561	2	917	9	Y	834	891	1			57
06	45930	X	43347	-0-	-2583	-0-	42771	2	576	9	Y	524	466	1			115
07	47461	X	42456	-0-	-5005	-0-	42219	2	237	9	Y	215	270	1			60
08	47461	X	43786	-0-	-3675	-0-	42358	2	1428	9	Y	1298	1031	1			327
09	45930	X	40551	-0-	-5379	-0-	39300	2	1251	9	Y	1137	1195	1			269
10	47461	X	39484	-0-	-7977	-0-	38169	2	18	4	Y	1179	1127	1			321
							1297	9									
11	43350	X	35461	-0-	-7889	-0-	34349	2	37	4	Y	977	1026	1			272
							1075	9									
12	43772	X	NO RPT	-0-	-43772	-0-					Y	NO RPT					272

TOTAL GAS PROD: 529,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,013

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

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		629	-0-	629	629	17	1	145	2	N	-0-					-0-
							467	4									
02	0		5722	-0-	5722	6351	21	1	4639	2	N	782	721	1			61
							202	4	860	9							
03	0		11185	-0-	11185	17536	29	1	9757	2	N	1272	1245	1			88
							1399	9									
04	0		3093	-0-	3093	20629	23	1	2588	2	N	438	398	1			128
							482	9									
05	0		1480	-0-	1480	22109	3	1	1031	2	N	405	456	1			77
							446	9									
06	22708	X	599	-0-	-22109	-0-	4	1	114	2	N	437	402	1			112
							481	9									
07	21266	X	8144	-0-	-13122	-0-	66	1	6990	2	N	989	1016	1			85
							1088	9									
08	21266	X	12479	-0-	-8787	-0-	52	1	11350	2	N	979	880	1			184
							1077	9									
09	20580	X	14680	-0-	-5900	-0-	167	1	13699	2	N	740	724	1			200
							814	9									
10	21266	X	10531	-0-	-10735	-0-	217	1	9636	2	N	591	665	1			126
							28	4	650	9							
*11	190	X	190	-0-	-0-	-0-	24	1	166	9	N	151	271	1			6
12	15159	X	NO RPT	-0-	-15159	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 68,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,784

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

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		1512	-0-	1512	1512	1512	4			Y	-0-					-0-
02	0		26694	-0-	26694	28206	25719	4	975	9	Y	886	334	1			552
03	0		35610	-0-	35610	63816	34039	4	1571	9	Y	1428	1527	1			453
04	0		-0-	-0-	-0-	63816					Y	20	359	1			114
05	0		-0-	-0-	-0-	63816					Y	-0-					114
06	77448	X	13632	-0-	-63816	-0-	13066	2	566	4	Y	-0-					114
07	51026	X	32799	-0-	-18227	-0-	31444	2	1355	9	Y	1232	908	1			438
08	51026	X	49660	-0-	-1366	-0-	47875	2	1785	9	Y	1623	2028	1			33
09	49380	X	44738	-0-	-4642	-0-	43219	2	1519	9	Y	1381	1323	1			91
10	51026	X	44336	-0-	-6690	-0-	42173	2	652	4	Y	1374	1335	1			130
							1511	9									
11	49380	X	44069	-0-	-5311	-0-	42576	2	1493	9	Y	1357	1374	1			113
12	49662	X	NO RPT	-0-	-49662	-0-					Y	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: 293,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,301

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	86240	X	157	-0-		-86083	-0-		1	1	155	2	Y	-0-					-0-
									1	4									
03	243040	X	113416	-0-		-129624	-0-		132	1	113120	2	Y	149	127	1			22
									164	9									
04	235200	X	45496	-0-		-189704	-0-		77	1	45132	2	Y	261	250	1			33
									287	9									
05	243040	X	222700	-0-		-20340	-0-		168	1	222246	2	Y	260	257	1			36
									286	9									
06	235200	X	195654	-0-		-39546	-0-		133	1	195085	2	Y	396	378	1			54
									436	9									
07	243040	X	189983	-0-		-53057	-0-		132	1	189176	2	Y	614	604	1			64
									675	9									
08	243040	X	177949	-0-		-65091	-0-		134	1	177409	2	Y	369	367	1			66
									406	9									
09	235200	X	93603	-0-		-141597	-0-		111	1	93390	2	Y	93	141	1			18
									102	9									
10	243040	X	1387	-0-		-241653	-0-		98	1	26	2	Y	-0-	18	1			-0-
									1263	4									
11	235200	X	4767	-0-		-230433	-0-		4767	2			Y	-0-					-0-
12	189968	X	NO RPT	-0-		-189968	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,045,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,142

CHINOOK WELL #: 203AH RRCID -> 287310 COMPL. DATE 12/10/2018 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9557 - 14298

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		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0		65184	-0-		65184	65184		624	1	60196	2	Y	3625	2705	1			920
									376	4	3988	9							
03	0		75191	-0-		75191	140375		921	1	69823	2	Y	2722	2627	1			1015
									1453	4	2994	9							
04	0		52974	-0-		52974	193349		899	1	50436	2	Y	1490	1926	1			579
									1639	9									
05	0		50225	-0-		50225	243574		809	1	48107	2	Y	1190	1613	1			156
									1309	9									
06	0		-0-	-0-		-0-	243574						Y	5	61	1			100
07	303141	X	59567	-0-		-243574	-0-		757	1	57442	2	Y	1244	1175	1			169
									1368	9									
08	125209	X	51625	-0-		-73584	-0-		662	1	49686	2	Y	1161	1183	1			147
									1277	9									
09	121170	X	45241	-0-		-75929	-0-		869	1	43126	2	Y	1133	1030	1			250
									1246	9									
10	125209	X	35931	-0-		-89278	-0-		322	1	34647	2	Y	830	952	1			128
									49	4	913	9							
11	121170	X	32313	-0-		-88857	-0-		58	1	30638	2	Y	822	770	1			180
									713	4	904	9							
12	59582	X	NO RPT	-0-		-59582	-0-						Y	NO RPT					180

TOTAL GAS PROD: 468,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,222

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		87690	-0-	87690	87690	254	1	69496	2	N	-0-					-0-
							17940	4									
02	0		123342	-0-	123342	211032	176	1	123166	2	N	-0-					-0-
03	0		115895	-0-	115895	326927	176	1	115719	2	N	-0-					-0-
04	0		42627	-0-	42627	369554	108	1	42519	2	N	-0-					-0-
05	0		127883	-0-	127883	497437	159	1	127724	2	N	-0-					-0-
06	609145	X	111708	-0-	-497437	-0-	191	1	111517	2	N	-0-					-0-
07	139965	X	102835	-0-	-37130	-0-	169	1	102666	2	N	-0-					-0-
08	139965	X	53237	-0-	-86728	-0-	100	1	53092	2	N	41	33	1			8
							45	9									
09	135450	X	81098	-0-	-54352	-0-	128	1	80970	2	N	-0-	8	1			-0-
10	139965	X	93833	-0-	-46132	-0-	154	1	93475	2	N	-0-					-0-
							204	4									
11	135450	X	82875	-0-	-52575	-0-	135	1	82739	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	102827	X	NO RPT	-0-	-102827	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,023,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 208AH RRCID -> 287703 COMPL. DATE 05/03/2019 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11411 - 16450

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-

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

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	142789	X	142789	-0-	-0-	-0-	139093	2	3696	9	Y	3360	3371	1			328
*10	142879	X	133379	-0-	-9500	-0-	128919	2	1211	4	Y	2954	3017	1			265
							3249	9									
*11	138270	X	118011	-0-	-20259	-0-	112892	2	2456	4	Y	2421	2312	1			374
							2663	9									
*12	142879	X	NO RPT	-0-	-142879	-0-					Y	NO RPT					374

TOTAL GAS PROD: 394,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,735

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	143811	X	77015	-0-	-66796	-0-	75894	2	1121	9	Y	1019	998	1			100
*10	153729	X	58001	-0-	-95728	-0-	56571	2	531	4	Y	817	844	1			73
							899	9									
*11	148770	X	58795	-0-	-89975	-0-	56733	2	1234	4	Y	753	710	1			116
							828	9									
*12	153729	X	NO RPT	-0-	-153729	-0-					Y	NO RPT					116

TOTAL GAS PROD: 193,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,589

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

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

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

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	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	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
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		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	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-

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		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	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-

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		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	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
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	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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		99418	-0-	99418	99418	105	1	93620	2	Y	5175	5096	1			79
							5693	9									
*08	111965	X	12547	-0-	-99418	-0-	12	1	11013	2	Y	1384	1123	1			340
							1522	9									
09	103740	X	10418	-0-	-93322	-0-	10	1	9676	2	Y	665	884	1			121
							732	9									
*10	108109	X	108109	-0-	-0-	-0-	61	1	101871	2	Y	5557	5565	1			113
							64	4	6113	9							
*11	105934	X	105934	-0-	-0-	-0-	61	1	99853	2	Y	5473	5540	1			46
							6020	9									
12	107198	X	NO RPT	-0-	-107198	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 336,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,254

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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
ALTA WELL #: 108AH RRCID -> 287908 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10540 - 17340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		6583	-0-	6583	6583	6541	2	42	9	Y	38	19	1			19
07	0		68425	-0-	68425	75008	65326	2	3099	9	Y	2817	2629	1			207
08	0		94906	-0-	94906	169914	91862	2	3044	9	Y	2767	2766	1			208
*09	238405	X	68491	-0-	-169914	-0-	66624	2	1867	9	Y	1697	1739	1			166
10	108283	X	45323	-0-	-62960	-0-	43685	2	410	4	Y	1116	1182	1			100
							1228	9									
11	104790	X	7979	-0-	-96811	-0-	7549	2	166	4	Y	240	303	1			37
							264	9									
12	108283	X	NO RPT	-0-	-108283	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 291,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,675

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
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		6795	-0-	6795	6795	6552	2	243	9	Y	221	111	1			110
07	0		106415	-0-	106415	113210	101245	2	5170	9	Y	4700	4464	1			346
08	0		77181	-0-	77181	190391	74510	2	2671	9	Y	2428	2591	1			183
*09	276686	X	86295	-0-	-190391	-0-	84075	2	2220	9	Y	2018	2004	1			197
10	128247	X	72874	-0-	-55373	-0-	69758	2	676	4	Y	2218	2216	1			199
							2440	9									
11	124110	X	114618	-0-	-9492	-0-	109253	2	2376	4	Y	2717	2496	1			420
							2989	9									
12	128247	X	NO RPT	-0-	-128247	-0-					Y	NO RPT					420

TOTAL GAS PROD: 464,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,302

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
02	0		48	-0-	48	48	48	4			N	-0-					-0-
03	0		32899	-0-	32899	32947	28313	2	2789	4	N	1634	913	1			721
							1797	9									
04	0		104147	-0-	104147	137094	101459	2	2688	9	N	2444	2582	1			583
05	0		100495	-0-	100495	237589	98781	2	1714	9	N	1558	1797	1			344
06	0		75153	-0-	75153	312742	74084	2	1069	9	N	972	988	1			328
07	0		71284	-0-	71284	384026	70453	2	831	9	N	755	720	1			363
08	0		63487	-0-	63487	447513	62801	2	686	9	N	624	736	1			251
*09	492984	X	45471	-0-	-447513	-0-	45016	2	455	9	N	414	367	1			298
10	165602	X	66614	-0-	-98988	-0-	66251	2	363	9	N	330	363	1			265
11	160260	X	58565	-0-	-101695	-0-	58171	2	394	9	N	358	351	1			272
12	165602	X	NO RPT	-0-	-165602	-0-					N	NO RPT					272

TOTAL GAS PROD: 618,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,089

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
06	125532	X	79400	-0-	-46132	-0-	74975	2	2452	4	Y	1794	1666	1			128
							1973	9									
*07	486659	X	486659	-0-	-0-	-0-	478923	2	7736	9	Y	7033	7007	1			154
08	324291	X	267676	-0-	-56615	-0-	1	1	267125	2	Y	500	633	1			21
							550	9									
*09	350761	X	350761	-0-	-0-	-0-	345519	2	5242	9	Y	4765	4567	1			219
*10	426410	X	426410	-0-	-0-	-0-	416006	2	10404	9	Y	9458	9428	1			249
*11	372506	X	372506	-0-	-0-	-0-	1	1	364848	2	Y	6960	6795	1			414
							1	4	7656	9							
12	324291	X	NO RPT	-0-	-324291	-0-					Y	NO RPT					414

TOTAL GAS PROD: 1,983,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,510

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
06	53893	X	7879	-0-	-46014	-0-	7214	2	236	4	Y	390	362	1	28
							429	9							
*07	335279	X	335279	-0-	-0-	-0-	329339	2	5940	9	Y	5400	5310	1	118
*08	239582	X	239582	-0-	-0-	-0-	1	1	239076	2	Y	459	558	1	19
							505	9							
*09	232704	X	232704	-0-	-0-	-0-	230839	2	1865	9	Y	1695	1636	1	78
*10	300997	X	300997	-0-	-0-	-0-	295403	2	5594	9	Y	5085	5029	1	134
*11	268213	X	268213	-0-	-0-	-0-	1	1	263712	2	Y	4090	3981	1	243
							1	4	4499	9					
12	238669	X	NO RPT	-0-	-238669	-0-					Y	NO RPT			243

TOTAL GAS PROD: 1,384,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,119

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

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-

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

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-

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

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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

06	55055	X	-0-	-0-	-55055	-0-					Y	-0-			-0-
07	243815	X	-0-	-0-	-243815	-0-					Y	-0-			-0-
08	243815	X	-0-	-0-	-243815	-0-					Y	-0-			-0-
09	235950	X	-0-	-0-	-235950	-0-					Y	-0-			-0-
10	243815	X	-0-	-0-	-243815	-0-					Y	-0-			-0-
11	235950	X	-0-	-0-	-235950	-0-					Y	-0-			-0-
12	243815	X	NO RPT	-0-	-243815	-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
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
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	161115	X	NO RPT	-0-	-161115	-0-					N	NO RPT					-0-
10	217155	X	NO RPT	-0-	-217155	-0-					N	NO RPT					-0-
11	210150	X	NO RPT	-0-	-210150	-0-					N	NO RPT					-0-
12	217155	X	NO RPT	-0-	-217155	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
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-

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
06	38472	X	-0-	-0-	-38472	-0-					Y	-0-					-0-
07	99386	X	-0-	-0-	-99386	-0-					Y	-0-					-0-
08	99386	X	-0-	-0-	-99386	-0-					Y	-0-					-0-
09	96180	X	-0-	-0-	-96180	-0-					Y	-0-					-0-
10	99386	X	-0-	-0-	-99386	-0-					Y	-0-					-0-
11	96180	X	-0-	-0-	-96180	-0-					Y	-0-					-0-
12	99386	X	NO RPT	-0-	-99386	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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
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	-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-

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
05	0		1265	-0-	1265	1265	1265	2			Y	-0-					-0-
06	0		10031	-0-	10031	11296	9858	2	173	9	Y	157	79	1			78
07	0		104938	-0-	104938	116234	100926	2	4012	9	Y	3647	3457	1			268
08	0		113976	-0-	113976	230210	110763	2	3213	9	Y	2921	2969	1			220
*09	315167	X	84957	-0-	-230210	-0-	82938	2	2019	9	Y	1835	1876	1			179
10	118916	X	50158	-0-	-68758	-0-	49061	2	461	4	Y	578	705	1			52
							636	9									
11	115080	X	43181	-0-	-71899	-0-	41985	2	913	4	Y	257	269	1			40
							283	9									
12	118916	X	NO RPT	-0-	-118916	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 408,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,395

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

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

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-

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

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	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-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
IROQUOIS STATE UNIT WELL #: 204AH RRCID -> 288006 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 11642 PERF.11973 - 16713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		145053	-0-	145053	145053	117	1	130182	2	Y	3989	3737	1			252
							10366	4	4388	9							
09	0		141147	-0-	141147	286200	101	1	136808	2	Y	3853	3894	1			211
							4238	9									
*10	415113	X	128913	-0-	-286200	-0-	95	1	125031	2	Y	3443	3515	1			139
							3787	9									
11	190410	X	126981	-0-	-63429	-0-	92	1	123516	2	Y	3066	3020	1			185
							3373	9									
12	196757	X	NO RPT	-0-	-196757	-0-					Y	NO RPT					185

TOTAL GAS PROD: 542,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,351

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		168205	-0-	168205	168205	135	1	150776	2	Y	4808	4505	1			303
							12005	4	5289	9							
09	0		145783	-0-	145783	313988	104	1	140920	2	Y	4326	4393	1			236
							4759	9									
*10	442664	X	128676	-0-	-313988	-0-	95	1	124631	2	Y	3591	3682	1			145
							3950	9									
11	211320	X	115441	-0-	-95879	-0-	84	1	112158	2	Y	2908	2877	1			176
							3199	9									
12	218364	X	NO RPT	-0-	-218364	-0-					Y	NO RPT					176

TOTAL GAS PROD: 558,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,633

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

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

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

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

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

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

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

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
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		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-

TEAKWOOD OPERATING LLC 840842
TEXAS AMERICAN SYNDICATE 6 WELL #: 1H RRCID -> 285361 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 13337 PERF.17345 - 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	182754	X	-0-	-0-	-182754	-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-

AMBLER (DELAWARE 4335) 02285 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
RBJ & ASSOCIATES, LP 695758
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

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

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

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-

ANDECTOR (GRAYBURG) //CONT.// 02596 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BAKER OPERATING, INC. //CONT.// 046623
SCHARBAUER -J- WELL #: 2 RRCID -> 189921 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 3938 - 3948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	1			N	-0-					-0-
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1065	-0-	-206	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	908	-0-	-322	-0-	908	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	494	-0-	-777	-0-	494	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	664	-0-	-356	-0-	664	3			N	-0-					-0-
07	930	N	533	-0-	-397	-0-	533	1			N	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
09	660	N	231	-0-	-429	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	527	N	203	-0-	-324	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	480	N	205	-0-	-275	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

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

01	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	1012	3			Y	-0-					-0-
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			Y	-0-					-0-
03	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	1005	3			Y	-0-					-0-
04	990	N	960	-0-	-30	-0-	960	3			Y	-0-					-0-
05	1023	N	823	-0-	-200	-0-	823	3			Y	-0-					-0-
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			Y	-0-					-0-
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			Y	-0-					-0-
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-					-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			Y	-0-					-0-
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			Y	-0-					-0-
*12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDECTOR (GRAYBURG) //CONT.// 02596 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
UNIVERSITY ANDREWS WELL #: 101 RRCID -> 168984 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3930 - 3970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	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-

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

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

NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 225566 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 7782 - 7910

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

ANDECTOR EXPLORATION COMPANY 020783
COWDEN B WELL #: 1 RRCID -> 067506 COMPL. DATE 08/18/1976 TOTAL DEPTH 8586 PERF. N/A

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

BAKER OPERATING, INC. 046623
CUMMINS, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 180364 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 2650 - 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	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	14B DENY	-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
BAKER OPERATING, INC. //CONT.// 046623
CUMMINS, H. E. WELL #: 7 RRCID -> 229045 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 2681 - 2731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

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	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-

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

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

ANNA K (ATOKA) 03010 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P 774719
WOODY J "45" WELL #: 1 RRCID -> 093670 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 16570 PERF.15052 - 15079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					305
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					305
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					305
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					305
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					305
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					96
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					96
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					96
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					96
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					96
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					96
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					96

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2018 - P/A 04/03/18

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

APCO (CLEAR FORK) 03264 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
BUSTOS, MARTIN OIL 112687
UTEX WELL #: 2 RRCID -> 067627 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		54	-0-	54 B	54	54	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		51	-0-	51 B	105	51	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		56	-0-	56 B	161	56	1			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		2	-0-	2 B	163	1	2	1	3	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	163					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 163																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	163					N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0- B	163					N	-0-					-0-
11	175	N	12	-0-	-163 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*12	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					105
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					105
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					105
04	14B2 EXT		55	-0-	55 B	55	55	2			N	-0-					105
05	14B2 EXT		53	-0-	53 B	108	53	2			N	-0-					105
06	14B2 EXT		56	-0-	56 B	164	56	1			N	-0-					105
07	14B2 EXT		3	-0-	3 B	167	2	2	1	3	N	-0-					105
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	167					N	-0-					105
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 167																	
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	167					N	-0-	30	1	75	6	-0-
10		0	-0-	-0-	-0- B	167					N	-0-					-0-
11	167	N	-0-	-0-	-167 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	6	2	1	9	N	1					151
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	6					157
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	49	6			108
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	7					115
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	7					122
06	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	8	1	8	9	N	7					129
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	11					140
08	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-	120	1	20	3	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	6	-0-	-24 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*12	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

APCO (CLEAR FORK) //CONT.// 03264 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
AERO WELL #: 1 RRCID -> 111218 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 3179 - 3255

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

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-

APCO-WARNER (DETRITAL) 03278 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
BUSTOS, MARTIN OIL 112687
UTEX WELL #: 1 RRCID -> 065580 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 4511 PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1889	-0-	-64	-0-	1889	3			N	-0-					177
02	1764	N	1031	-0-	-733	-0-	1031	3			N	-0-					177
03	1798	N	83	-0-	-1715	-0-	83	3			N	-0-					177
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					177
05	1147	N	12	-0-	-1135	-0-	12	3			N	-0-					177
06	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	3			N	-0-					177
07	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	3			N	-0-					177
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					177
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					177
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					177
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					177
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 3,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

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	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					90
02	1008	N	701	-0-	-307	-0-	701	3			N	-0-					90
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					90
04	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					90
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					90
06	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					90
07	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 5,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APOLLO (ATOKA) //CONT.// 03293 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
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	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					40
02	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					40
03	2108	X	995	-0-	-1113	-0-	995	2			N	-0-					40
04	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2			N	-0-					40
05	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5674	2	25	9	N	23					63
06	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3090	2	8	9	N	7					70
07	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6458	2	2	9	N	2					72
08	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2			N	-0-					72
09	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	2			N	-0-					72
10	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4401	2	1	9	N	1					73
11	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	6273	2	3	9	N	3					76
*12	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6264	2	4	9	N	4					80

TOTAL GAS PROD: 55,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2014

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

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

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-

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

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

APOLLO (UPPER MORROW) 03293 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
FELIX WATER, LLC 265326
UNIVERSITY "21-34" WELL #: 1 RRCID -> 237045 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 17560 PERF. 5090 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/2019														

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

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
UNIVERSITY BLK. 21 WELL #: 231 RRCID -> 194144 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 20683 PERF.11638 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					165
02	1400	N	327	-0-	-1073	-0-	327	2			N	-0-					165
03	651	N	309	-0-	-342	-0-	309	2			N	-0-					165
04	450	N	263	-0-	-187	-0-	263	2			N	-0-					165
05	372	N	236	-0-	-136	-0-	236	2			N	-0-					165
06	300	N	212	-0-	-88	-0-	212	2			N	-0-					165
07	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	2			N	-0-					165
08	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			N	-0-					165
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					165
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					165
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					165
*12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 3,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3255	X	1857	-0-	-1398	-0-	1617	2	240	9	N	218	188	1			165
02	2884	X	1197	-0-	-1687	-0-	1030	2	167	9	N	152	190	1			127
03	1953	X	1810	-0-	-143	-0-	1590	2	220	9	N	200	92	1			235
04	1800	X	1383	-0-	-417	-0-	1157	2	226	9	N	205	357	1			83
05	1860	X	1318	-0-	-542	-0-	1241	2	77	9	N	70	138	1			15
06	1800	X	606	-0-	-1194	-0-	527	2	79	9	N	72					87
07	1798	X	125	-0-	-1673	-0-	125	2			N	-0-					87
08	1798	X	85	-0-	-1713	-0-	85	2			N	-0-					87
09	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					87
10	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					87
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					87
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 8,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 917

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) //CONT.// 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961

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	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					102
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					102
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					102
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					102
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					102
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					102
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					102
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					102
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					102
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					102
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 1,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					64
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					64
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					64
04	22	X	22	-0-	-0-	-0-	21	2	1	9	N	1					65
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					65
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					65
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					65
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 106 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	6935	2	289	9	N	263	377	1			229
02	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6638	2	178	9	N	162	190	1			201
03	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	5975	2	219	9	N	199	175	1			225
04	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5555	2	167	9	N	152	184	1			193
05	3937	X	3887	-0-	-50	-0-	3785	2	102	9	N	93	187	1			99
06	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5135	2	136	9	N	124					223
07	3937	X	2895	-0-	-1042	-0-	2837	2	58	9	N	53					276
08	3937	X	3725	-0-	-212	-0-	3725	2			N	-0-					276
09	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4418	2	207	9	N	188	358	1			106
10	3937	X	3300	-0-	-637	-0-	3269	2	31	9	N	28					134
11	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	7450	2	124	9	N	113					247
*12	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3765	2	177	9	N	161	187	1			221

TOTAL GAS PROD: 61,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,536

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89	1			135
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					140
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	461	-0-	-159	-0-	366	2	95	9	N	86	191	1			102
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	602	2	86	9	N	78					180
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	676	2	76	9	N	69	189	1			60
04	450	N	420	-0-	-30	-0-	299	2	121	9	N	110					170
05	775	N	719	-0-	-56	-0-	621	2	98	9	N	89	187	1			72
06	720	N	479	-0-	-241	-0-	460	2	19	9	N	17					89
07	434	N	405	-0-	-29	-0-	382	2	23	9	N	21					110
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	676	2	154	9	N	140	180	1			70
09	480	N	282	-0-	-198	-0-	132	2	150	9	N	136	186	1			20
10	403	N	109	-0-	-294	-0-	4	2	105	9	N	95					115
11	810	N	59	-0-	-751	-0-	13	2	46	9	N	42					157
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	105	175	1			87

TOTAL GAS PROD: 5,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 988

ARAPAHO (MORROW) 03355 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC 166150
SHARP NOSE WELL #: 1 RRCID -> 098614 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 16709 PERF.16709 - 16630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	335	3	13	9	N	12	12	8			-0-
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	3			N	-0-					-0-
08	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	3			N	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
*11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30635	X	30635	-0-	-0-	-0-	29461	2	1174	9	Y	1067	1103	1			388
02	27397	X	27397	-0-	-0-	-0-	26449	2	948	9	Y	862	1099	1			151
03	30659	X	29471	-0-	-1188	-0-	28423	2	1048	9	Y	953	739	1			365
04	29670	X	28554	-0-	-1116	-0-	27560	2	994	9	Y	904	951	1			318
05	30659	X	28098	-0-	-2561	-0-	27093	2	1005	9	Y	914	925	1			307
06	28704	X	24897	-0-	-3807	-0-	24049	2	848	9	Y	771	727	1			351
07	26381	X	25721	-0-	-660	-0-	24774	2	947	9	Y	861	543	1			669
08	26381	X	24162	-0-	-2219	-0-	23389	2	773	9	Y	703	889	1			483
09	25530	X	24374	-0-	-1156	-0-	23525	2	849	9	Y	772	1082	1			173
10	26381	X	25141	-0-	-1240	-0-	24249	2	892	9	Y	811	727	1			257
11	24900	X	22506	-0-	-2394	-0-	21706	2	800	9	Y	727	718	1			266
*12	68602	X	68602	-0-	-0-	-0-	67664	2	938	9	Y	853	708	1			411

TOTAL GAS PROD: 359,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,198

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51441	X	51441	-0-	-0-	-0-	49835	2	1606	9	Y	1460	1132	1			747
02	48751	X	48751	-0-	-0-	-0-	47297	2	1454	9	Y	1322	1670	1			399
03	54374	X	51423	-0-	-2951	-0-	49954	2	1469	9	Y	1335	1496	1			238
04	52620	X	48240	-0-	-4380	-0-	46854	2	1386	9	Y	1260	1128	1			370
05	53971	X	45778	-0-	-8193	-0-	44509	2	1269	9	Y	1154	1103	1			421
06	52230	X	43747	-0-	-8483	-0-	42562	2	1185	9	Y	1077	1095	1			403
07	46731	X	46731	-0-	-0-	-0-	45372	2	1359	9	Y	1235	1275	1			363
08	46159	X	42522	-0-	-3637	-0-	41328	2	1194	9	Y	1085	896	1			552
09	45301	X	45301	-0-	-0-	-0-	43938	2	1363	9	Y	1239	1281	1			510
10	48732	X	48732	-0-	-0-	-0-	47254	2	1478	9	Y	1344	1123	1			731
11	45357	X	45357	-0-	-0-	-0-	44070	2	1287	9	Y	1170	1489	1			412
12	46159	X	-0-	-0-	-46159	-0-					Y	1228	1294	1			346

TOTAL GAS PROD: 518,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,909

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
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SEALY & SMITH "33-B" WELL #: 1 RRCID -> 285920 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8619 - 8771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ	PR	53	-0-	53	53	37	1	16	3	Y	-0-					-0-
02	84	R	31	-0-	-53	-0-	18	1	13	3	Y	-0-					-0-
03	93	#	29	-0-	-64	-0-	15	1	14	3	Y	-0-					-0-
04	90	#	26	-0-	-64	-0-	11	1	15	3	Y	-0-					-0-
05	29	R	29	-0-	-0-	-0-	12	1	17	3	Y	-0-					-0-
06	60	#	20	-0-	-40	-0-	17	1	3	3	Y	-0-					-0-
07	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	1			Y	-0-					-0-
08	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	1			Y	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	72					72
10	659	R	659	-0-	-0-	-0-	149	1	323	3	Y	170					242
							187	9									
11	14B2	EXT	720	-0-	720	720	173	1	314	3	Y	212	255	1			199
							233	9									
12	14B2	EXT	836	-0-	836	1556	184	1	408	3	Y	222	346	1			75
							244	9									

TOTAL GAS PROD: 2,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 676

ARNO, N. (DELAWARE) 03750 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
WOLF ENERGY, INC. 935534
MARMADUKE WELL #: 1 RRCID -> 085581 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4170 - 4928

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-

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

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
MAMMOTH EXPLORATION LLC 523592
STATE OF TEXAS WELL #: 1074 RRCID -> 212329 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5094 - 5107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3582	-0-	-479	-0-	3579	3	3	9	N	3					81
02	3668	X	3193	-0-	-475	-0-	3193	3			N	-0-					81
03	3937	X	3546	-0-	-391	-0-	3546	3			N	-0-					81
04	3630	X	2755	-0-	-875	-0-	2755	3			N	-0-					81
05	3658	X	2915	-0-	-743	-0-	2915	3			N	-0-					81
06	3480	X	3221	-0-	-259	-0-	3221	3			N	-0-					81
07	3534	X	2863	-0-	-671	-0-	2863	3			N	-0-					81
08	3534	X	3356	-0-	-178	-0-	3356	3			N	-0-					81
09	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3			N	-0-					81
10	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-					81
11	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3312	3	1	9	N	1					82
*12	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 38,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	17	3	1	9	Y	1					6
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	13	3	6	9	Y	5	4	1			7
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	18	3	2	9	Y	2					9
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	8	3	1	9	Y	1					10
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	11	3	2	9	Y	2	7	1			5
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	9	3	1	9	Y	1					6
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	3	1	9	Y	1					7
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					7
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	3	1	9	Y	1	7	1			1
10	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			Y	-0-					1
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	7	3	1	9	Y	1					2
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	3	1	9	Y	1					3

TOTAL GAS PROD: 158 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1546	-0-	-903	-0-	1540	3	6	9	Y	5					32
02	1708	X	1193	-0-	-515	-0-	1172	3	21	9	Y	19	18	1			33
03	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	1607	3	12	9	Y	11					44
04	1500	X	747	-0-	-753	-0-	743	3	4	9	Y	4					48
05	1550	X	979	-0-	-571	-0-	966	3	13	9	Y	12	33	1			27
06	1560	X	755	-0-	-805	-0-	752	3	3	9	Y	3					30
07	1612	X	705	-0-	-907	-0-	699	3	6	9	Y	5					35
08	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1612	3	2	9	Y	2					37
09	960	X	797	-0-	-163	-0-	796	3	1	9	Y	1	34	1			4
10	992	X	704	-0-	-288	-0-	704	3			Y	-0-					4
11	1560	X	623	-0-	-937	-0-	621	3	2	9	Y	2					6
12	1612	X	1365	-0-	-247	-0-	1359	3	6	9	Y	5					11

TOTAL GAS PROD: 12,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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	442	N	442	-0-	-0-	-0-	424	3	18	9	Y	16					97
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	323	3	62	9	Y	56	55	1			98
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	442	3	36	9	Y	33					131
04	420	N	217	-0-	-203	-0-	204	3	13	9	Y	12					143
05	434	N	307	-0-	-127	-0-	266	3	41	9	Y	37	99	1			81
06	450	N	218	-0-	-232	-0-	207	3	11	9	Y	10					91
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	192	3	17	9	Y	15					106
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	444	3	4	9	Y	4					110
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	219	3	3	9	Y	3	103	1			10
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	194	3	1	9	Y	1					11
11	420	N	178	-0-	-242	-0-	171	3	7	9	Y	6					17
*12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	374	3	18	9	Y	16					33

TOTAL GAS PROD: 3,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	77	3	18	9	Y	16					94
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	59	3	61	9	Y	55	54	1			95
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	81	3	34	9	Y	31					126
04	90	N	51	-0-	-39	-0-	37	3	14	9	Y	13					139
05	124	N	88	-0-	-36	-0-	49	3	39	9	Y	35	96	1			78
06	120	N	49	-0-	-71	-0-	38	3	11	9	Y	10					88
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	35	3	15	9	Y	14					102
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	81	3	4	9	Y	4					106
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	40	3	3	9	Y	3	99	1			10
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	35	3	1	9	Y	1					11
11	90	N	38	-0-	-52	-0-	31	3	7	9	Y	6					17
*12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	68	3	15	9	Y	14					31

TOTAL GAS PROD: 853 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

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	1054	X	672	-0-	-382	-0-	660	3	12	9	Y	11					65
02	756	X	543	-0-	-213	-0-	502	3	41	9	Y	37	37	1			65
03	713	X	713	-0-	-0-	-0-	689	3	24	9	Y	22					87
04	660	X	328	-0-	-332	-0-	318	3	10	9	Y	9					96
05	682	X	440	-0-	-242	-0-	414	3	26	9	Y	24	66	1			54
06	690	X	329	-0-	-361	-0-	322	3	7	9	Y	6					60
07	713	X	311	-0-	-402	-0-	300	3	11	9	Y	10					70
08	713	X	694	-0-	-19	-0-	691	3	3	9	Y	3					73
09	420	X	342	-0-	-78	-0-	341	3	1	9	Y	1	68	1			6
10	434	X	303	-0-	-131	-0-	302	3	1	9	Y	1					7
11	660	X	272	-0-	-388	-0-	266	3	6	9	Y	5					12
12	682	X	593	-0-	-89	-0-	582	3	11	9	Y	10					22

TOTAL GAS PROD: 5,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

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
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	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	1134	3			N	-0-					153
02	1036	N	1022	-0-	-14	-0-	1022	3			N	-0-					153
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					153
04	1110	N	1055	-0-	-55	-0-	1055	3			N	-0-					153
05	1147	N	1070	-0-	-77	-0-	1070	3			N	-0-					153
06	1080	N	1041	-0-	-39	-0-	1041	3			N	-0-					153
07	1085	N	872	-0-	-213	-0-	872	3			N	-0-					153
08	1085	N	737	-0-	-348	-0-	737	3			N	-0-					153
09	1050	N	881	-0-	-169	-0-	881	3			N	-0-					153
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					153
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					153
*12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 11,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	254	-0-	-366	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	326	-0-	-154	-0-	257	2	69	9	Y	63					63
05	620	N	123	-0-	-497	-0-	81	2	42	9	Y	38					101
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	89	2	59	9	Y	54	68	1			87
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	129	2	43	9	Y	39					126
08	124	N	29	-0-	-95	-0-	1	2	28	9	Y	25	75	1			76
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	44					120
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	98	83	1			135
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	50	78	1			107
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69					176

TOTAL GAS PROD: 2,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 480

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	#	756	-0-	-19	-0-	756	2			N	-0-					-0-
02	672	#	652	-0-	-20	-0-	652	2			N	-0-					-0-
03	713	#	702	-0-	-11	-0-	702	2			N	-0-					-0-
04	720	#	156	-0-	-564	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	744	#	270	-0-	-474	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	720	#	233	-0-	-487	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
08	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	1350	R	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
10	949	R	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
11	716	R	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
12	775	#	706	-0-	-69	-0-	706	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	#	2770	-0-	-20	-0-	2770	2			N	-0-					135
02	3064	R	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-					135
03	3549	R	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					135
04	2700	#	1715	-0-	-985	-0-	1715	2			N	-0-					135
05	2790	#	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					135
06	2700	#	523	-0-	-2177	-0-	523	2			N	-0-					135
07	2790	#	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					135
08	2790	#	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					135
09	2663	R	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					135
10	4161	R	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					135
11	3256	R	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					135
*12	2839	R	2839	-0-	-0-	-0-	113	1	2726	2	N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 24,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	#	259	-0-	-175	-0-	259	3			N	-0-					138
02	420	#	97	-0-	-323	-0-	97	3			N	-0-					138
03	465	#	303	-0-	-162	-0-	303	3			N	-0-					138
04	450	#	149	-0-	-301	-0-	149	3			N	-0-					138
05	248	#	157	-0-	-91	-0-	157	3			N	-0-					138
06	300	#	274	-0-	-26	-0-	274	3			N	-0-					138
07	310	#	138	-0-	-172	-0-	138	3			N	-0-					138
08	310	#	36	-0-	-274	-0-	36	3			N	-0-					138
09	270	#	234	-0-	-36	-0-	234	3			N	-0-					138
10	279	#	206	-0-	-73	-0-	206	3			N	-0-					138
11	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					138
12	248	#	43	-0-	-205	-0-	43	3			N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 1,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
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-

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

01	3100	N	3721	-0-	621	621	3555	3	166	9	N	151	161	1			19
02	2800	N	2786	-0-	-14	607	2776	3	10	9	N	9					28
03	3100	N	2891	-0-	-209	398	2869	3	22	9	N	20					48
04	2607	X	2209	-0-	-398	-0-	2207	3	2	9	N	2					50
05	2635	X	2126	-0-	-509	-0-	2124	3	2	9	N	2					52
06	2550	X	1521	-0-	-1029	-0-	1520	3	1	9	N	1					53
07	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	3			N	-0-					53
08	2635	X	2348	-0-	-287	-0-	2348	3			N	-0-					53
09	2220	X	2055	-0-	-165	-0-	2055	3			N	-0-					53
10	2635	X	1907	-0-	-728	-0-	1907	3			N	-0-					53
11	2550	X	1869	-0-	-681	-0-	1869	3			N	-0-					53
12	2635	X	1714	-0-	-921	-0-	1714	3			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 28,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

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

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	214	-0-	-127	-0-	214	3			N	-0-					52
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					52
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					52
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					52
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					52
06	390	N	229	-0-	-161	-0-	229	3			N	-0-					52
07	403	N	214	-0-	-189	-0-	214	3			N	-0-					52
08	403	N	143	-0-	-260	-0-	143	3			N	-0-					52
09	240	N	93	-0-	-147	-0-	93	3			N	-0-					52
10	217	N	48	-0-	-169	-0-	48	3			N	-0-					52
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					52
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 3,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	534	-0-	-24	-0-	48	1	486	3	N	-0-					113
02	616	N	519	-0-	-97	-0-	45	1	474	3	N	-0-					113
03	527	N	83	-0-	-444	-0-	83	3			N	-0-					113
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					113
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					113
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					113
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 1,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1689	4	209	9	N	190	178	1			268
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	431	3	541	4	N	69					337
							76	9									
03	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	48	1	2074	3	N	122	181	1	1	8	277
							134	9									
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	48	1	1720	3	N	162	182	1			257
							178	9									
05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	96	1	2004	3	N	150					407
							165	9									
06	1050	N	939	-0-	-111	-0-	48	1	806	3	N	77	174	1			310
							85	9									
07	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	48	1	1921	3	N	167					477
							184	9									
08	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	1949	3	155	9	N	141	358	1			260
09	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1840	3	184	9	N	167					427
10	1085	N	732	-0-	-353	-0-	663	3	69	9	N	63	338	1			152
*11	1050	N	467	-0-	-583	-0-	463	3	4	9	N	4					156
*12	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	2709	3	265	9	N	241					397

TOTAL GAS PROD: 20,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,553

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3146	3	52	9	N	47					231
02	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2913	3	42	9	N	38					269
03	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3230	3	230	9	N	209	344	1			134
04	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3212	3	113	9	N	103					237
05	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3345	3	107	9	N	97	183	1			151
06	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3472	3	70	9	N	64					215
07	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4190	3	69	9	N	63	2	8			276
08	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	2949	3	177	9	N	161	359	1	1	8	77
09	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2247	3	66	9	N	60					137
10	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	1884	3	56	9	N	51					188
11	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1664	3	57	9	N	52					240
*12	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3186	3	36	9	N	33					273

TOTAL GAS PROD: 36,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 978

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	936	-0-	-56	-0-	933	2	3	9	N	3					237
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					237
03	899	N	722	-0-	-177	-0-	722	2			N	-0-					237
04	900	N	580	-0-	-320	-0-	579	2	1	9	N	1					238
05	899	N	516	-0-	-383	-0-	516	2			N	-0-					238
06	690	N	205	-0-	-485	-0-	202	2	3	9	N	3					241
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	590	2	2	9	N	2					243
08	527	N	368	-0-	-159	-0-	367	2	1	9	N	1					244
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					244
10	589	N	335	-0-	-254	-0-	335	2			N	-0-					244
11	360	N	304	-0-	-56	-0-	304	2			N	-0-					244
*12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					244

TOTAL GAS PROD: 6,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	109
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	109
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	109
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	109
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	109
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	109
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	109
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	109
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	109
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	109
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	109
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	109

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

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
MURCHISON OIL AND GAS, LLC //CONT.// 593667
GOLLADAY WELL #: U 1 RRCID -> 183942 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11897 PERF.11324 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					37
02	2688	X	2507	-0-	-181	-0-	2507	2			N	-0-					37
03	2697	X	6	-0-	-2691	-0-	6	2			N	-0-					37
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					37
05	2976	X	45	-0-	-2931	-0-	45	2			N	-0-					37
06	2880	X	103	-0-	-2777	-0-	103	2			N	-0-					37
07	2790	X	225	-0-	-2565	-0-	71	2	154	9	N	140					177
08	84	X	84	-0-	-0-	-0-	10	2	74	9	N	67	150	1			94
09	110	X	110	-0-	-0-	-0-	8	2	102	9	N	93					187
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	64	2	175	9	N	159	166	1			180
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	5					185
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					185

TOTAL GAS PROD: 6,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 464

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					190
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					190
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					190
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					190
05	248	N	37	-0-	-211	-0-	37	2			N	-0-					190
06	270	N	102	-0-	-168	-0-	102	2			N	-0-					190
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					190
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					190
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					190
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					190
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					190
*12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					190

TOTAL GAS PROD: 3,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-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: 1

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

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

SHACKELFORD PECK WELL #: 1 RRCID -> 165083 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11395 - 11417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 "E" WELL #: 2 D RRCID -> 198934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11623 PERF.11492 - 11562

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	59 95	1 9	3001	3	Y	86	81	0			15
02	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	51 85	1 9	2613	3	Y	77	79	0			13
03	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	58 92	1 9	2949	3	Y	84	82	0			15
04	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	57 87	1 9	2982	3	Y	79	77	0			17
05	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	60 89	1 9	3070	3	Y	81	82	0			16
06	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	58 76	1 9	2945	3	Y	69	69	0			16
07	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	58 76	1 9	3047	3	Y	69	67	0			18
08	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	59 86	1 9	3213	3	Y	78	77	0			19
09	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	51 63	1 9	2473	3	Y	57	64	0			12
10	620	X	102	-0-	-518	-0-	1 44	1 9	57	3	Y	40	46	0			6
11	600	X	116	-0-	-484	-0-	2 44	1 9	70	3	Y	40	34	0			12
*12	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	42 44	1 9	2326	3	Y	40	46	0			6

TOTAL GAS PROD: 30,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 800

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			N	-0-					218
02	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3			N	-0-					218
03	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	3			N	-0-					218
04	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	3			N	-0-					218
05	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	3			N	-0-					218
06	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	3			N	-0-					218
07	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			N	-0-					218
08	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-					218
09	2700	X	2392	-0-	-308	-0-	2392	3			N	-0-					218
10	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3			N	-0-					218
11	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	3			N	-0-					218
*12	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	3			N	-0-					218

TOTAL GAS PROD: 44,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMH (DEVONIAN) 04784 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
BLACK BAYOU OPERATING, LLC 072631
PARKE, CHESTER WELL #: 3A RRCID -> 184166 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8341 - 8348

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					160
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					160
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					160
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					160
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					160
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					160
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					160
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					160
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					160
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					160
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					160
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					160

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	62	-0-	-682	-0-	2	1	48	2	N	-0-					187
							12	4									
02	84	N	2	-0-	-82	-0-	2	2			N	-0-					187
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					187
							3	4									
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	N	-0-					187
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	45					232
							50	9									
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	N	25					257
							7	4	28	9							
07	155	N	73	-0-	-82	-0-	3	1	58	2	N	11					268
							12	9									
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	N	20					288
							22	9									
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	4	1	81	2	N	8					296
							9	9									
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	2	N	-0-					296
11	120	N	48	-0-	-72	-0-	2	1	46	2	N	-0-					296
*12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	15	1	323	2	N	154	171	1			279
							10	4	169	9							

TOTAL GAS PROD: 1,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

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

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-

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
OXY USA INC. 630591
WORSHAM 42 WELL #: 1D RRCID -> 281510 COMPL. DATE 10/29/2009 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		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	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-

BARSTOW (WOLFCAMP) 05889 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
EOG RESOURCES, INC. 253162
WORSHAM 42 WELL #: 2 RRCID -> 158929 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 17700 PERF. 16241 - 16292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					N	43					367
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	1	2	52	9	N	47	192	1			222
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					274
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					327
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	70					397
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	30	2	103	9	N	94	189	1			302
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					302
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					302
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	36	2	135	9	N	123	187	1			238
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	37	2	50	9	N	45					283
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	33	2	50	9	N	45	187	1			141
12	155	N	56	-0-	-99	-0-	9	2	47	9	N	43					184

TOTAL GAS PROD: 679 TOTAL CONDENSATE PROD: 615

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

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

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

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

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	2754	-0-	-346	11003	217	1	2537	2	Y	-0-					-0-
02	13507	X	2504	-0-	-11003	-0-	196	1	2308	2	Y	-0-					-0-
03	2728	X	2125	-0-	-603	-0-	24	1	2101	2	Y	-0-					-0-
04	2670	X	2574	-0-	-96	-0-	30	1	2544	2	Y	-0-					-0-
05	2759	X	2583	-0-	-176	-0-	31	1	2552	2	Y	-0-					-0-
06	2670	X	2475	-0-	-195	-0-	30	1	2445	2	Y	-0-					-0-
07	2759	X	2514	-0-	-245	-0-	2514	2			Y	-0-					-0-
08	2573	N	2527	-0-	-46	-0-	31	1	2496	2	Y	-0-					-0-
09	2490	N	2454	-0-	-36	-0-	30	1	2424	2	Y	-0-					-0-
10	2511	N	2490	-0-	-21	-0-	2490	2			Y	-0-					-0-
11	2460	N	2437	-0-	-23	-0-	30	1	2407	2	Y	-0-					-0-
12	2542	N	2523	-0-	-19	-0-	31	1	2492	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	10230	X	9920	-0-	-310	-0-	9920	2			N	-0-					23
*02	9240	X	8115	-0-	-1125	-0-	8115	2			N	-0-					23
*03	10230	X	9939	-0-	-291	-0-	9939	2			N	-0-					23
*04	9600	X	7681	-0-	-1919	-0-	7681	2			N	-0-					23
*05	9920	X	5306	-0-	-4614	-0-	5306	2			N	-0-					23
*06	9630	X	7751	-0-	-1879	-0-	7751	2			N	-0-					23
*07	9951	X	8764	-0-	-1187	-0-	8764	2			N	-0-					23
*08	9951	X	7427	-0-	-2524	-0-	7427	2			N	-0-					23
*09	7740	X	7096	-0-	-644	-0-	7096	2			N	-0-					23
10	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	9380	2			N	-0-					23
11	8490	X	8267	-0-	-223	-0-	8257	2	10	9	N	9					32
12	8773	X	6867	-0-	-1906	-0-	6860	2	7	9	N	6					38

TOTAL GAS PROD: 96,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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

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

BEALL (ELLEN) 06441 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
HARDING FEE WELL #: 1 RRCID -> 070323 COMPL. DATE 02/25/1977 TOTAL DEPTH 15200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-	41	7			-0-
02	2632	X	-0-	-0-	-2632	-0-					N	-0-					-0-
03	8	X	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			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	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					59
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					59
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
06	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	2			Y	-0-					59
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					59
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 478 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEALL (MONTOYA) 06441 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
HARDING FEE WELL #: 2H RRCID -> 189706 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13437 - 16985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5025	-0-	-1144	-0-	5025	3			N	-0-	20	7			-0-
02	4928	X	4393	-0-	-535	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	5004	-0-	-297	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	153	-0-	-4827	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	920	X	-0-	-0-	-920	-0-					N	-0-					-0-
06	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
07	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
08	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
09	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
10	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	8098	2			N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*12	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,759 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	26	-0-	-58	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372	X	185	-0-	-187	-0-	185	3			N	-0-					122
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					122
03	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	3			N	-0-					122
04	180	N	4	-0-	-176	-0-	4	3			N	-0-					122
05	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	3			N	-0-					122
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					122
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					122
08	3100	N	5408	-0-	2308	2308	5407	3	1	9	N	1					123
09	3000	N	24241	-0-	21241	23549	24232	3	9	9	N	8					131
10	3100	N	18839	-0-	15739	39288	18833	3	6	9	N	5					136
11	53629	X	14341	-0-	-39288	-0-	14330	3	11	9	N	10					146
*12	12959	X	12959	-0-	-0-	-0-	12957	3	2	9	N	2					148

TOTAL GAS PROD: 76,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	10128	3			N	-0-					35
02	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6613	3			N	-0-					35
03	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	8553	3			N	-0-					35
04	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	6499	3	1	9	N	1					36
05	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	3			N	-0-					36
06	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	7461	3			N	-0-					36
07	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	3			N	-0-					36
08	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6897	3	3	9	N	3					39
09	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5687	3	1	9	N	1					40
10	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					40
11	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4882	3	6	9	N	5					45
*12	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	11372	3	8	9	N	7					52

TOTAL GAS PROD: 81,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					109
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					109
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					109
04	540	N	444	-0-	-96	-0-	444	3			N	-0-					109
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					109
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					109
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					103
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					103
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					103
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					103
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					103
*12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-	2	7			101

TOTAL GAS PROD: 8,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6451	X	4896	-0-	-1555	-0-	4896	3			Y	-0-					-0-
02	4396	X	4306	-0-	-90	-0-	4306	3			Y	-0-					-0-
03	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4277	3	2	4	Y	-0-					-0-
04	4740	X	3725	-0-	-1015	-0-	3725	3			Y	-0-					-0-
05	4898	X	1221	-0-	-3677	-0-	1218	3	3	4	Y	-0-					-0-
06	4740	X	3753	-0-	-987	-0-	3753	3			Y	-0-					-0-
07	4774	X	4129	-0-	-645	-0-	4125	3	4	4	Y	-0-					-0-
08	3875	X	3558	-0-	-317	-0-	3558	3			Y	-0-					-0-
09	3750	X	3737	-0-	-13	-0-	3736	3	1	4	Y	-0-					-0-
10	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	3			Y	-0-					-0-
11	3750	X	3167	-0-	-583	-0-	3162	3	5	4	Y	-0-					-0-
12	3875	X	2861	-0-	-1014	-0-	2861	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL (MONTOYA) //CONT.// 06441 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THORNTON, JIM 80 WELL #: 1HL RRCID -> 189157 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13533 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	3			N	-0-					88
02	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	3			N	-0-					88
03	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					88
04	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					88
05	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	3			N	-0-					89
06	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	3			N	-0-					89
07	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					89
08	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4427	3	9	9	N	8					97
09	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4206	3	1	9	N	1					98
10	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	3			N	-0-					98
11	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	3			N	-0-					98
*12	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4810	3	2	9	N	2					100

TOTAL GAS PROD: 45,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	9880	3			N	-0-					32
02	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	3			N	-0-					32
03	11543	X	11543	-0-	-0-	-0-	11543	3			N	-0-					32
04	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	8785	3			N	-0-					32
05	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	3			N	-0-					32
06	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	7105	3			N	-0-					32
07	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	3			N	-0-					32
08	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	7310	3			N	-0-					32
09	3720	X	3674	-0-	-46	-0-	3674	3			N	-0-					32
10	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	10755	3	12	9	N	11					43
11	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	8796	3			N	-0-					43
*12	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6442	3	2	9	N	2					45

TOTAL GAS PROD: 92,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	10542	3	2	9	N	2					59
02	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	8965	3	2	9	N	2					61
03	11202	X	11202	-0-	-0-	-0-	11200	3	2	9	N	2					63
04	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	8841	3	1	9	N	1					64
05	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	3			N	-0-					64
06	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	10525	3	2	9	N	2					66
07	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	10471	3			N	-0-					66
08	10892	X	10892	-0-	-0-	-0-	10892	3			N	-0-					66
09	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	8427	3	4	9	N	4					70
10	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	7452	3			N	-0-					70
11	13252	X	13252	-0-	-0-	-0-	13246	3	6	9	N	5					75
*12	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	10478	3	6	9	N	5					80

TOTAL GAS PROD: 117,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	2547	-0-	-212	-0-	2519	3	28	9	N	25					240
02	2436	N	-0-	-0-	-2436	-0-					N	-0-	170	1			70
03	2635	N	938	-0-	-1697	-0-	928	3	10	9	N	9					79
04	2460	N	1827	-0-	-633	-0-	1807	3	20	9	N	18	4	8			93
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1301	3	13	9	N	12					105
06	3000	N	3011	-0-	11	11	2979	3	32	9	N	29					134
07	2633	N	2622	-0-	-11	-0-	2594	3	28	9	N	25					159
08	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2441	3	26	9	N	24					183
09	2820	N	2129	-0-	-691	-0-	2107	3	22	9	N	20					203
10	2635	N	2306	-0-	-329	-0-	2283	3	23	9	N	21					224
11	2400	N	1853	-0-	-547	-0-	1835	3	18	9	N	16	160	1			80
12	2201	N	1267	-0-	-934	-0-	1254	3	13	9	N	12					92

TOTAL GAS PROD: 22,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

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

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-

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

BEVERLY (QUEEN) 07661 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
APV MCCAMEY LLC 028617
IOWA REALTY TRUST "S" WELL #: 1 RRCID -> 160469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2044 PERF. 1790 - 2024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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: 2,052 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
P4 OPERATING, LLC 631638
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					83
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					85
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					86
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					87
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					88
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					89
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					90
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					91
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					92
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					93
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BIG SALUTE, N. (CANYON) //CONT.// 08027 444 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
P4 OPERATING, LLC //CONT.// 631638
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					96
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					98
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					99
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					100
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					101
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					102
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					103
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					104
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					105
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					106
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					79
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					80
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					81
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					82
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					83
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					84
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					85
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					86
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					87
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BIG SPRING (MISSISSIPPIAN) 08044 530 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
GRENADIER ENERGY PARTNERS II,LLC 332472
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	3000	N	629	-0-	-2371	261	629	3			Y	-0-					193
02	799	N	538	-0-	-261	-0-	538	3			Y	-0-					193
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					193
04	600	N	259	-0-	-341	-0-	259	3			Y	-0-					193
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					193
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					193
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					193
08	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	3			Y	-0-					193
09	330	N	157	-0-	-173	-0-	157	3			Y	-0-					193
10	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	3			Y	-0-					193
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					193
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					193

TOTAL GAS PROD: 3,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG SPRING (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 08044 530 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
GRENADIER ENERGY PARTNERS II,LLC//CONT.// 332472
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	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					195
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					195
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					195
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					195
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					195
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					195
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					195
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	437	3	4	9	N	4	4	8			195
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	367	3	2	9	N	2	2	8			195
10	372	N	263	-0-	-109	-0-	263	3			N	-0-					195
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					195
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					195

TOTAL GAS PROD: 3,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BITTERWEED, S. (CABALLOS) 08472 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
WEST RANCH 5 WELL #: 3-T RRCID -> 167275 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5036 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	19	1	85	3	N	-0-					-0-
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	18	1	76	3	N	-0-					-0-
03	124	N	91	-0-	-33	-0-	18	1	73	3	N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	18	1	73	3	N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	17	1	65	3	N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	16	1	64	3	N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	16	1	71	3	N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	20	1	75	3	N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	22	1	81	3	N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	20	1	79	3	N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLALOCK LAKE,S.(WOLFCAMP) 08739 500 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
7613 JV-P COX WELL #: 2 RRCID -> 278566 COMPL. DATE 10/02/1977 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BLALOCK LAKE, SE (WOLFCAMP) 08740 500 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
8102 JV-P FRY 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	248	#	60	-0-	-188	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	224	#	79	-0-	-145	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	124	#	54	-0-	-70	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	90	#	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	93	#	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	90	#	12	-0-	-78	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	93	#	18	-0-	-75	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	93	#	41	-0-	-52	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09	90	#	24	-0-	-66	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 429 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92 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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
05	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
*12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-	1	1			1
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					1
03	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	2			Y	-0-					1
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	9	2	10	9	Y	9	8	1			2
05	15	X	11	-0-	-4	-0-	8	2	3	9	Y	3	4	1			1
06	12	X	7	-0-	-5	-0-	4	2	3	9	Y	3					4
07	31	X	9	-0-	-22	-0-	5	2	4	9	Y	4	4	1			4
08	31	X	6	-0-	-25	-0-	3	2	3	9	Y	3	4	1			3
09	30	X	11	-0-	-19	-0-	8	2	3	9	Y	3	2	1			4
10	27	X	27	-0-	-0-	-0-	21	2	6	9	Y	5	4	1			5
11	23	X	23	-0-	-0-	-0-	19	2	4	9	Y	4	1	1			8
*12	18	X	18	-0-	-0-	-0-	17	2	1	9	Y	1	8	1			1

TOTAL GAS PROD: 155 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-	2	1			1
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					1
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					1
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	16	2	9	9	Y	8	7	1			2
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	14	2	6	9	Y	5	6	1			1
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	7	2	6	9	Y	5					6
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	9	2	7	9	Y	6	6	1			6
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	5	2	2	9	Y	2	6	1			2
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	13	2	2	9	Y	2	2	1			2
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	34	2	4	9	Y	4	2	1			4
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	30	2	3	9	Y	3	1	1			6
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	27	2	1	9	Y	1	6	1			1

TOTAL GAS PROD: 241 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	5	X	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	5	X	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	4	X	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	3	X	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*12	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34 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 #: 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	9	X	8	-0-	-1	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
02	7	X	5	-0-	-2	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
03	8	X	2	-0-	-6	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
04	8	X	5	-0-	-3	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
05	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
08	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	X	25	-0-	-6	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
02	28	X	18	-0-	-10	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
03	31	X	6	-0-	-25	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
04	30	X	17	-0-	-13	-0-	17	2		Y	-0-			-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
08	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 167 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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
03	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
04	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
05	8	X	4	-0-	-4	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
06	8	X	2	-0-	-6	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
07	5	X	2	-0-	-3	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
08	5	X	1	-0-	-4	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
09	5	X	3	-0-	-2	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
10	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
11	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
*12	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200
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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18 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	31	X	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
02	28	X	11	-0-	-17	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	31	X	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	30	X	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200
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	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
08	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18 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	434	X	256	-0-	-178	-0-	204	2	52	9	Y	47	111	1			59
02	280	X	197	-0-	-83	-0-	149	2	48	9	Y	44					103
03	310	X	100	-0-	-210	-0-	50	2	50	9	Y	45	103	1			45
04	300	X	205	-0-	-95	-0-	140	2	65	9	Y	59	94	1			10
05	310	X	199	-0-	-111	-0-	116	2	83	9	Y	75	75	1			10
06	240	X	127	-0-	-113	-0-	53	2	74	9	Y	67					77
07	217	X	96	-0-	-121	-0-	64	2	32	9	Y	29	71	1			35
08	217	X	114	-0-	-103	-0-	31	2	83	9	Y	75	78	1			32
09	210	X	161	-0-	-49	-0-	76	2	85	9	Y	77	90	1			19
10	305	X	305	-0-	-0-	-0-	207	2	98	9	Y	89	92	1			16
11	276	X	276	-0-	-0-	-0-	182	2	94	9	Y	85	75	1			26
*12	238	X	238	-0-	-0-	-0-	158	2	80	9	Y	73	77	1			22

TOTAL GAS PROD: 2,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 765

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	X	4	-0-	-5	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	7	X	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	8	X	2	-0-	-6	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	8	X	5	-0-	-3	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	X	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	5	X	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	5	X	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	5	X	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		12	-0-	12	12	12	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		11	-0-	11	23	11	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		14	-0-	14	37	14	3			Y	-0-					-0-
08	48	N	11	-0-	-37	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
10	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 300 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	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		36	-0-	36	36	36	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		40	-0-	40	76	40	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		10	-0-	10	86	10	3			Y	-0-					-0-
08	94	N	8	-0-	-86	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
10	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 12 (YATES) //CONT.// 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY 12-F WELL #: 3 RRCID -> 085816 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 2829 - 3005

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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "9-12" WELL #: 1 RRCID -> 164114 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2852 - 3100

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

BLOCK 12 (YATES) //CONT.// 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
STATE OF TEXAS "S" WELL #: 4 RRCID -> 170540 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2801 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "0" WELL #: 3 RRCID -> 062677 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH 7233 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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	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-

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

M O	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	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
05	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
07	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	3			N	-0-					-0-
08	372	N	255	-0-	-117	-0-	255	3			N	-0-					-0-
09	390	N	149	-0-	-241	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	341	N	187	-0-	-154	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
*12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,689 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	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	46					160
02	280	#	98	-0-	-182	-0-	36	2	62	9	N	56					216
03	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	181	170	1			227
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	166					393
05	563	R	563	-0-	-0-	-0-	287	2	276	9	N	251	346	1			298
06	565	R	565	-0-	-0-	-0-	333	2	232	9	N	211	341	1			168
07	424	R	424	-0-	-0-	-0-	229	2	195	9	N	177					345
08	310	#	292	-0-	-18	-0-	109	2	183	9	N	166					511
09	353	R	353	-0-	-0-	-0-	274	2	79	9	N	72					583
10	732	R	732	-0-	-0-	-0-	412	2	320	9	N	291					874
11	513	R	513	-0-	-0-	-0-	295	2	218	9	N	198	683	1			389
*12	345	R	345	-0-	-0-	-0-	60	2	285	9	N	259	170	1			478

TOTAL GAS PROD: 3,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,074

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

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

01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
05	837	N	488	-0-	-349	-0-	488	2			N	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-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: 3,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	1	1	5457	3	Y	21	45	1			29
							23	9									
02	DLQ G-10		4856	-0-	4856	4856	2	1	4811	3	Y	39	46	1			22
							43	9									
03	DLQ G-10		5336	-0-	5336	10192	5297	3	39	9	Y	35					57
04	15302	X	5110	-0-	-10192	-0-	5084	3	26	9	Y	24	45	1			36
05	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5361	3	29	9	Y	26	42	1			20
06	5310	X	5166	-0-	-144	-0-	5138	3	28	9	Y	25					45
07	5363	X	5203	-0-	-160	-0-	5179	3	24	9	Y	22	46	1			21
08	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5164	3	22	9	Y	20					41
09	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5056	3	23	9	Y	21	49	1			13
10	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5	1	5202	3	Y	19					32
							21	9									
11	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	4	1	5095	3	Y	19					51
							21	9									
*12	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	18	1	5251	3	Y	20					71
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 62,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

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

01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	43	1	168	3	N	-0-					62
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	39	1	159	3	N	-0-					62
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	179	3	3	9	N	3					65
04	210	N	158	-0-	-52	-0-	158	3			N	-0-					65
05	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	3			N	-0-					65
06	180	N	104	-0-	-76	-0-	104	3			N	-0-					65
07	155	N	73	-0-	-82	-0-	73	3			N	-0-					65
08	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	3			N	-0-					65
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					65
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	43	1	134	3	N	-0-					65
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	42	1	112	3	N	-0-					65
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	43	1	120	3	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 1,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

01	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5290	2	4	9	Y	4					21
02	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4727	2	7	9	Y	6					27
03	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5259	2	3	9	Y	3					30
04	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5375	2	3	9	Y	3	20	1			13
05	5301	X	441	-0-	-4860	-0-	440	2	1	9	Y	1					14
06	5130	X	2817	-0-	-2313	-0-	2815	2	2	9	Y	2					16
07	5332	X	4533	-0-	-799	-0-	4533	2			Y	-0-					16
08	5549	X	4368	-0-	-1181	-0-	4365	2	3	9	Y	3					19
09	5370	X	4643	-0-	-727	-0-	4643	2			Y	-0-					19
10	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4588	2	3	9	Y	3					22
11	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2			Y	-0-					22
12	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	3					25

TOTAL GAS PROD: 46,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PYOTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 044840 COMPL. DATE 10/02/1968 TOTAL DEPTH 14390 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	8721	2	4	9	Y	4					25
02	8708	X	7596	-0-	-1112	-0-	7587	2	9	9	Y	8					33
03	9486	X	8840	-0-	-646	-0-	8837	2	3	9	Y	3					36
04	8430	X	1031	-0-	-7399	-0-	1027	2	4	9	Y	4	24	1			16
05	8711	X	472	-0-	-8239	-0-	471	2	1	9	Y	1					17
06	8550	X	2446	-0-	-6104	-0-	2444	2	2	9	Y	2					19
07	8835	X	3709	-0-	-5126	-0-	3709	2			Y	-0-					19
08	8835	X	3649	-0-	-5186	-0-	3645	2	4	9	Y	4					23
09	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			Y	-0-					23
10	3720	X	2728	-0-	-992	-0-	2725	2	3	9	Y	3					26
11	3600	X	3130	-0-	-470	-0-	3129	2	1	9	Y	1					27
12	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	3					30

TOTAL GAS PROD: 45,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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

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

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

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

01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			Y	-0-					-0-
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			Y	-0-					-0-
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			Y	-0-					-0-
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			Y	-0-					-0-
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1447	3	2	4	Y	-0-					-0-
06	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			Y	-0-					-0-
07	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1921	3	1	4	Y	7					7
							8	9									
08	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1866	3	24	9	Y	22	12	1			17
09	2130	N	1952	-0-	-178	-0-	1940	3	1	4	Y	10	15	1			12
							11	9									
10	1922	N	1488	-0-	-434	-0-	1474	3	14	9	Y	13	8	1			17
11	1830	N	1569	-0-	-261	-0-	1556	3	3	4	Y	9	17	1			9
							10	9									
12	2015	N	1937	-0-	-78	-0-	1923	3	14	9	Y	13	14	1			8

TOTAL GAS PROD: 19,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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

01	1519	N	1353	-0-	-166	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1104	-0-	-212	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1149	-0-	-171	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	716	-0-	-493	-0-	716	2			N	-0-					-0-
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	923	-0-	-487	-0-	923	2			N	-0-					-0-
10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
*12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 050619 COMPL. DATE 02/04/1971 TOTAL DEPTH 17100 PERF. N/A

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

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	22909 X	20526	-0-	-2383	-0-	20503	3	23	9	Y	21	39	1			7
02	20804 X	15055	-0-	-5749	-0-	15035	3	20	9	Y	18	15	1			10
03	20084 X	20084	-0-	-0-	-0-	20080	3	4	4	Y	-0-	10	1			-0-
04	20010 X	16407	-0-	-3603	-0-	16407	3			Y	-0-					-0-
05	20677 X	9835	-0-	-10842	-0-	9819	3	16	4	Y	-0-					-0-
06	19860 X	13690	-0-	-6170	-0-	13670	3	20	9	Y	18	7	1			11
07	20088 X	19322	-0-	-766	-0-	19297	3	10	4	Y	14	10	1			15
						15	9									
08	20088 X	14994	-0-	-5094	-0-	14994	3			Y	-0-	15	1			-0-
09	16410 X	12819	-0-	-3591	-0-	12814	3	5	4	Y	-0-					-0-
10	21883 X	21883	-0-	-0-	-0-	21883	3			Y	-0-					-0-
11	20547 X	20547	-0-	-0-	-0-	20519	3	28	4	Y	-0-					-0-
12	19313 X	19044	-0-	-269	-0-	19044	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 204,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3999	X	3601	-0-	-398	-0-	3601	3			Y	-0-	7	1			-0-
02	3780	X	3160	-0-	-620	-0-	3152	3	8	9	Y	7	3	1			4
03	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3488	3	1	4	Y	48	20	1			32
							53	9									
04	3630	X	2834	-0-	-796	-0-	2834	3			Y	-0-	32	1			-0-
05	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	7421	3	3	4	Y	-0-					-0-
06	14184	X	14184	-0-	-0-	-0-	14184	3			Y	-0-					-0-
07	13432	X	13432	-0-	-0-	-0-	13325	3	9	4	Y	89					89
							98	9									
08	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	12243	3	53	9	Y	48	100	1			37
09	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	11597	3	3	4	Y	1	34	1			4
							1	9									
10	14309	X	14309	-0-	-0-	-0-	14309	3			Y	-0-	2	1			2
*11	11878	X	11878	-0-	-0-	-0-	11860	3	18	4	Y	-0-					2
*12	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	12305	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

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	27236	X	27236	-0-	-0-	-0-	27236	2			Y	-0-					-0-
02	25396	X	24927	-0-	-469	-0-	24927	2			Y	-0-					-0-
03	26784	X	23378	-0-	-3406	-0-	23378	2			Y	-0-					-0-
04	26370	X	19412	-0-	-6958	-0-	19412	2			Y	-0-					-0-
05	27590	X	18391	-0-	-9199	-0-	18391	2			Y	-0-					-0-
06	26891	X	26891	-0-	-0-	-0-	26891	2			Y	-0-					-0-
07	29681	X	29681	-0-	-0-	-0-	29681	2			Y	-0-					-0-
08	30845	X	30845	-0-	-0-	-0-	30845	2			Y	-0-					-0-
09	27431	X	27431	-0-	-0-	-0-	27431	2			Y	-0-					-0-
10	26659	X	26659	-0-	-0-	-0-	26659	2			Y	-0-					-0-
11	26332	X	26332	-0-	-0-	-0-	26332	2			Y	-0-					-0-
*12	29583	X	29583	-0-	-0-	-0-	29583	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 310,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					4
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					4
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1	9	Y	1					5
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			Y	-0-					5
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					5
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			Y	-0-					5
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					5
08	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			Y	-0-					4
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					4
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					4
11	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			Y	-0-					4
12	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCBIRNEY UNIT NO. 2 WELL #: 1 U RRCID -> 064556 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 16850 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7875	-0-	-123	-0-	7869	2	6	9	Y	5					29
02	6944	X	6498	-0-	-446	-0-	6487	2	11	9	Y	10					39
03	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	7797	2	3	9	Y	3					42
04	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	7904	2	6	9	Y	5	28	1			19
05	7874	X	406	-0-	-7468	-0-	402	2	4	9	Y	4					23
06	7620	X	3686	-0-	-3934	-0-	3682	2	4	9	Y	4					27
07	8184	X	6418	-0-	-1766	-0-	6418	2			Y	-0-					27
08	7595	X	5199	-0-	-2396	-0-	5193	2	6	9	Y	5					32
09	7350	X	5136	-0-	-2214	-0-	5136	2			Y	-0-					32
10	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	7542	2	6	9	Y	5					37
11	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	7586	2	1	9	Y	1					38
12	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	4					42

TOTAL GAS PROD: 66,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	12042	X	12042	-0-	-0-	-0-	12014	3	28	9	Y	25	183	1			113
02	11536	X	9010	-0-	-2526	-0-	8991	3	19	9	Y	17	1	6			129
03	12228	X	12228	-0-	-0-	-0-	12211	3	17	9	Y	15					144
04	11640	X	9780	-0-	-1860	-0-	9770	3	10	9	Y	9					153
05	12028	X	6241	-0-	-5787	-0-	6228	3	13	9	Y	12					165
06	11820	X	10615	-0-	-1205	-0-	10605	3	10	9	Y	9					174
07	12214	X	11091	-0-	-1123	-0-	11078	3	13	9	Y	12					186
08	12214	X	10260	-0-	-1954	-0-	10250	3	10	9	Y	9					195
09	10620	X	7397	-0-	-3223	-0-	7390	3	7	9	Y	6					201
10	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	11824	3			Y	-0-					201
11	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	11017	3	28	9	Y	25					226
12	11098	X	9695	-0-	-1403	-0-	9673	3	22	9	Y	20					246

TOTAL GAS PROD: 121,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21810	X	21810	-0-	-0-	-0-	21734	3	76	9	Y	69	76	1			24
02	T. A.		18276	-0-	18276	18276	18204	3	72	9	Y	65	52	1			37
03	T. A.		21004	-0-	21004	39280	20919	3	4	4	Y	74	62	1			49
							81	9									
04	T. A.		16783	-0-	16783	56063	16617	3	166	9	Y	151	84	1			116
05	67490	X	11427	-0-	-56063	-0-	11270	3	15	4	Y	129	88	1			157
							142	9									
06	22083	X	22083	-0-	-0-	-0-	21959	3	124	9	Y	113	201	1			69
07	23197	X	23197	-0-	-0-	-0-	23165	3	14	4	Y	16	63	1			22
							18	9									
08	21404	X	21404	-0-	-0-	-0-	21403	3	1	9	Y	1	22	1			1
09	22080	X	20052	-0-	-2028	-0-	20046	3	6	4	Y	-0-	1	1			-0-
10	23188	X	4784	-0-	-18404	-0-	4784	3			Y	-0-					-0-
11	22440	X	21552	-0-	-888	-0-	21478	3	23	4	Y	46					46
							51	9									
*12	24844	X	24844	-0-	-0-	-0-	24763	3	81	9	Y	74	76	1			44

TOTAL GAS PROD: 227,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 738

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5022	-0-	-62	-0-	5022 3		N	-0-			120
02	4592 X	3932	-0-	-660	-0-	3932 3		N	-0-			120
03	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	5329 3	20 9	N	18			138
04	4920 X	4362	-0-	-558	-0-	4360 3	2 9	N	2			140
05	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-			N	-0-			140
06	4920 X	2191	-0-	-2729	-0-	2191 3		N	-0-			140
07	5084 X	1396	-0-	-3688	-0-	1396 3		N	-0-			140
08	5084 X	1209	-0-	-3875	-0-	1209 3		N	-0-			140
09	4350 X	396	-0-	-3954	-0-	396 3		N	-0-			140
10	2263 X	1310	-0-	-953	-0-	1310 3		N	-0-			140
11	2190 X	980	-0-	-1210	-0-	980 3		N	-0-			140
12	1395 X	1053	-0-	-342	-0-	1053 3		N	-0-			140

TOTAL GAS PROD: 27,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION 027200
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	16174	X	16174	-0-	-0-	-0-	16151	3	23	9	Y	21	45	1			29
02	DLQ G-10		14611	-0-	14611	14611	51	1	14517	3	Y	39	46	1			22
							43	9									
03	DLQ G-10		16239	-0-	16239	30850	16200	3	39	9	Y	35					57
04	44253	X	13403	-0-	-30850	-0-	13377	3	26	9	Y	24	45	1			36
05	15996	X	15996	-0-	-0-	-0-	15967	3	29	9	Y	26	42	1			20
06	15660	X	14951	-0-	-709	-0-	14923	3	28	9	Y	25					45
07	16182	X	14668	-0-	-1514	-0-	14644	3	24	9	Y	22	46	1			21
08	13608	X	13608	-0-	-0-	-0-	13586	3	22	9	Y	20					41
09	13013	X	13013	-0-	-0-	-0-	12990	3	23	9	Y	21	49	1			13
10	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	18	1	10262	3	Y	19					32
							21	9									
11	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	23	1	10571	3	Y	19					51
							21	9									
*12	11444	X	11444	-0-	-0-	-0-	11422	3	22	9	Y	20					71

TOTAL GAS PROD: 165,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

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-

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
7706 JV-P STALLING WELL #: 1 RRCID -> 073457 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 16382 PERF. N/A

01	4681	X	4221	-0-	-460	-0-	4184	3	37	9	N	34	172	1			53
02	4228	X	3872	-0-	-356	-0-	3872	3			N	-0-					53
03	4588	X	3873	-0-	-715	-0-	3873	3			N	-0-					53
04	4080	X	4043	-0-	-37	-0-	4043	3			N	-0-					53
05	4278	X	4135	-0-	-143	-0-	4135	3			N	-0-					53
06	4140	X	4105	-0-	-35	-0-	4105	3			N	-0-					53
07	4278	X	4053	-0-	-225	-0-	4053	3			N	-0-					53
08	4185	X	4012	-0-	-173	-0-	4012	3			N	-0-					53
09	4110	X	3974	-0-	-136	-0-	3974	3			N	-0-					53
10	4247	X	4079	-0-	-168	-0-	4079	3			N	-0-					53
11	4110	X	3787	-0-	-323	-0-	3787	3			N	-0-					53
12	4092	X	3983	-0-	-109	-0-	3983	3			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 48,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CML EXPLORATION, LLC 120648
PYOTE GAS UNIT NO. 11 WELL #: 2 RRCID -> 172906 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 16678 PERF.15759 - 16678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			N	-0-					61
02	2800	N	2876	-0-	76	76	2869	3	7	9	N	6	6	8			61
03	2972	N	2896	-0-	-76	-0-	2896	3			N	-0-					61
04	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					61
05	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2425	3	7	9	N	6	6	8			61
06	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-					61
07	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					61
08	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					61
09	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					61
10	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					61
11	2160	N	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					61
12	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 25,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

XTO ENERGY INC. 945936
PYOTE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 L RRCID -> 045781 COMPL. DATE 03/01/1969 TOTAL DEPTH 17274 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4424	2	20	9	Y	18					99
02	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5304	2	33	9	Y	30					129
03	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3559	2	13	9	Y	12					141
04	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6411	2	21	9	Y	19	96	1			64
05	5921	X	291	-0-	-5630	-0-	287	2	4	9	Y	4					68
06	5730	X	2865	-0-	-2865	-0-	2855	2	10	9	Y	9					77
07	6076	X	3563	-0-	-2513	-0-	3563	2			Y	-0-					77
08	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5450	2	14	9	Y	13					90
09	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2			Y	-0-					90
10	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7442	2	15	9	Y	14					104
11	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5043	2	3	9	Y	3					107
12	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	12					119

TOTAL GAS PROD: 48,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

THORNTON, BLUFORD WELL #: 1 L RRCID -> 047929 COMPL. DATE 02/10/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5150	-0-	5150	5150	5150	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2694	-0-	2694	7844	2693	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2834	-0-	2834	10678	2834	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1272	-0-	1272	11950	1266	3	6	4	Y	-0-					-0-
06	13739	X	1789	-0-	-11950	-0-	1789	3			Y	-0-					-0-
07	5704	X	4850	-0-	-854	-0-	4840	3	3	4	Y	6					6
							7	9									
08	2914	X	2509	-0-	-405	-0-	2456	3	53	9	Y	48	17	1			37
09	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4051	3	2	4	Y	21	33	1			25
							23	9									
10	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	3			Y	-0-	17	1			8
11	4680	X	1474	-0-	-3206	-0-	1470	3	4	4	Y	-0-	8	1			-0-
12	4836	X	4634	-0-	-202	-0-	4634	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PYOTE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 2 RRCID -> 048513 COMPL. DATE 06/14/1970 TOTAL DEPTH 17648 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	33	-0-	-308	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	165	-0-	-165	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYOTE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 L RRCID -> 048613 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 16980 PERF.15650 - 16740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25110	X	17747	-0-	-7363	-0-	17546	2	201	9	N	183	190	1			158
02	22680	X	16376	-0-	-6304	-0-	16182	2	194	9	N	176	191	1			143
03	23808	X	20005	-0-	-3803	-0-	19800	2	205	9	N	186	179	1			150
04	17160	X	13920	-0-	-3240	-0-	13769	2	151	9	N	137	189	1			98
05	24183	X	24183	-0-	-0-	-0-	24096	2	87	9	N	79					177
06	25896	X	25896	-0-	-0-	-0-	25785	2	111	9	N	101	187	1			91
07	19995	X	16068	-0-	-3927	-0-	15977	2	91	9	N	83					174
08	24180	X	11524	-0-	-12656	-0-	11470	2	54	9	N	49					223
09	24300	X	11908	-0-	-12392	-0-	11828	2	80	9	N	73	188	1			108
10	25110	X	20170	-0-	-4940	-0-	20030	2	140	9	N	127					235
11	24300	X	13277	-0-	-11023	-0-	13178	2	99	9	N	90	187	1			138
*12	38728	X	38728	-0-	-0-	-0-	38604	2	124	9	N	113					251

TOTAL GAS PROD: 229,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,397

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	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	11478	3			Y	-0-					-0-
02	17276	X	9422	-0-	-7854	-0-	9418	3	4	9	Y	4	2	1			2
03	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	10061	3	3	4	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	11520	X	7145	-0-	-4375	-0-	7145	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	11904	X	6434	-0-	-5470	-0-	6422	3	12	4	Y	-0-					-0-
06	11100	X	8061	-0-	-3039	-0-	8061	3			Y	-0-					-0-
07	10447	X	7464	-0-	-2983	-0-	7460	3	4	4	Y	-0-					-0-
08	10075	X	6694	-0-	-3381	-0-	6693	3	1	9	Y	1					1
09	8070	X	6802	-0-	-1268	-0-	6798	3	2	4	Y	2	1	1			2
							2	9									
10	8339	X	8069	-0-	-270	-0-	8055	3	14	9	Y	13	1	1			14
11	8070	X	6393	-0-	-1677	-0-	6370	3	13	4	Y	9	14	1			9
							10	9									
12	7471	X	6099	-0-	-1372	-0-	6095	3	4	9	Y	4	11	1			2

TOTAL GAS PROD: 94,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3536	2	4	9	Y	4					22
02	3332	X	3001	-0-	-331	-0-	2994	2	7	9	Y	6					28
03	3689	X	3575	-0-	-114	-0-	3572	2	3	9	Y	3					31
04	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3746	2	4	9	Y	4	21	1			14
05	3534	X	213	-0-	-3321	-0-	212	2	1	9	Y	1					15
06	3450	X	1854	-0-	-1596	-0-	1852	2	2	9	Y	2					17
07	3813	X	3744	-0-	-69	-0-	3744	2			Y	-0-					17
08	3875	X	3448	-0-	-427	-0-	3445	2	3	9	Y	3					20
09	3750	X	3525	-0-	-225	-0-	3525	2			Y	-0-					20
10	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3770	2	3	9	Y	3					23
11	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			Y	-0-					23
12	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	3					26

TOTAL GAS PROD: 34,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

MCDONALD, MYRTLE ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 053305 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12918	X	12918	-0-	-0-	-0-	12903	3	15	9	Y	14	31	1			5
02	22372	X	13199	-0-	-9173	-0-	13198	3	1	9	Y	1	5	1			1
03	16201	X	16201	-0-	-0-	-0-	16187	3	4	4	Y	9	4	1			6
							10	9									
04	14970	X	10949	-0-	-4021	-0-	10949	3			Y	-0-	6	1			-0-
05	15469	X	5334	-0-	-10135	-0-	5322	3	12	4	Y	-0-					-0-
06	15690	X	7109	-0-	-8581	-0-	7109	3			Y	-0-					-0-
07	16213	X	5801	-0-	-10412	-0-	5795	3	6	4	Y	-0-					-0-
08	16213	X	4109	-0-	-12104	-0-	4109	3			Y	-0-					-0-
09	10950	X	5431	-0-	-5519	-0-	5424	3	3	4	Y	4					4
							4	9									
10	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	9813	3			Y	-0-	3	1			1
11	7110	X	3486	-0-	-3624	-0-	3471	3	15	4	Y	-0-	1	1			-0-
12	5797	X	3678	-0-	-2119	-0-	3676	3	2	9	Y	2	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 98,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOBBINS, W. T. WELL #: 1 L RRCID -> 055817 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16900 PERF.15554 - 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	26332	X	26332	-0-	-0-	-0-	26200	2	132	9	Y	120	181	1			201
02	24164	X	19322	-0-	-4842	-0-	19192	2	130	9	Y	118					319
03	26443	X	25551	-0-	-892	-0-	25445	2	106	9	Y	96	181	1			234
04	25470	X	21339	-0-	-4131	-0-	21258	2	81	9	Y	74					308
05	26319	X	10966	-0-	-15353	-0-	10902	2	64	9	Y	58	182	1			184
06	25470	X	19196	-0-	-6274	-0-	19106	2	90	9	Y	82					266
07	25544	X	11825	-0-	-13719	-0-	11720	2	105	9	Y	95					361
08	25544	X	8857	-0-	-16687	-0-	8782	2	75	9	Y	68	181	1			248
09	21330	X	4949	-0-	-16381	-0-	4811	2	138	9	Y	125					373
10	22075	X	22075	-0-	-0-	-0-	21976	2	99	9	Y	90	175	1			288
11	19200	X	18421	-0-	-779	-0-	18246	2	175	9	Y	159	188	1			259
*12	13920	X	13920	-0-	-0-	-0-	13799	2	121	9	Y	110					369

TOTAL GAS PROD: 202,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,195

FORTSON GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 058600 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4111	2	12	9	Y	11					227
02	5124	X	3946	-0-	-1178	-0-	3942	2	4	9	Y	4					231
03	5611	X	5493	-0-	-118	-0-	5486	2	7	9	Y	6					237
04	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			Y	-0-					237
05	4371	X	2207	-0-	-2164	-0-	2207	2			Y	-0-					237
06	5310	X	4140	-0-	-1170	-0-	4140	2			Y	-0-	1	6			236
07	5487	X	4773	-0-	-714	-0-	4773	2			Y	-0-					236
08	5487	X	3879	-0-	-1608	-0-	3878	2	1	9	Y	1	11	6			218
09	4380	X	3042	-0-	-1338	-0-	3042	2			Y	-0-					218
10	4774	X	4603	-0-	-171	-0-	4603	2			Y	-0-					218
11	4620	X	4491	-0-	-129	-0-	4491	2			Y	-0-					218
*12	4774	X	3402	-0-	-1372	-0-	3402	2			Y	-0-	7	6			211

TOTAL GAS PROD: 48,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	1112	2			N	-0-					81
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					81
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					81
04	1080	N	860	-0-	-220	-0-	860	2			N	-0-					81
05	1023	N	735	-0-	-288	-0-	735	2			N	-0-					81
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					81
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					81
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					81
09	1110	N	903	-0-	-207	-0-	903	2			N	-0-					81
10	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	1014	2			N	-0-					81
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					81
*12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 11,868 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

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	5611	X	5249	-0-	-362	-0-	620	1	4604	3	N	23					127
							25	9									
02	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	480	1	4461	3	N	98					225
							108	9									
03	5456	X	4908	-0-	-548	-0-	440	1	4436	3	N	29					254
							32	9									
04	5280	X	4604	-0-	-676	-0-	500	1	4098	3	N	5	189	1			70
							6	9									
05	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					70
06	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					70
07	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					70
08	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					70
09	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					70
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

APACHE CORPORATION 027200
COOPER 49 WELL #: 1 RRCID -> 152791 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13255 - 16419

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	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	3			Y	-0-					112
02	DLQ G-10		5194	-0-	5194	5194	5194	3			Y	-0-					112
03	DLQ G-10		4249	-0-	4249	9443	4246	3	3	9	Y	3					115
04	13303	X	3860	-0-	-9443	-0-	3860	3			Y	-0-					115
05	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			Y	-0-					115
06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-					115
07	3813	X	2805	-0-	-1008	-0-	2805	3			Y	-0-					115
08	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			Y	-0-					115
09	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			Y	-0-					115
10	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			Y	-0-					115
11	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					115
*12	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			Y	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 30,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	EOM BALANCE
01	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	10960	3	23	9	Y	21	45	1	29
02	DLQ G-10		10302	-0-	10302	10302	23	1	10236	3	Y	39	46	1	22
							43	9							
03	DLQ G-10		11672	-0-	11672	21974	11633	3	39	9	Y	35			57
04	32425	X	10451	-0-	-21974	-0-	10425	3	26	9	Y	24	45	1	36
05	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	11226	3	29	9	Y	26	42	1	20
06	10971	X	10971	-0-	-0-	-0-	10943	3	28	9	Y	25			45
07	11181	X	11181	-0-	-0-	-0-	11157	3	24	9	Y	22	46	1	21
08	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	10918	3	22	9	Y	20			41
09	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	10238	3	23	9	Y	21	49	1	13
10	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	59	1	9955	3	Y	19			32
							21	9							
11	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	9702	3	21	9	Y	19			51
*12	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	10417	3	22	9	Y	20			71

TOTAL GAS PROD: 128,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

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	EOM BALANCE
01	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	1	1	5435	3	Y	21	45	1	29
							23	9							
02	DLQ G-10		4836	-0-	4836	4836	2	1	4791	3	Y	39	46	1	22
							43	9							
03	DLQ G-10		5314	-0-	5314	10150	5275	3	39	9	Y	35			57
04	15239	X	5089	-0-	-10150	-0-	5063	3	26	9	Y	24	45	1	36
05	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5339	3	29	9	Y	26	42	1	20
06	5280	X	5145	-0-	-135	-0-	5117	3	28	9	Y	25			45
07	5363	X	5182	-0-	-181	-0-	5158	3	24	9	Y	22	46	1	21
08	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5143	3	22	9	Y	20			41
09	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5035	3	23	9	Y	21	49	1	13
10	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5	1	5180	3	Y	19			32
							21	9							
11	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	4	1	5074	3	Y	19			51
							21	9							
*12	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	18	1	5229	3	Y	20			71
							22	9							

TOTAL GAS PROD: 62,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

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	EOM BALANCE
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	43	1	168	3	Y	-0-			25
02	DLQ G-10		198	-0-	198	198	39	1	159	3	Y	-0-			25
03	DLQ G-10		182	-0-	182	380	179	3	3	9	Y	3			28
04	538	N	158	-0-	-380	-0-	158	3			Y	-0-			28
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-			28
06	180	N	104	-0-	-76	-0-	104	3			Y	-0-			28
07	155	N	73	-0-	-82	-0-	73	3			Y	-0-			28
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-			28
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-			28
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	43	1	134	3	Y	-0-			28
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	42	1	112	3	Y	-0-			28
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	43	1	120	3	Y	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 1,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	7130	X	4109	-0-	-3021	-0-	85	1	4024	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		10960	-0-	10960	10960	10960	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		8997	-0-	8997	19957	8997	3			Y	-0-			-0-
04	25652	X	5695	-0-	-19957	-0-	5695	3			Y	-0-			-0-
05	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	9112	3			Y	-0-			-0-
06	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	3			Y	-0-			-0-
07	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	3			Y	-0-			-0-
08	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	3			Y	-0-			-0-
09	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3			Y	-0-			-0-
10	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3			Y	-0-			-0-
11	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	53	1	6194	3	Y	-0-			-0-
*12	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	51	1	4731	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCH OIL & GAS, LLC 029272
WOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199633 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 16980 PERF.14200 - 14222

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

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
PYOTE GAS UNIT 2 WELL #: 3H RRCID -> 250696 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13800 - 17100

01	4836	X	4348	-0-	-488	-0-	4348	2			N	-0-			100
02	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	8616	2			N	-0-			100
03	23075	X	23075	-0-	-0-	-0-	23075	2			N	-0-			100
04	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	7755	2			N	-0-			100
05	13100	X	13100	-0-	-0-	-0-	13100	2			N	-0-			100
06	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	7595	2			N	-0-			100
07	6572	X	3887	-0-	-2685	-0-	3887	2			N	-0-			100
08	6572	X	3577	-0-	-2995	-0-	3577	2			N	-0-			100
09	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					N	-0-			100
10	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-	100	1	-0-
11	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					N	-0-			-0-
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STALLINGS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 195663 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14000 - 17183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4298	-0-	-1313	-0-	4298	3			N	-0-					69
*02	5068	X	4021	-0-	-1047	-0-	4021	3			N	-0-					69
03	5611	X	4035	-0-	-1576	-0-	4035	3			N	-0-					69
04	5160	X	3195	-0-	-1965	-0-	3195	3			N	-0-					69
05	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					69
06	4320	X	1331	-0-	-2989	-0-	1331	3			N	-0-					69
*07	4464	X	877	-0-	-3587	-0-	877	3			N	-0-					69
08	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	3			N	-0-					69
09	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	3			N	-0-					69
10	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	3			N	-0-					69
11	4860	X	4183	-0-	-677	-0-	4183	3			N	-0-					69
12	5611	X	3270	-0-	-2341	-0-	3270	3			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 41,942 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	391	3	6	9	Y	5	2	1			3
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	282	3	65	9	Y	59	17	1			45
05	341	N	305	-0-	-36	-0-	304	3	1	4	Y	-0-	34	1			11
06	390	N	313	-0-	-77	-0-	313	3			Y	-0-	11	1			-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	368	3	1	9	Y	1					1
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	347	3	2	9	Y	2	1	1			2
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	514	3	1	9	Y	1	2	1			1
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	423	3	1	4	Y	15	1	1			15
							17	9									
*12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	365	3	18	9	Y	16	21	1			10

TOTAL GAS PROD: 4,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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	923	X	923	-0-	-0-	-0-	923	3			Y	-0-	5	1			2
02	858	X	858	-0-	-0-	-0-	857	3	1	9	Y	1					3
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					3
04	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					3
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			Y	-0-					3
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			Y	-0-					3
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			Y	-0-					3
08	1395	N	860	-0-	-535	-0-	860	3			Y	-0-					3
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	987	3	7	9	Y	6					9
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			Y	-0-					9
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			Y	-0-					9
12	1023	N	920	-0-	-103	-0-	920	3			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 10,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4898	X	2609	-0-	-2289	-0-	2609	3			Y	-0-					-0-
02	4424	X	2900	-0-	-1524	-0-	2894	3	6	9	Y	5	2	1			3
03	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3005	3	1	4	Y	6	5	1			4
							7	9									
04	3540	X	2214	-0-	-1326	-0-	2214	3			Y	-0-	4	1			-0-
05	3658	X	2624	-0-	-1034	-0-	2618	3	6	4	Y	-0-					-0-
06	3120	X	2605	-0-	-515	-0-	2605	3			Y	-0-					-0-
07	3224	X	3153	-0-	-71	-0-	3151	3	2	4	Y	-0-					-0-
08	3007	X	2983	-0-	-24	-0-	2983	3			Y	-0-					-0-
09	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3289	3	1	4	Y	-0-					-0-
10	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	3			Y	-0-					-0-
11	3060	X	2896	-0-	-164	-0-	2889	3	7	4	Y	-0-					-0-
12	3410	X	3015	-0-	-395	-0-	3015	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	24380	X	23856	-0-	-524	-0-	23771	3	85	9	Y	77	77	1			26
02	21980	X	20043	-0-	-1937	-0-	19934	3	109	9	Y	99	69	1			56
03	21135	X	21135	-0-	-0-	-0-	20986	3	4	4	Y	132	100	1			88
							145	9									
04	23100	X	18847	-0-	-4253	-0-	18847	3			Y	-0-	88	1			-0-
05	23870	X	9031	-0-	-14839	-0-	9018	3	13	4	Y	-0-					-0-
06	23100	X	22859	-0-	-241	-0-	22848	3	11	9	Y	10	4	1			6
07	25179	X	25179	-0-	-0-	-0-	25145	3	15	4	Y	17	5	1			18
							19	9									
08	22418	X	22418	-0-	-0-	-0-	22418	3			Y	-0-	18	1			-0-
09	22860	X	21202	-0-	-1658	-0-	21196	3	6	4	Y	-0-					-0-
10	25172	X	5434	-0-	-19738	-0-	5434	3			Y	-0-					-0-
11	24360	X	23212	-0-	-1148	-0-	23182	3	30	4	Y	-0-					-0-
*12	26022	X	26022	-0-	-0-	-0-	26022	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 239,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

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	16275	X	12603	-0-	-3672	-0-	12600	3	3	9	Y	3	14	1			1
02	12488	X	10960	-0-	-1528	-0-	10950	3	10	9	Y	9	5	1			5
03	11253	X	11253	-0-	-0-	-0-	11243	3	4	4	Y	5	7	1			3
							6	9									
04	14940	X	9421	-0-	-5519	-0-	9421	3			Y	-0-	3	1			-0-
05	15438	X	9729	-0-	-5709	-0-	9722	3	7	4	Y	-0-					-0-
06	12919	X	12919	-0-	-0-	-0-	12919	3			Y	-0-					-0-
07	13519	X	13519	-0-	-0-	-0-	13515	3	4	4	Y	-0-					-0-
08	11253	X	9341	-0-	-1912	-0-	9341	3			Y	-0-					-0-
09	11880	X	11264	-0-	-616	-0-	11262	3	2	4	Y	-0-					-0-
10	12276	X	2477	-0-	-9799	-0-	2477	3			Y	-0-					-0-
11	13725	X	13725	-0-	-0-	-0-	13717	3	8	4	Y	-0-					-0-
12	12276	X	5602	-0-	-6674	-0-	5593	3	9	9	Y	8	3	1			5

TOTAL GAS PROD: 122,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	14317 X	14317	-0-	-0-	-0-	14250	3	67	9	Y	61	94	1			21
02	12712 X	12097	-0-	-615	-0-	12087	3	10	9	Y	9	25	1			5
03	12815 X	12815	-0-	-0-	-0-	12812	3	3	4	Y	-0-	5	1			-0-
04	13620 X	10955	-0-	-2665	-0-	10955	3			Y	-0-					-0-
05	14074 X	9213	-0-	-4861	-0-	9201	3	12	4	Y	-0-					-0-
06	13620 X	13248	-0-	-372	-0-	13248	3			Y	-0-					-0-
07	13650 X	13650	-0-	-0-	-0-	13643	3	7	4	Y	-0-					-0-
08	13550 X	13550	-0-	-0-	-0-	13550	3			Y	-0-					-0-
09	13260 X	11817	-0-	-1443	-0-	11814	3	3	4	Y	-0-					-0-
10	13702 X	3523	-0-	-10179	-0-	3523	3			Y	-0-					-0-
11	15006 X	15006	-0-	-0-	-0-	14987	3	19	4	Y	-0-					-0-
*12	15264 X	15264	-0-	-0-	-0-	15258	3	6	9	Y	5	2	1			3

TOTAL GAS PROD: 145,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 2HL RRCID -> 178793 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 17594 PERF.13529 - 17570

01	12400 X	10574	-0-	-1826	-0-	10561	3	13	9	Y	12	11	1			4
02	11200 X	4776	-0-	-6424	-0-	4770	3	6	9	Y	5	6	1			3
03	10907 X	10907	-0-	-0-	-0-	10881	3	1	4	Y	23	11	1			15
						25	9									
04	12240 X	7805	-0-	-4435	-0-	7805	3			Y	-0-	15	1			-0-
05	12648 X	5775	-0-	-6873	-0-	5765	3	7	4	Y	3					3
						3	9									
06	10560 X	8618	-0-	-1942	-0-	8538	3	80	9	Y	73	32	1			44
07	10912 X	4511	-0-	-6401	-0-	4397	3	8	4	Y	96	41	1			99
						106	9									
08	12707 X	12707	-0-	-0-	-0-	12706	3	1	9	Y	1	99	1			1
09	10268 X	10268	-0-	-0-	-0-	10265	3	3	4	Y	-0-	1	1			-0-
10	8897 X	2550	-0-	-6347	-0-	2550	3			Y	-0-					-0-
11	12300 X	5984	-0-	-6316	-0-	5942	3	13	4	Y	26					26
						29	9									
*12	13001 X	13001	-0-	-0-	-0-	12966	3	35	9	Y	32	39	1			19

TOTAL GAS PROD: 97,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PYOTE GAS UNIT 11 WELL #: 3H RRCID -> 178813 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13724 - 17371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	5168	-0-	-1466	-0-	5168	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5048	-0-	5048	5048	5048	3	1	4	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4049	-0-	4049	9097	4048	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4980	-0-	4980	14077	4980	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		5892	-0-	5892	19969	5864	3	9	4	Y	17					17
							19	9									
06	25699	X	5730	-0-	-19969	-0-	5716	3	14	9	Y	13	22	1			8
07	5580	X	3657	-0-	-1923	-0-	3653	3	3	4	Y	1	8	1			1
							1	9									
08	5890	X	4504	-0-	-1386	-0-	4504	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	5730	X	4269	-0-	-1461	-0-	4268	3	1	4	Y	-0-					-0-
10	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	3			Y	-0-					-0-
11	5730	X	2537	-0-	-3193	-0-	2532	3	5	4	Y	-0-					-0-
*12	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5459	3	13	9	Y	12	5	1			7

TOTAL GAS PROD: 57,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	10718	X	9978	-0-	-740	-0-	9944	3	34	9	Y	31	28	1			11
02	9604	X	8978	-0-	-626	-0-	8963	3	15	9	Y	14	17	1			8
03	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	9640	3	2	4	Y	51	25	1			34
							56	9									
04	9660	X	7764	-0-	-1896	-0-	7764	3			Y	-0-	34	1			-0-
05	9982	X	8025	-0-	-1957	-0-	8018	3	7	4	Y	-0-					-0-
06	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	10116	3	14	9	Y	13	5	1			8
07	9951	X	9465	-0-	-486	-0-	9426	3	6	4	Y	30	7	1			31
							33	9									
08	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	9211	3			Y	-0-	31	1			-0-
09	10140	X	8762	-0-	-1378	-0-	8758	3	4	4	Y	-0-					-0-
10	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	10646	3			Y	-0-					-0-
11	10140	X	8290	-0-	-1850	-0-	8277	3	13	4	Y	-0-					-0-
12	9455	X	8619	-0-	-836	-0-	8619	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

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	8711	X	7319	-0-	-1392	-0-	7319	3			Y	-0-					-0-
02	7280	X	3675	-0-	-3605	-0-	3675	3			Y	-0-					-0-
03	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	7467	3	2	4	Y	-0-					-0-
04	7080	X	5897	-0-	-1183	-0-	5897	3			Y	-0-					-0-
05	7316	X	4112	-0-	-3204	-0-	4099	3	13	4	Y	-0-					-0-
06	7230	X	4269	-0-	-2961	-0-	4246	3	23	9	Y	21	8	1			13
07	7471	X	4052	-0-	-3419	-0-	4045	3	6	4	Y	1	12	1			2
							1	9									
08	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4164	3	78	9	Y	71	18	1			55
09	5910	X	3902	-0-	-2008	-0-	3900	3	2	4	Y	-0-	50	1			5
10	4402	X	4257	-0-	-145	-0-	4256	3	1	9	Y	1	4	1			2
11	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6770	3	12	4	Y	-0-	2	1			-0-
12	4247	X	3857	-0-	-390	-0-	3857	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	8917	-0-	-569	-0-	8917	3			Y	-0-					-0-
02	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	8271	3			Y	-0-					-0-
03	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	8236	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	8850	X	6387	-0-	-2463	-0-	6387	3			Y	-0-					-0-
05	9145	X	7508	-0-	-1637	-0-	7499	3	9	4	Y	-0-					-0-
06	8850	X	8585	-0-	-265	-0-	8585	3			Y	-0-					-0-
07	9145	X	8590	-0-	-555	-0-	8586	3	4	4	Y	-0-					-0-
08	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	8260	3	1	9	Y	1					1
09	8580	X	7763	-0-	-817	-0-	7746	3	2	4	Y	14	1	1			14
							15	9									
10	8866	X	1625	-0-	-7241	-0-	1619	3	6	9	Y	5	10	1			9
11	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	11082	3	11	4	Y	9	9	1			9
							10	9									
*12	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	8903	3	11	9	Y	10	13	1			6

TOTAL GAS PROD: 94,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

PARISH 48 GAS UNIT WELL #: 4801H RRCID -> 181748 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14952 - 18884

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	2654	-0-	-2151	-0-	2625	3	29	9	N	26					182
02	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4909	3	35	9	N	32					214
03	4340	X	4139	-0-	-201	-0-	4131	3	8	9	N	7					221
04	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3020	3	17	9	N	15					236
05	5301	X	5166	-0-	-135	-0-	5141	3	25	9	N	23					259
06	5130	X	4526	-0-	-604	-0-	4511	3	15	9	N	14					273
07	5301	X	4118	-0-	-1183	-0-	4101	3	17	9	N	15					288
08	5177	X	3265	-0-	-1912	-0-	3245	3	20	9	N	18	185	1			121
09	5010	X	4496	-0-	-514	-0-	4493	3	3	9	N	3					124
10	5177	X	4493	-0-	-684	-0-	4472	3	21	9	N	19					143
11	4530	X	3611	-0-	-919	-0-	3592	3	19	9	N	17					160
12	4650	X	3776	-0-	-874	-0-	3756	3	20	9	N	18					178

TOTAL GAS PROD: 48,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PYOTE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 2H RRCID -> 184826 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13907 - 17378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11895	X	11895	-0-	-0-	-0-	11786	3	109	9	Y	99	89	1			34
02	12124	X	10760	-0-	-1364	-0-	10706	3	54	9	Y	49	55	1			28
03	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	10739	3	2	4	Y	15	33	1			10
							17	9									
04	11520	X	8628	-0-	-2892	-0-	8609	3	19	9	Y	17	14	1			13
05	11904	X	8149	-0-	-3755	-0-	8087	3	25	4	Y	34	10	1			37
							37	9									
06	12134	X	12134	-0-	-0-	-0-	12133	3	1	9	Y	1	37	1			1
07	11904	X	11592	-0-	-312	-0-	11582	3	10	4	Y	-0-	1	1			-0-
08	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	8713	3	24	9	Y	22	5	1			17
09	12120	X	10755	-0-	-1365	-0-	10743	3	4	4	Y	7	15	1			9
							8	9									
10	12524	X	1782	-0-	-10742	-0-	1752	3	30	9	Y	27	6	1			30
11	14197	X	14197	-0-	-0-	-0-	14095	3	33	4	Y	63	30	1			63
							69	9									
*12	12763	X	12763	-0-	-0-	-0-	12690	3	73	9	Y	66	89	1			40

TOTAL GAS PROD: 122,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

LOWE, RALPH ESTATE 77 WELL #: 2H RRCID -> 184830 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.14200 - 18276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11656	X	10030	-0-	-1626	-0-	10004	3	26	9	Y	24	16	1			8
02	10528	X	8674	-0-	-1854	-0-	8674	3			Y	-0-	8	1			-0-
03	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	9418	3	3	4	Y	12	4	1			8
							13	9									
04	9720	X	7146	-0-	-2574	-0-	7109	3	37	9	Y	34	16	1			26
05	10044	X	6398	-0-	-3646	-0-	6384	3	14	4	Y	-0-	19	1			6
06	9720	X	9646	-0-	-74	-0-	9646	3			Y	-0-	6	1			-0-
07	9610	X	9565	-0-	-45	-0-	9556	3	9	4	Y	-0-					-0-
08	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	7659	3	24	9	Y	22	5	1			17
09	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	10114	3	4	4	Y	-0-	15	1			2
10	9982	X	1563	-0-	-8419	-0-	1555	3	8	9	Y	7	1	1			8
11	11260	X	11260	-0-	-0-	-0-	11214	3	25	4	Y	19	8	1			19
							21	9									
12	10447	X	9697	-0-	-750	-0-	9682	3	15	9	Y	14	25	1			8

TOTAL GAS PROD: 101,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATSON, L. A. WELL #: 3HL RRCID -> 186313 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13422 - 16626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13658	X	13658	-0-	-0-	-0-	13578	3	80	9	Y	73	85	1			25
02	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	9991	3	56	9	Y	51	47	1			29
03	12089	X	12089	-0-	-0-	-0-	12054	3	3	4	Y	29	39	1			19
							32	9									
04	13230	X	8600	-0-	-4630	-0-	8544	3	56	9	Y	51	31	1			39
05	13671	X	8528	-0-	-5143	-0-	8519	3	9	4	Y	-0-	29	1			9
06	13230	X	10801	-0-	-2429	-0-	10737	3	64	9	Y	58	32	1			35
07	12090	X	6001	-0-	-6089	-0-	5972	3	9	4	Y	18	32	1			21
							20	9									
08	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5188	3	24	9	Y	22	26	1			17
09	10800	X	4254	-0-	-6546	-0-	4127	3	2	4	Y	114	16	1			115
							125	9									
10	11160	X	1364	-0-	-9796	-0-	1345	3	19	9	Y	17	78	1			54
11	10800	X	6404	-0-	-4396	-0-	6342	3	9	4	Y	48	53	1			49
							53	9									
*12	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6022	3	72	9	Y	65	75	1			39

TOTAL GAS PROD: 93,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 546

PYOTE GAS UNIT 11 WELL #: 4H RRCID -> 188350 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13525 - 16845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1475	3	9	9	Y	8	5	1			3
02	1204	N	1171	-0-	-33	-0-	1165	3	6	9	Y	5	5	1			3
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			Y	-0-	3	1			-0-
04	1440	N	1161	-0-	-279	-0-	1161	3			Y	-0-					-0-
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1309	3	6	4	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1335	-0-	-75	-0-	1335	3			Y	-0-					-0-
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1379	3	2	4	Y	-0-					-0-
08	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			Y	-0-					-0-
09	1350	X	1299	-0-	-51	-0-	1298	3	1	4	Y	-0-					-0-
10	1395	X	1375	-0-	-20	-0-	1375	3			Y	-0-					-0-
11	1350	X	1248	-0-	-102	-0-	1242	3	6	4	Y	-0-					-0-
12	1395	X	1276	-0-	-119	-0-	1261	3	15	9	Y	14	6	1			8

TOTAL GAS PROD: 15,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 4HL RRCID -> 188776 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 17850 PERF.13976 - 17826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	3			Y	-0-	9	1			-0-
02	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5928	3	25	9	Y	23	10	1			13
03	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6398	3	2	4	Y	27	22	1			18
							30	9									
04	6330	X	4344	-0-	-1986	-0-	4344	3			Y	-0-	18	1			-0-
05	6603	X	3231	-0-	-3372	-0-	3225	3	6	4	Y	-0-					-0-
06	6390	X	4925	-0-	-1465	-0-	4925	3			Y	-0-					-0-
07	6603	X	5248	-0-	-1355	-0-	5244	3	4	4	Y	-0-					-0-
08	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	3			Y	-0-					-0-
09	4920	X	4617	-0-	-303	-0-	4615	3	2	4	Y	-0-					-0-
10	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	3			Y	-0-					-0-
11	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5369	3	9	4	Y	-0-					-0-
*12	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	10770	X	10770	-0-	-0-	-0-	10751	3	19	9	Y	17	14	1			6
02	10612	X	7974	-0-	-2638	-0-	7974	3			Y	-0-	6	1			-0-
03	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	9295	3	2	4	Y	-0-					-0-
04	10410	X	7251	-0-	-3159	-0-	7251	3			Y	-0-					-0-
05	10757	X	6197	-0-	-4560	-0-	6189	3	8	4	Y	-0-					-0-
06	10410	X	10325	-0-	-85	-0-	10325	3			Y	-0-					-0-
07	10923	X	10923	-0-	-0-	-0-	10914	3	9	4	Y	-0-					-0-
08	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	7974	3			Y	-0-					-0-
09	10320	X	9549	-0-	-771	-0-	9546	3	3	4	Y	-0-					-0-
10	10912	X	2755	-0-	-8157	-0-	2755	3			Y	-0-					-0-
11	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	10922	3	14	4	Y	-0-					-0-
12	10912	X	10079	-0-	-833	-0-	10079	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	20336	X	18876	-0-	-1460	-0-	18840	3	36	9	Y	33	34	1			11
02	18060	X	16880	-0-	-1180	-0-	16860	3	20	9	Y	18	19	1			10
03	17140	X	17140	-0-	-0-	-0-	17127	3	3	4	Y	9	13	1			6
							10	9									
04	18270	X	14657	-0-	-3613	-0-	14657	3			Y	-0-	6	1			-0-
05	18879	X	13570	-0-	-5309	-0-	13551	3	19	4	Y	-0-					-0-
06	18888	X	18888	-0-	-0-	-0-	18888	3			Y	-0-					-0-
07	20076	X	20076	-0-	-0-	-0-	20063	3	13	4	Y	-0-					-0-
08	18592	X	18592	-0-	-0-	-0-	18585	3	7	9	Y	6	1	1			5
09	18900	X	17491	-0-	-1409	-0-	17422	3	5	4	Y	58	5	1			58
							64	9									
10	20088	X	4879	-0-	-15209	-0-	4861	3	18	9	Y	16	39	1			35
11	23670	X	23670	-0-	-0-	-0-	23490	3	33	4	Y	134	35	1			134
							147	9									
*12	21319	X	21319	-0-	-0-	-0-	21219	3	100	9	Y	91	171	1			54

TOTAL GAS PROD: 206,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

MCBIRNEY UNIT 2 WELL #: 4H RRCID -> 191729 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14277 - 24280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13610	X	13610	-0-	-0-	-0-	13545	3	65	9	Y	59	116	1			20
02	DLQ G-10		6148	-0-	6148	6148	6148	3			Y	-0-	20	1			-0-
03	DLQ G-10		7151	-0-	7151	13299	7149	3	2	4	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		5820	-0-	5820	19119	5820	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		7808	-0-	7808	26927	7798	3	10	4	Y	-0-					-0-
06	33948	X	7021	-0-	-26927	-0-	7021	3			Y	-0-					-0-
07	7161	X	6876	-0-	-285	-0-	6868	3	8	4	Y	-0-					-0-
08	7812	X	6484	-0-	-1328	-0-	6481	3	3	9	Y	3	1	1			2
09	7560	X	6201	-0-	-1359	-0-	6178	3	4	4	Y	17	2	1			17
							19	9									
10	7812	X	1153	-0-	-6659	-0-	1152	3	1	9	Y	1	12	1			6
11	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	10185	3	16	4	Y	-0-	6	1			-0-
12	6882	X	6786	-0-	-96	-0-	6772	3	14	9	Y	13	5	1			8

TOTAL GAS PROD: 85,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 191733 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887

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

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

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	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			28
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
05	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4	2	Y	-0-			28
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-			28
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			28
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			28
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-			28
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-			28
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-			28
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 30 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

01	4105 R	4105	-0-	-0-	-0-	2975	2	1130	9	N	1027	1189	1			117
02	1819 R	1819	-0-	-0-	-0-	1056	2	763	9	N	694	595	1			216
03	4287 R	4287	-0-	-0-	-0-	2303	2	1984	9	N	1804	1783	1			237
04	6114 R	6114	-0-	-0-	-0-	4447	2	1667	9	N	1515	1566	1			186
05	3162 R	3162	-0-	-0-	-0-	1607	2	1555	9	N	1414	1403	1			197
06	2952 R	2952	-0-	-0-	-0-	1585	2	1367	9	N	1243	1224	1			216
07	3071 R	3071	-0-	-0-	-0-	1729	2	1342	9	N	1220	1279	1			157
08	2142 R	2142	-0-	-0-	-0-	1031	2	1111	9	N	1010	907	1			260
09	2195 R	2195	-0-	-0-	-0-	1108	2	1087	9	N	988	981	1			267
10	2666 R	2666	-0-	-0-	-0-	1529	2	1137	9	N	1034	1117	1			184
11	2837 R	2837	-0-	-0-	-0-	1624	2	1213	9	N	1103	1093	1			194
*12	2984 R	2984	-0-	-0-	-0-	1937	2	1047	9	N	952	873	1			273

TOTAL GAS PROD: 38,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,004

BLOCK 18 (CHERRY CANYON) 09302 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY 24-18 "A" WELL #: 1 RRCID -> 212267 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 18200 PERF. 6040 - 6370

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-

BLOCK 27 (MCKEE) 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 565 RRCID -> 019634 COMPL. DATE 11/06/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, W. N., ET AL WELL #: 417 RRCID -> 034093 COMPL. DATE 04/29/1964 TOTAL DEPTH 6333 PERF. N/A

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

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

WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 889 RRCID -> 035607 COMPL. DATE 03/15/1965 TOTAL DEPTH 6115 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	3			N	-0-					-0-
02	672	N	578	-0-	-94	-0-	578	3			N	-0-					-0-
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
05	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	3			N	-0-					-0-
06	720	N	653	-0-	-67	-0-	653	3			N	-0-					-0-
07	713	N	603	-0-	-110	-0-	603	3			N	-0-					-0-
08	620	N	508	-0-	-112	-0-	508	3			N	-0-					-0-
09	660	N	640	-0-	-20	-0-	640	3			N	-0-					-0-
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
12	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 27 (MCKEE) //CONT.// 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 896 RRCID -> 035665 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5857 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1234	-0-	-192	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1113	-0-	-203	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	994	-0-	-206	-0-	994	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1000	-0-	-240	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	879	-0-	-144	-0-	879	3			N	-0-					-0-
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*12	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
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	403	N	134	-0-	-269	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
09	360	N	305	-0-	-55	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*10	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
12	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,294 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-

BLOCK 27 (MCKEE) //CONT.// 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
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	1302	N	1134	-0-	-168	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	816	-0-	-416	-0-	816	3			N	-0-					-0-
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1264	-0-	-38	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	939	-0-	-208	-0-	939	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1008	-0-	-282	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
*10	1271	N	1040	-0-	-231	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	776	-0-	-278	-0-	776	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 27 (TUBB) 09344 517 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
LONG, ELL WELL #: 13 U RRCID -> 054914 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 6000 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2T RRCID -> 164020 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4283 - 4445

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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 27 (TUBB) //CONT.// 09344 517 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
WIGHT, A. W. WELL #: 32 RRCID -> 166519 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 4298 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DURELLE WELL #: 3 RRCID -> 202723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6415 PERF. 4149 - 4304

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

BLOCK 31 (DEVONIAN) 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
UNIVERSITY 38 WELL #: 1 RRCID -> 211842 COMPL. DATE 09/03/1968 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8754 - 8798

01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	56	3	Y	10	10	0					2
							11	9											
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	59	3	Y	8	8	0					2
							9	9											
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	67	3	15	4	Y	9	9	0					2
							10	9											
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	83	3	14	9	Y	13	11	0					4
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	89	3	17	9	Y	15	15	0					4
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	108	3	23	9	Y	21	17	0					8
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	71	3	29	9	Y	26	28	0					6
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	786	3	173	9	Y	157	141	0					22
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	61	3	21	9	Y	19	37	0					4
10	93	N	43	-0-	-50	-0-	1	1	28	3	Y	12	15	0					1
							1	4	13	9									
11	90	N	36	-0-	-54	-0-	1	1	28	3	Y	6	6	0					1
							7	9											
12	93	N	38	-0-	-55	-0-	1	1	29	3	Y	7	7	0					1
							8	9											

TOTAL GAS PROD: 1,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UNIVERSITY 35 WELL #: 2 RRCID -> 214565 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8795 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1577	-0-	-159	-0-	8	1	1532	3	Y	34	34	0			6
							37	9									
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	7	1	1381	3	Y	28	26	0			8
							31	9									
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1221	3	271	4	Y	29	30	0			7
							32	9									
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1516	3	29	9	Y	26	26	0			7
05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1631	3	34	9	Y	31	30	0			8
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1581	3	31	9	Y	28	25	0			11
07	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1947	3	36	9	Y	33	36	0			8
08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1744	3	34	9	Y	31	35	0			4
09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1493	3	33	9	Y	30	28	0			6
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	7	1	1534	3	Y	33	37	0			2
							47	4	36	9							
11	1710	N	1555	-0-	-155	-0-	8	1	1513	3	Y	31	27	0			6
							34	9									
*12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	8	1	1594	3	Y	35	35	0			6
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 19,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

UNIVERSITY 38 -A- WELL #: 2 RRCID -> 267637 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8761 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	6	1	1170	3	Y	34	34	0			6
							37	9									
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	5	1	1055	3	Y	57	47	0			16
							63	9									
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	935	3	208	4	Y	115	104	0			27
							127	9									
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1218	3	88	9	Y	80	85	0			22
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1334	3	101	9	Y	92	91	0			23
06	1230	N	588	-0-	-642	-0-	551	3	37	9	Y	34	44	0			13
07	1302	N	525	-0-	-777	-0-	496	3	29	9	Y	26	33	0			6
08	1302	N	751	-0-	-551	-0-	701	3	50	9	Y	45	45	0			6
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	716	3	65	9	Y	59	53	0			12
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	4	1	813	3	Y	18	29	0			1
							25	4	20	9							
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	3	1	681	3	Y	16	14	0			3
							18	9									
*12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	5	1	872	3	Y	21	20	0			4
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 11,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 597

OXY USA INC. 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: D 9 RRCID -> 203826 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8075 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17129	X	17129	-0-	-0-	-0-	17127	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	14700	X	13864	-0-	-836	-0-	13862	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	16275	X	14245	-0-	-2030	-0-	14239	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
04	15750	X	14305	-0-	-1445	-0-	14282	3	23	9	Y	21	20	0			1
05	15369	X	15369	-0-	-0-	-0-	15360	3	9	9	Y	8	9	0			-0-
06	14460	X	10949	-0-	-3511	-0-	10943	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
07	14942	X	8719	-0-	-6223	-0-	8715	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
08	14942	X	9763	-0-	-5179	-0-	9708	3	55	9	Y	50	47	0			-0-
09	14460	X	9865	-0-	-4595	-0-	9808	3	57	9	Y	52	52	0			3
10	14942	X	9907	-0-	-5035	-0-	9841	3	66	9	Y	60	59	0			4
11	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	9983	3	197	9	Y	179	172	0			11
12	9951	X	-0-	-0-	-9951	-0-					Y	41	50	0			2

TOTAL GAS PROD: 134,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 429

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: L 6 RRCID -> 203827 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 8132 - 8995

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	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	9494	3	59	9	Y	54	54	0			2
02	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	8346	3	55	9	Y	50	50	0			2
03	9238	X	8567	-0-	-671	-0-	8526	3	41	9	Y	37	38	0			1
04	8940	X	7333	-0-	-1607	-0-	7305	3	28	9	Y	25	25	0			1
05	8835	X	8358	-0-	-477	-0-	8220	3	138	9	Y	125	121	0			5
06	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	9707	3	97	9	Y	88	89	0			4
07	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	9902	3	29	9	Y	26	29	0			1
08	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	9978	3	39	9	Y	35	34	0			-0-
09	8550	X	7180	-0-	-1370	-0-	7107	3	73	9	Y	66	64	0			4
10	8835	X	8260	-0-	-575	-0-	8210	3	50	9	Y	45	46	0			3
11	6960	X	6259	-0-	-701	-0-	6238	3	21	9	Y	19	21	0			1
12	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	10	10	0			1

TOTAL GAS PROD: 93,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 580

BLOCK 31 UNIT WELL #: F 9 RRCID -> 203839 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8018 - 8816

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	11594	X	10051	-0-	-1543	-0-	10033	3	18	9	Y	16	17	0			-0-
02	10472	X	9064	-0-	-1408	-0-	9049	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
03	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	11756	3	19	9	Y	17	16	0			1
04	11725	X	11725	-0-	-0-	-0-	11712	3	13	9	Y	12	13	0			-0-
05	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	12354	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
06	12010	X	12010	-0-	-0-	-0-	12001	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
07	12680	X	12680	-0-	-0-	-0-	12654	3	26	9	Y	24	23	0			1
08	12370	X	12370	-0-	-0-	-0-	12315	3	55	9	Y	50	48	0			-0-
09	11970	X	11652	-0-	-318	-0-	11607	3	45	9	Y	41	41	0			3
10	12369	X	8984	-0-	-3385	-0-	8954	3	30	9	Y	27	28	0			2
11	11130	X	7016	-0-	-4114	-0-	6993	3	23	9	Y	21	22	0			1
12	11501	X	-0-	-0-	-11501	-0-					Y	21	21	0			1

TOTAL GAS PROD: 119,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

BLOCK 31 UNIT WELL #: F 8 RRCID -> 218737 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8017 - 8889

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	16182	X	12278	-0-	-3904	-0-	12260	3	18	9	Y	16	17	0			-0-
02	14616	X	11679	-0-	-2937	-0-	11656	3	23	9	Y	21	20	0			1
03	16182	X	12922	-0-	-3260	-0-	12863	3	59	9	Y	54	53	0			2
04	14490	X	13446	-0-	-1044	-0-	13418	3	28	9	Y	25	26	0			1
05	15445	X	15445	-0-	-0-	-0-	15412	3	33	9	Y	30	30	0			1
06	13645	X	13645	-0-	-0-	-0-	13635	3	10	9	Y	9	10	0			-0-
07	13516	X	13378	-0-	-138	-0-	13339	3	39	9	Y	35	33	0			2
08	14970	X	14970	-0-	-0-	-0-	14957	3	13	9	Y	12	13	0			-0-
09	14529	X	14529	-0-	-0-	-0-	14515	3	14	9	Y	13	13	0			1
10	14845	X	14845	-0-	-0-	-0-	14833	3	12	9	Y	11	11	0			1
11	14220	X	1790	-0-	-12430	-0-	1765	3	25	9	Y	23	23	0			1
12	14694	X	-0-	-0-	-14694	-0-					Y	62	59	0			4

TOTAL GAS PROD: 138,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	9610	X	8971	-0-	-639	-0-	8947	3	24	9	Y	22	22	0			1
02	8680	X	7712	-0-	-968	-0-	7693	3	19	9	Y	17	17	0			1
03	10235	X	10235	-0-	-0-	-0-	10192	3	43	9	Y	39	39	0			1
04	9300	X	8664	-0-	-636	-0-	8643	3	21	9	Y	19	19	0			1
05	10013	X	9114	-0-	-899	-0-	9068	3	46	9	Y	42	41	0			2
06	9900	X	8819	-0-	-1081	-0-	8796	3	23	9	Y	21	22	0			1
07	10230	X	8156	-0-	-2074	-0-	8132	3	24	9	Y	22	22	0			1
08	10230	X	8235	-0-	-1995	-0-	8204	3	31	9	Y	28	27	0			-0-
09	8820	X	7936	-0-	-884	-0-	7917	3	19	9	Y	17	18	0			1
10	9114	X	7443	-0-	-1671	-0-	7410	3	33	9	Y	30	29	0			2
11	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7940	3	32	9	Y	29	29	0			2
12	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					Y	3	5	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 18 RRCID -> 226603 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8594 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19773	X	19773	-0-	-0-	-0-	19722	3	51	9	Y	46	46	0			1
02	17640	X	16751	-0-	-889	-0-	16706	3	45	9	Y	41	41	0			1
03	16997	X	16997	-0-	-0-	-0-	16957	3	40	9	Y	36	36	0			1
04	18900	X	17601	-0-	-1299	-0-	17551	3	50	9	Y	45	44	0			2
05	19556	X	19556	-0-	-0-	-0-	19514	3	42	9	Y	38	38	0			2
06	22739	X	22739	-0-	-0-	-0-	22630	3	109	9	Y	99	96	0			5
07	16678	X	13184	-0-	-3494	-0-	13112	3	72	9	Y	65	66	0			4
08	16678	X	10109	-0-	-6569	-0-	10048	3	61	9	Y	55	56	0			-0-
09	16140	X	9243	-0-	-6897	-0-	9189	3	54	9	Y	49	49	0			3
10	16678	X	5891	-0-	-10787	-0-	5825	3	66	9	Y	60	59	0			4
11	10200	X	3699	-0-	-6501	-0-	3644	3	55	9	Y	50	51	0			3
12	10540	X	-0-	-0-	-10540	-0-					Y	91	89	0			5

TOTAL GAS PROD: 155,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 675

BLOCK 31 UNIT WELL #: X 2 RRCID -> 240433 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8500 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64604	X	29455	-0-	-35149	-0-	29388	3	67	9	Y	61	59	0			2
02	60181	X	60181	-0-	-0-	-0-	60113	3	68	9	Y	62	62	0			2
03	66439	X	66439	-0-	-0-	-0-	66437	3	2	9	Y	2	4	0			-0-
04	63083	X	63083	-0-	-0-	-0-	63073	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
05	66619	X	65763	-0-	-856	-0-	65741	3	22	9	Y	20	19	0			1
06	64470	X	62415	-0-	-2055	-0-	62408	3	7	9	Y	6	7	0			-0-
07	66619	X	62669	-0-	-3950	-0-	62641	3	28	9	Y	25	24	0			1
08	66433	X	59926	-0-	-6507	-0-	59885	3	41	9	Y	37	36	0			-0-
09	63630	X	57667	-0-	-5963	-0-	57634	3	33	9	Y	30	30	0			2
10	65751	X	58429	-0-	-7322	-0-	58328	3	101	9	Y	92	88	0			6
11	56640	X	56198	-0-	-442	-0-	56161	3	37	9	Y	34	38	0			2
12	58528	X	-0-	-0-	-58528	-0-					Y	3	5	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 642,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: F 2F RRCID -> 258201 COMPL. DATE 07/04/1950 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8300 - 9150

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	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4694	3	15	9	Y	14	15	0			60
02	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4239	3	58	9	Y	53	51	0			62
03	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4555	3	75	9	Y	68	66	0			64
04	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4468	3	32	9	Y	29	30	0			63
05	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4845	3	28	9	Y	25	25	0			63
06	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4561	3	18	9	Y	16	17	0			62
07	4619	X	4557	-0-	-62	-0-	4529	3	28	9	Y	25	24	0			63
08	4619	X	4418	-0-	-201	-0-	4377	3	41	9	Y	37	36	0			-0-
09	4470	X	4251	-0-	-219	-0-	4234	3	17	9	Y	15	16	0			63
10	4619	X	4253	-0-	-366	-0-	4247	3	6	9	Y	5	6	0			62
11	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5067	3	12	9	Y	11	11	0			62
12	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	19	18	0			63

TOTAL GAS PROD: 50,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

BLOCK 31 UNIT WELL #: A 16A RRCID -> 279499 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8718 - 9016

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	5301	X	4999	-0-	-302	-0-	4988	3	11	9	N	10	10	0			-0-
02	4760	X	4288	-0-	-472	-0-	4278	3	10	9	N	9	9	0			-0-
03	5270	X	4705	-0-	-565	-0-	4676	3	29	9	N	26	25	0			1
04	4830	X	3966	-0-	-864	-0-	3960	3	6	9	N	5	6	0			-0-
05	4991	X	4067	-0-	-924	-0-	4041	3	26	9	N	24	23	0			1
06	4830	X	3565	-0-	-1265	-0-	3526	3	39	9	N	35	34	0			2
07	4743	X	4742	-0-	-1	-0-	4702	3	40	9	N	36	36	0			2
08	4712	X	4073	-0-	-639	-0-	4063	3	10	9	N	9	10	0			1
09	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4410	3	11	9	Y	10	10	0			1
10	4743	X	4723	-0-	-20	-0-	4713	3	10	9	Y	9	9	0			1
11	4590	X	4261	-0-	-329	-0-	4244	3	17	9	Y	15	15	0			1
12	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	9	9	0			1

TOTAL GAS PROD: 47,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

BLOCK 31 UNIT WELL #: C 4L RRCID -> 279500 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7500 - 7508

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	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	11883	3	55	9	N	50	49	0			1
02	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	8976	3	37	9	N	34	34	0			1
03	9920	X	9549	-0-	-371	-0-	9514	3	35	9	N	32	32	0			1
04	11550	X	10601	-0-	-949	-0-	10564	3	37	9	N	34	34	0			1
05	11935	X	8731	-0-	-3204	-0-	8719	3	12	9	N	11	12	0			-0-
06	11550	X	10486	-0-	-1064	-0-	10465	3	21	9	N	19	18	0			1
07	12470	X	12470	-0-	-0-	-0-	12439	3	31	9	N	28	27	0			2
08	12127	X	12127	-0-	-0-	-0-	12110	3	17	9	N	15	16	0			1
09	11277	X	11277	-0-	-0-	-0-	11257	3	20	9	Y	18	18	0			1
10	12152	X	10419	-0-	-1733	-0-	10405	3	14	9	Y	13	13	0			1
11	11760	X	10036	-0-	-1724	-0-	10014	3	22	9	Y	20	20	0			1
12	12152	X	-0-	-0-	-12152	-0-					Y	26	25	0			2

TOTAL GAS PROD: 116,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: E 8 RRCID -> 279501 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 7951 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21235	X	17556	-0-	-3679	-0-	17380	3	176	9	N	160	160	0			5
02	19180	X	15930	-0-	-3250	-0-	15781	3	149	9	N	135	135	0			5
03	21235	X	16557	-0-	-4678	-0-	16224	3	333	9	N	303	297	0			11
04	20010	X	16290	-0-	-3720	-0-	16155	3	135	9	N	123	129	0			5
05	17825	X	15665	-0-	-2160	-0-	15499	3	166	9	N	151	149	0			7
06	17070	X	12347	-0-	-4723	-0-	12110	3	237	9	N	215	211	0			11
07	17639	X	12843	-0-	-4796	-0-	12751	3	92	9	N	84	90	0			5
08	16833	X	12486	-0-	-4347	-0-	12478	3	8	9	N	7	12	0			-0-
09	16290	X	13506	-0-	-2784	-0-	13429	3	77	9	Y	70	66	0			4
10	15655	X	9805	-0-	-5850	-0-	9782	3	23	9	Y	21	24	0			1
11	12420	X	10352	-0-	-2068	-0-	10349	3	3	9	Y	3	4	0			-0-
12	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					Y	83	78	0			5

TOTAL GAS PROD: 153,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,355

BLOCK 31 UNIT WELL #: K 3K RRCID -> 279503 COMPL. DATE 05/29/1973 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8460 - 9039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3550	-0-	-480	-0-	3519	3	31	9	N	28	28	0			1
02	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3649	3	22	9	N	20	20	0			1
03	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4164	3	11	9	N	10	11	0			-0-
04	3720	X	3216	-0-	-504	-0-	3206	3	10	9	N	9	9	0			-0-
05	4061	X	3036	-0-	-1025	-0-	3024	3	12	9	N	11	11	0			-0-
06	4050	X	2985	-0-	-1065	-0-	2964	3	21	9	N	19	18	0			1
07	4185	X	3135	-0-	-1050	-0-	3105	3	30	9	N	27	26	0			2
08	4185	X	3335	-0-	-850	-0-	3332	3	3	9	N	3	5	0			-0-
09	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3319	3	26	9	Y	24	23	0			1
10	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3068	3	75	9	Y	68	65	0			4
11	3240	X	3012	-0-	-228	-0-	2977	3	35	9	Y	32	34	0			2
12	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	15	16	0			1

TOTAL GAS PROD: 36,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

BLOCK 31 UNIT WELL #: M 1M RRCID -> 279504 COMPL. DATE 08/20/1953 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8410 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	6814	-0-	-130	-0-	6789	3	25	9	N	23	23	0			1
02	6104	X	5451	-0-	-653	-0-	5417	3	34	9	N	31	31	0			1
03	6696	X	6100	-0-	-596	-0-	6090	3	10	9	N	9	10	0			-0-
04	6720	X	6124	-0-	-596	-0-	6113	3	11	9	N	10	10	0			-0-
05	6944	X	6094	-0-	-850	-0-	6063	3	31	9	N	28	27	0			1
06	6600	X	5438	-0-	-1162	-0-	5414	3	24	9	N	22	22	0			1
07	6324	X	5851	-0-	-473	-0-	5827	3	24	9	N	22	22	0			1
08	6324	X	5121	-0-	-1203	-0-	5063	3	58	9	N	53	51	0			3
09	6120	X	4895	-0-	-1225	-0-	4796	3	99	9	Y	90	87	0			6
10	6107	X	5048	-0-	-1059	-0-	4923	3	125	9	Y	114	113	0			7
11	5670	X	4906	-0-	-764	-0-	4836	3	70	9	Y	64	67	0			4
12	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	31	33	0			2

TOTAL GAS PROD: 61,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 497

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: O 5 RRCID -> 279531 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8121 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6542	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5154	3	6	9	N	5	5	0			-0-
03	3224	X	3069	-0-	-155	-0-	3029	3	40	9	N	36	35	0			1
04	3300	X	3053	-0-	-247	-0-	3034	3	19	9	N	17	17	0			1
05	3410	X	3243	-0-	-167	-0-	3240	3	3	9	N	3	4	0			-0-
06	3300	X	3165	-0-	-135	-0-	3163	3	2	9	N	2	2	0			-0-
07	3410	X	3293	-0-	-117	-0-	3293	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	3228	-0-	-27	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	3139	-0-	-41	-0-	3080	3	59	9	Y	54	51	0			3
10	3286	X	3210	-0-	-76	-0-	3103	3	107	9	Y	97	94	0			6
11	3180	X	3113	-0-	-67	-0-	3046	3	67	9	Y	61	63	0			4
12	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	20	23	0			1

TOTAL GAS PROD: 40,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 5K RRCID -> 279532 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7918 - 8511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34379	X	32983	-0-	-1396	-0-	32840	3	143	9	N	130	130	0			4
02	31052	X	29530	-0-	-1522	-0-	29410	3	120	9	N	109	109	0			4
03	34379	X	30493	-0-	-3886	-0-	30398	3	95	9	N	86	87	0			3
04	32610	X	32361	-0-	-249	-0-	32256	3	105	9	N	95	94	0			4
05	35853	X	35853	-0-	-0-	-0-	35734	3	119	9	N	108	107	0			5
06	33668	X	33668	-0-	-0-	-0-	33585	3	83	9	N	75	76	0			4
07	35875	X	35875	-0-	-0-	-0-	35780	3	95	9	N	86	85	0			5
08	36140	X	36140	-0-	-0-	-0-	36049	3	91	9	N	83	83	0			5
09	34225	X	34225	-0-	-0-	-0-	34167	3	58	9	Y	53	55	0			3
10	34848	X	34848	-0-	-0-	-0-	34778	3	70	9	Y	64	63	0			4
11	38627	X	38627	-0-	-0-	-0-	38445	3	182	9	Y	165	159	0			10
12	34379	X	-0-	-0-	-34379	-0-					Y	162	162	0			10

TOTAL GAS PROD: 374,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,216

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 7K RRCID -> 279533 COMPL. DATE 07/17/1990 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8402 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21576	X	21543	-0-	-33	-0-	21430	3	113	9	N	103	104	0			3
02	20730	X	20730	-0-	-0-	-0-	20638	3	92	9	N	84	84	0			3
03	22465	X	22465	-0-	-0-	-0-	22236	3	229	9	N	208	203	0			8
04	22682	X	22682	-0-	-0-	-0-	22579	3	103	9	N	94	98	0			4
05	24902	X	24902	-0-	-0-	-0-	24833	3	69	9	N	63	64	0			3
06	20880	X	18485	-0-	-2395	-0-	18468	3	17	9	N	15	17	0			1
07	21576	X	15365	-0-	-6211	-0-	15363	3	2	9	N	2	3	0			-0-
08	23526	X	23526	-0-	-0-	-0-	23514	3	12	9	N	11	10	0			1
09	20880	X	19260	-0-	-1620	-0-	19235	3	25	9	Y	23	23	0			1
10	21576	X	18568	-0-	-3008	-0-	18560	3	8	9	Y	7	8	0			-0-
11	22141	X	22141	-0-	-0-	-0-	22138	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
12	21576	X	-0-	-0-	-21576	-0-					Y	38	36	0			2

TOTAL GAS PROD: 229,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 651

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: H 9H RRCID -> 279543 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8491 - 8843

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2525	3	10	9	N	9	9	0			-0-
02	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2226	3	8	9	N	7	7	0			-0-
03	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2228	3	3	9	N	3	3	0			-0-
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1384	3	3	9	N	3	3	0			-0-
05	1333	N	1143	-0-	-190	-0-	1140	3	3	9	N	3	3	0			-0-
06	1290	N	1057	-0-	-233	-0-	1054	3	3	9	N	3	3	0			-0-
07	1333	N	1096	-0-	-237	-0-	1088	3	8	9	N	7	7	0			-0-
08	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	1094	3	4	9	N	4	4	0			-0-
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1135	3	46	9	Y	42	39	0			3
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1143	3	37	9	Y	34	35	0			2
11	1050	N	1001	-0-	-49	-0-	993	3	8	9	Y	7	9	0			-0-
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	7	7	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

BLOCK 31 UNIT WELL #: A 15A RRCID -> 279560 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8278 - 9033

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	11143	3	37	9	N	34	34	0			1
02	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	9438	3	29	9	N	26	26	0			1
03	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	9731	3	13	9	N	12	13	0			-0-
04	9390	X	9144	-0-	-246	-0-	9122	3	22	9	N	20	19	0			1
05	9703	X	8669	-0-	-1034	-0-	8645	3	24	9	N	22	22	0			1
06	9390	X	7135	-0-	-2255	-0-	7116	3	19	9	N	17	17	0			1
07	9703	X	8182	-0-	-1521	-0-	8162	3	20	9	N	18	18	0			1
08	9703	X	7959	-0-	-1744	-0-	7942	3	17	9	N	15	15	0			1
09	9150	X	8135	-0-	-1015	-0-	8112	3	23	9	Y	21	21	0			1
10	8680	X	8198	-0-	-482	-0-	8173	3	25	9	Y	23	23	0			1
11	7920	X	7529	-0-	-391	-0-	7500	3	29	9	Y	26	25	0			2
12	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					Y	32	32	0			2

TOTAL GAS PROD: 95,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 4K RRCID -> 279572 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8375 - 8646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15210	-0-	-1375	-0-	15169	3	41	9	N	37	37	0			1
02	14980	X	13525	-0-	-1455	-0-	13492	3	33	9	N	30	30	0			1
03	16585	X	14120	-0-	-2465	-0-	14090	3	30	9	N	27	27	0			1
04	14790	X	14662	-0-	-128	-0-	14630	3	32	9	N	29	29	0			1
05	17071	X	17071	-0-	-0-	-0-	17034	3	37	9	N	34	34	0			1
06	17184	X	17184	-0-	-0-	-0-	17158	3	26	9	N	24	24	0			1
07	16293	X	16293	-0-	-0-	-0-	16257	3	36	9	N	33	32	0			2
08	17340	X	17340	-0-	-0-	-0-	17307	3	33	9	N	30	30	0			2
09	17591	X	17591	-0-	-0-	-0-	17557	3	34	9	Y	31	31	0			2
10	17061	X	17061	-0-	-0-	-0-	17029	3	32	9	Y	29	29	0			2
11	16050	X	14293	-0-	-1757	-0-	14280	3	13	9	Y	12	13	0			1
12	16585	X	-0-	-0-	-16585	-0-					Y	3	4	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 174,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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. GAS LIFT (I)(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	7250	-0-	-1399	-0-	7220	3	30	9	N	27	27	0			1
02	7812	X	6208	-0-	-1604	-0-	6185	3	23	9	N	21	21	0			1
03	7502	X	6620	-0-	-882	-0-	6588	3	32	9	N	29	29	0			1
04	7080	X	6762	-0-	-318	-0-	6726	3	36	9	N	33	33	0			1
05	7316	X	6462	-0-	-854	-0-	6437	3	25	9	N	23	23	0			1
06	7020	X	6539	-0-	-481	-0-	6527	3	12	9	N	11	11	0			1
07	6975	X	6282	-0-	-693	-0-	6267	3	15	9	N	14	14	0			1
08	6975	X	5729	-0-	-1246	-0-	5704	3	25	9	N	23	23	0			1
09	6750	X	5584	-0-	-1166	-0-	5565	3	19	9	Y	17	17	0			1
10	6758	X	5939	-0-	-819	-0-	5918	3	21	9	Y	19	19	0			1
11	6540	X	5862	-0-	-678	-0-	5841	3	21	9	Y	19	19	0			1
12	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	14	14	0			1

TOTAL GAS PROD: 69,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	7640	-0-	-1040	-0-	7603	3	37	9	N	34	34	0			1
02	7840	X	7292	-0-	-548	-0-	7249	3	43	9	N	39	39	0			1
03	8680	X	8248	-0-	-432	-0-	8207	3	41	9	N	37	37	0			1
04	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	8261	3	33	9	N	30	30	0			1
05	8060	X	7870	-0-	-190	-0-	7850	3	20	9	N	18	18	0			1
06	7980	X	7102	-0-	-878	-0-	7085	3	17	9	N	15	15	0			1
07	8556	X	7307	-0-	-1249	-0-	7292	3	15	9	N	14	14	0			1
08	8556	X	7295	-0-	-1261	-0-	7281	3	14	9	N	13	13	0			1
09	8280	X	6791	-0-	-1489	-0-	6783	3	8	9	Y	7	8	0			-0-
10	7874	X	6776	-0-	-1098	-0-	6769	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
11	7110	X	6690	-0-	-420	-0-	6675	3	15	9	Y	14	13	0			1
12	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					Y	27	26	0			2

TOTAL GAS PROD: 81,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	9679	-0-	-458	-0-	9601	3	78	9	N	71	71	0			2
02	11480	X	8734	-0-	-2746	-0-	8687	3	47	9	N	43	44	0			1
03	12710	X	10141	-0-	-2569	-0-	10055	3	86	9	N	78	76	0			3
04	12300	X	9862	-0-	-2438	-0-	9801	3	61	9	N	55	56	0			2
05	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	11048	3	44	9	N	40	40	0			2
06	13392	X	13392	-0-	-0-	-0-	13363	3	29	9	N	26	27	0			1
07	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	11062	3	36	9	N	33	32	0			2
08	11098	X	10779	-0-	-319	-0-	10765	3	14	9	N	13	14	0			1
09	12300	X	10336	-0-	-1964	-0-	10294	3	42	9	Y	38	37	0			2
10	12710	X	11347	-0-	-1363	-0-	11296	3	51	9	Y	46	45	0			3
11	16946	X	16946	-0-	-0-	-0-	16907	3	39	9	Y	35	36	0			2
12	11098	X	-0-	-0-	-11098	-0-					Y	45	44	0			3

TOTAL GAS PROD: 123,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 523

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: P 14L RRCID -> 279629 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8175 - 8830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3177	-0-	-140	-0-	3166	3	11	9	N	10	10	0			-0-
02	2968	X	2804	-0-	-164	-0-	2793	3	11	9	N	10	10	0			-0-
03	3286	X	3037	-0-	-249	-0-	3026	3	11	9	N	10	10	0			-0-
04	3090	X	2990	-0-	-100	-0-	2980	3	10	9	N	9	9	0			-0-
05	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3247	3	17	9	N	15	14	0			1
06	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3179	3	9	9	N	8	9	0			-0-
07	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3336	3	28	9	N	25	24	0			1
08	3255	X	3117	-0-	-138	-0-	3007	3	110	9	N	100	95	0			6
09	3180	X	2732	-0-	-448	-0-	2679	3	53	9	Y	48	51	0			3
10	3379	X	3124	-0-	-255	-0-	3092	3	32	9	Y	29	30	0			2
11	3270	X	2905	-0-	-365	-0-	2880	3	25	9	Y	23	24	0			1
12	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	28	27	0			2

TOTAL GAS PROD: 33,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 7 RRCID -> 279748 COMPL. DATE 02/23/1974 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8230 - 8952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6344	3	18	9	N	16	17	0			-0-
02	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5371	3	13	9	N	12	12	0			-0-
03	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5868	3	19	9	N	17	16	0			1
04	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6000	3	22	9	N	20	20	0			1
05	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8196	3	31	9	N	28	28	0			1
06	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5857	3	21	9	N	19	19	0			1
07	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4202	3	18	9	N	16	16	0			1
08	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4423	3	25	9	N	23	23	0			1
09	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4448	3	12	9	Y	11	11	0			1
10	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4241	3	4	9	Y	4	5	0			-0-
11	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3993	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	23	22	0			1

TOTAL GAS PROD: 59,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 13 RRCID -> 279798 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9001 - 9070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	23238	-0-	-2771	-0-	23202	3	36	9	N	33	33	0			1
02	23492	X	21012	-0-	-2480	-0-	20980	3	32	9	N	29	29	0			1
03	26009	X	23441	-0-	-2568	-0-	23413	3	28	9	N	25	25	0			1
04	22500	X	22210	-0-	-290	-0-	22187	3	23	9	N	21	21	0			1
05	23250	X	21693	-0-	-1557	-0-	21663	3	30	9	N	27	27	0			1
06	22680	X	20764	-0-	-1916	-0-	20754	3	10	9	N	9	10	0			-0-
07	23436	X	18352	-0-	-5084	-0-	18338	3	14	9	N	13	12	0			1
08	23436	X	17236	-0-	-6200	-0-	17219	3	17	9	N	15	15	0			1
09	22200	X	16225	-0-	-5975	-0-	16206	3	19	9	Y	17	17	0			1
10	21700	X	15056	-0-	-6644	-0-	15032	3	24	9	Y	22	22	0			1
11	20760	X	18242	-0-	-2518	-0-	18218	3	24	9	Y	22	22	0			1
12	18352	X	-0-	-0-	-18352	-0-					Y	27	26	0			2

TOTAL GAS PROD: 217,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 9 RRCID -> 279799 COMPL. DATE 06/28/1976 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8788 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13051	X	10450	-0-	-2601	-0-	10442	3	8	9	N	7	8	0		-0-
02	11228	X	10262	-0-	-966	-0-	10237	3	25	9	N	23	22	0		1
03	11749	X	10411	-0-	-1338	-0-	10386	3	25	9	N	23	23	0		1
04	10770	X	8609	-0-	-2161	-0-	8590	3	19	9	N	17	17	0		1
05	11377	X	8638	-0-	-2739	-0-	8627	3	11	9	N	10	11	0		-0-
06	11010	X	9001	-0-	-2009	-0-	8988	3	13	9	N	12	11	0		1
07	11377	X	9705	-0-	-1672	-0-	9691	3	14	9	N	13	13	0		1
08	10416	X	8432	-0-	-1984	-0-	8385	3	47	9	N	43	41	0		3
09	9000	X	5572	-0-	-3428	-0-	5445	3	127	9	Y	115	111	0		7
10	9703	X	6855	-0-	-2848	-0-	6716	3	139	9	Y	126	125	0		8
11	9390	X	8914	-0-	-476	-0-	8818	3	96	9	Y	87	90	0		5
12	9703	X	-0-	-0-	-9703	-0-					Y	79	79	0		5

TOTAL GAS PROD: 96,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 555

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	6045	X	5909	-0-	-136	-0-	5897	3	12	9	N	11	11	0		-0-
02	5376	X	5111	-0-	-265	-0-	5103	3	8	9	N	7	7	0		-0-
03	5828	X	5693	-0-	-135	-0-	5685	3	8	9	N	7	7	0		-0-
04	5730	X	5696	-0-	-34	-0-	5689	3	7	9	N	6	6	0		-0-
05	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6217	3	11	9	N	10	10	0		-0-
06	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	6223	3	6	9	N	5	5	0		-0-
07	5890	X	5823	-0-	-67	-0-	5821	3	2	9	N	2	2	0		-0-
08	6231	X	4112	-0-	-2119	-0-	4110	3	2	9	N	2	2	0		-0-
09	6030	X	3234	-0-	-2796	-0-	3220	3	14	9	Y	13	12	0		1
10	6231	X	2864	-0-	-3367	-0-	2860	3	4	9	Y	4	5	0		-0-
11	6030	X	2642	-0-	-3388	-0-	2625	3	17	9	Y	15	14	0		1
12	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	11	11	0		1

TOTAL GAS PROD: 53,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

BLOCK 31 UNIT WELL #: O 10 RRCID -> 279846 COMPL. DATE 11/12/1978 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8156 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15066	X	12638	-0-	-2428	-0-	12601	3	37	9	N	34	34	0		1
02	13608	X	10908	-0-	-2700	-0-	10864	3	44	9	N	40	40	0		1
03	15066	X	10597	-0-	-4469	-0-	10573	3	24	9	N	22	22	0		1
04	13440	X	10623	-0-	-2817	-0-	10602	3	21	9	N	19	19	0		1
05	13113	X	12874	-0-	-239	-0-	12859	3	15	9	N	14	14	0		1
06	16090	X	16090	-0-	-0-	-0-	16064	3	26	9	N	24	24	0		1
07	15760	X	15760	-0-	-0-	-0-	15738	3	22	9	N	20	20	0		1
08	12865	X	12725	-0-	-140	-0-	12710	3	15	9	N	14	14	0		1
09	14580	X	12858	-0-	-1722	-0-	12838	3	20	9	Y	18	18	0		1
10	15066	X	13188	-0-	-1878	-0-	13166	3	22	9	Y	20	20	0		1
11	14580	X	12294	-0-	-2286	-0-	12252	3	42	9	Y	38	37	0		2
12	15066	X	-0-	-0-	-15066	-0-					Y	33	33	0		2

TOTAL GAS PROD: 140,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 11 RRCID -> 279854 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 8401 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	3			N	-0-					-0-
02	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	3			N	-0-					-0-
03	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	3			N	-0-					-0-
04	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	3871	-0-	-252	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3661	-0-	-329	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3870	-0-	-253	-0-	3835	3	35	9	N	32	30	0			2
08	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	7627	3	31	9	N	28	28	0			2
09	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5234	3	76	9	Y	69	67	0			4
10	3875	X	3839	-0-	-36	-0-	3685	3	154	9	Y	140	135	0			9
11	3990	X	3738	-0-	-252	-0-	3594	3	144	9	Y	131	132	0			8
12	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	145	144	0			9

TOTAL GAS PROD: 49,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 545

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 12 RRCID -> 282456 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8360 - 9043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	3			N	-0-					-0-
02	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4735	3	2	9	N	2	2	0			-0-
03	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5017	3	2	9	N	2	2	0			-0-
04	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4532	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4368	3	3	9	N	3	3	0			-0-
06	4080	X	2198	-0-	-1882	-0-	2189	3	9	9	N	8	8	0			-0-
07	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4264	3	10	9	N	9	9	0			-0-
08	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4287	3	52	9	N	47	44	0			-0-
09	4080	X	4008	-0-	-72	-0-	3929	3	79	9	Y	72	71	0			4
10	4216	X	3772	-0-	-444	-0-	3713	3	59	9	Y	54	55	0			3
11	4080	X	2981	-0-	-1099	-0-	2947	3	34	9	Y	31	32	0			2
12	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	29	29	0			2

TOTAL GAS PROD: 45,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

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	11654	X	11654	-0-	-0-	-0-	11651	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	10496	3	2	9	N	2	2	0			-0-
03	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	11021	3	4	9	N	4	4	0			-0-
04	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	10295	3	8	9	N	7	7	0			-0-
05	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	10915	3			N	-0-					-0-
06	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	10880	3	3	9	N	3	3	0			-0-
07	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	11089	3	11	9	N	10	9	0			1
08	11851	X	11851	-0-	-0-	-0-	11849	3	2	9	N	2	3	0			-0-
09	11383	X	11383	-0-	-0-	-0-	11363	3	20	9	Y	18	17	0			1
10	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	11308	3	37	9	Y	34	33	0			2
11	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	11861	3	12	9	Y	11	12	0			1
12	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					Y	10	10	0			1

TOTAL GAS PROD: 122,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 14 RRCID -> 286779 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8360 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9083	X	8678	-0-	-405	-0-	8670	3	8	9	N	7	7	0			-0-
04	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	8989	3	9	9	N	8	8	0			-0-
05	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	9798	3	7	9	N	6	6	0			-0-
06	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	9537	3	4	9	N	4	4	0			-0-
07	9329	X	9329	-0-	-0-	-0-	9320	3	9	9	N	8	8	0			-0-
08	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	9424	3	7	9	N	6	6	0			-0-
09	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	8517	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
10	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	8734	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
11	8790	X	8285	-0-	-505	-0-	8278	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
12	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					Y	11	10	0			1

TOTAL GAS PROD: 81,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
05	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					-0-
06	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					N	NO RPT					-0-
07	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					-0-
08	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					-0-
09	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-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-

BLOCK 31 UNIT WELL #: J 7 RRCID -> 287136 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8434 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	30270	X	NO RPT	-0-	-30270	-0-					N	NO RPT					-0-
05	31279	X	NO RPT	-0-	-31279	-0-					N	NO RPT					-0-
06	30270	X	NO RPT	-0-	-30270	-0-					N	NO RPT					-0-
07	31279	X	NO RPT	-0-	-31279	-0-					N	NO RPT					-0-
08	31279	X	NO RPT	-0-	-31279	-0-					N	NO RPT					-0-
09	30270	X	NO RPT	-0-	-30270	-0-					N	NO RPT					-0-
10	31279	X	NO RPT	-0-	-31279	-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-

BLOCK 31 UNIT WELL #: B 1R RRCID -> 287217 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8624 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	8670	X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					N	NO RPT					-0-
05	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					-0-
06	8670	X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					N	NO RPT					-0-
07	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					-0-
08	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					-0-
09	8670	X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					N	NO RPT					-0-
10	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					-0-
11	8670	X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					N	NO RPT					-0-
12	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BLOCK 31 (PENN. 7620) 09358 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
OXY USA INC. 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: O 11 RRCID -> 257316 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7586 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3993	R	3993	-0-	-0-	-0-	3989	3	4	9	Y	4	5	0			-0-
02	3024	#	2055	-0-	-969	-0-	1939	3	116	9	Y	105	101	0			4
03	3348	#	2334	-0-	-1014	-0-	2253	3	81	9	Y	74	75	0			3
04	3870	#	2356	-0-	-1514	-0-	2291	3	65	9	Y	59	60	0			2
05	3999	#	736	-0-	-3263	-0-	573	3	163	9	Y	148	144	0			6
06	3870	#	847	-0-	-3023	-0-	663	3	184	9	Y	167	165	0			8
07	2449	#	725	-0-	-1724	-0-	562	3	163	9	Y	148	148	0			8
08	2449	#	746	-0-	-1703	-0-	611	3	135	9	Y	123	123	0			-0-
09	2370	#	737	-0-	-1633	-0-	602	3	135	9	Y	123	123	0			8
10	1087	R	1087	-0-	-0-	-0-	943	3	144	9	Y	131	131	0			8
11	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1591	3	103	9	Y	94	96	0			6
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	30	34	0			2

TOTAL GAS PROD: 17,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,206

BLOCK 31 (QUEEN) 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
UNIVERSITY -35- A WELL #: 1 RRCID -> 165881 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 2944 - 2962

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

UNIVERSITY 38 A WELL #: 3 RRCID -> 166462 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2904 - 2919

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

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	93	N	76	-0-	-17	-0-	1 19	1 9	56	3	Y	17	17	0			3
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	1 15	1 9	50	3	Y	14	13	0			4
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	44 15	3 9	10	4	Y	14	15	0			3
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	53	3	15	9	Y	14	13	0			4
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	30	3	17	9	Y	15	15	0			4
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	29	3	17	9	Y	15	13	0			6
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	35	3	18	9	Y	16	18	0			4
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	32	3	18	9	Y	16	18	0			2
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	28	3	17	9	Y	15	14	0			3
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	1 1	1 4	28 18	3 9	Y	16	18	0			1
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	1 18	1 9	28	3	Y	16	14	0			3
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	1 19	1 9	29	3	Y	17	17	0			3

TOTAL GAS PROD: 664 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	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-

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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	1 19	1 9	56	3	Y	17	17	0			3
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	1 15	1 9	34	3	Y	14	13	0			4
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	8 15	3 9	2	4	Y	14	15	0			3
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	15	3	15	9	Y	14	13	0			4
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	30	3	17	9	Y	15	15	0			4
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	29	3	17	9	Y	15	13	0			6
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	35	3	18	9	Y	16	18	0			4
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	32	3	18	9	Y	16	18	0			2
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	28	3	17	9	Y	15	14	0			3
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	1 1	1 4	28 18	3 9	Y	16	18	0			1
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	1 18	1 9	28	3	Y	16	14	0			3
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	1 19	1 9	29	3	Y	17	17	0			3

TOTAL GAS PROD: 566 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UNIVERSITY "37A" WELL #: 1 RRCID -> 169037 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2910 - 2926

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	31	N	29	-0-	-2	-0-		1	1	28	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-		1	1	25	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-		22	3	5	4	Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-		28	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-		30	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-		29	3			Y	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-		35	3			Y	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-		32	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-		28	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-		1	1	28	3	Y	-0-					-0-
								1	4									
11	30	N	29	-0-	-1	-0-		1	1	28	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-		1	1	29	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY "47A" WELL #: 1 RRCID -> 169039 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2896 - 2912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	104	N	104	-0-	-0-	-0-		1	1	84	3	Y	17	17	0			3
								19	9									
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-		1	1	75	3	Y	14	13	0			4
								15	9									
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-		67	3	15	4	Y	14	15	0			3
								15	9									
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-		81	3	15	9	Y	14	13	0			4
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-		59	3	17	9	Y	15	15	0			4
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-		35	3	29	9	Y	26	20	0			10
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-		35	3	36	9	Y	33	35	0			8
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-		32	3	34	9	Y	31	35	0			4
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-		28	3	33	9	Y	30	28	0			6
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-		1	1	28	3	Y	33	37	0			2
								1	4	36	9							
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-		1	1	28	3	Y	31	27	0			6
								34	9									
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-		1	1	29	3	Y	35	35	0			6
								39	9									

TOTAL GAS PROD: 924 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UNIVERSITY -35- WELL #: 1 RRCID -> 170843 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2964 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	1	1	84	3	Y	34	34	0			6
							37	9									
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	1	1	84	3	Y	28	26	0			8
							31	9									
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	87	3	19	4	Y	29	30	0			7
							32	9									
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	83	3	29	9	Y	26	26	0			7
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	89	3	34	9	Y	31	30	0			8
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	73	3	28	9	Y	25	23	0			10
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	15	12	0			3
							17	9									
*12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	107	91	0			19
							118	9									

TOTAL GAS PROD: 896 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

UNIVERSITY 38 "A" WELL #: 1 RRCID -> 269504 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 2955 - 2967

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

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

OXY USA INC. 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: P 17 RRCID -> 163611 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2886 - 2903

01	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: FF 4 RRCID -> 163949 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 3252 PERF. 2903 - 2931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 328 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	372	N	220	-0-	-152	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: Y 12 RRCID -> 164179 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2881 - 2896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 5SD RRCID -> 165332 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 2914 - 2932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 12 RRCID -> 165870 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2920 - 2935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-

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

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 13 RRCID -> 165871 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2908 - 2923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-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	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: SD13 RRCID -> 165875 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2945 - 2960

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: Y 13 RRCID -> 165878 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2925 - 2940

01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: GG15 RRCID -> 165879 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2913 - 2928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: GG16 RRCID -> 165880 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2909 - 2924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 8H RRCID -> 167927 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 2992 - 3007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 837 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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 807 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	279	N	174	-0-	-105	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 638 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	127	-0-	-28	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-

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

BLOCK 31 UNIT WELL #: S 6DC RRCID -> 173507 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 2935 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5897	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
02	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5103	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
03	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5685	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
04	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5689	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
05	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6217	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
06	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	6223	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
07	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5821	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
08	6231	X	4112	-0-	-2119	-0-	4110	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
09	6030	X	3234	-0-	-2796	-0-	3220	3	14	9	Y	13	12	0			1
10	6231	X	2864	-0-	-3367	-0-	2860	3	4	9	Y	4	5	0			-0-
11	6030	X	2642	-0-	-3388	-0-	2625	3	17	9	Y	15	14	0			1
12	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 53,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 4H RRCID -> 173575 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2966 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 452 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 9 RRCID -> 175868 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 2942 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1921	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1740	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
03	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2073	2	9	9	Y	8	8	0			-0-
04	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	7	7	0			-0-
05	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	6	6	0			-0-
06	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	6	6	0			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	0			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	0			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	0			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	8	0			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	6	0			-0-
*12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2095	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

BLOCK 31 UNIT WELL #: A 2S RRCID -> 197921 COMPL. DATE 09/17/1981 TOTAL DEPTH 9070 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-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 7H RRCID -> 204147 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2893 - 2991

01	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 617 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 5 RRCID -> 204148 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2955 - 2963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: T 7N RRCID -> 204149 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 2963 - 2970

	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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 521 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

	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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	73	-0-	73	73	73	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	134	-0-	134	207	134	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	45	-0-	45	252	45	2			N	-0-					-0-
10	395	X	143	-0-	-252	-0-	143	2			N	-0-					-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
UNIVERSITY WELL #: 5 RRCID -> 168517 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 2962 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		314	-0-	314	314	314	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		698	-0-	698	1012	698	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		233	-0-	233	1245	233	2			N	-0-					-0-
10	1848	X	603	-0-	-1245	-0-	603	2			N	-0-					-0-
11	690	N	611	-0-	-79	-0-	611	2			N	-0-					-0-
*12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY WELL #: 8 RRCID -> 168938 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2973 - 2991

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	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
09	270	N	119	-0-	-151	-0-	119	2			N	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
UNIVERSITY -B- WELL #: 8 RRCID -> 228212 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2912 - 3021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
07	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	2			N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	360	N	133	-0-	-227	-0-	133	2			N	-0-					-0-
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
*12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 228213 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2912 - 3021

01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
04	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	2			N	-0-					-0-
05	341	N	232	-0-	-109	-0-	232	2			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
09	330	N	119	-0-	-211	-0-	119	2			N	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
*12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 31, EAST (ATOKA) 09359 250 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
EAST BLOCK 31/ATOKA/UNIT WELL #: 201 RRCID -> 210336 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7856 - 7876

01	93	#	90	-0-	-3	-0-	1	1	81	3	Y	7	7	0				1
							8	9										
02	90	R	90	-0-	-0-	-0-	1	1	82	3	Y	6	6	0				1
							7	9										
03	112	R	112	-0-	-0-	-0-	86	3	19	4	Y	6	4	0				3
							7	9										
04	129	R	129	-0-	-0-	-0-	122	3	7	9	Y	6	6	0				3
05	118	R	118	-0-	-0-	-0-	111	3	7	9	Y	6	7	0				2
06	124	R	124	-0-	-0-	-0-	118	3	6	9	Y	5	6	0				1
07	118	R	118	-0-	-0-	-0-	114	3	4	9	Y	4	4	0				1
08	94	R	94	-0-	-0-	-0-	90	3	4	9	Y	4	3	0				2
09	140	R	140	-0-	-0-	-0-	133	3	7	9	Y	6	4	0				4
10	93	#	68	-0-	-25	-0-	1	1	64	3	Y	-0-	4	0				-0-
							3	4										
11	90	#	51	-0-	-39	-0-	1	1	50	3	Y	-0-						-0-
12	93	#	52	-0-	-41	-0-	1	1	51	3	Y	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 1,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

BLOCK 31, EAST (ATOKA) //CONT.// 09359 250 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT WELL #: A 6S RRCID -> 217487 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7960 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2043	R	2043	-0-	-0-	-0-	10	1	2033	3	Y	-0-					-0-
02	1372	#	1090	-0-	-282	-0-	5	1	1085	3	Y	-0-					-0-
03	2046	#	142	-0-	-1904	-0-	116	3	26	4	Y	-0-					-0-
04	1980	#	76	-0-	-1904	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
05	2046	#	37	-0-	-2009	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
06	1980	#	39	-0-	-1941	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
07	1209	#	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	#	-0-	-0-	-155	-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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT WELL #: 206 RRCID -> 228821 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7914 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1634	R	1634	-0-	-0-	-0-	8	1	1626	3	Y	-0-					-0-
02	1092	#	886	-0-	-206	-0-	4	1	882	3	Y	-0-					-0-
03	1643	#	216	-0-	-1427	-0-	176	3	40	4	Y	-0-					-0-
04	1590	#	52	-0-	-1538	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
05	1643	#	37	-0-	-1606	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
06	1590	#	39	-0-	-1551	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
07	992	#	45	-0-	-947	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
08	217	#	43	-0-	-174	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
09	30	#	27	-0-	-3	-0-	27	3			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: 2,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 32 (WOLFCAMP) 09376 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 4 RRCID -> 208635 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	166	3	Y	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	105	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	186	N	142	-0-	-44	-0-	10	1	131	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	180	N	15	-0-	-165	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	143	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	130	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	104	-0-	-51	-0-	8	1	95	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 1,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 32 (WOLFCAMP) //CONT.// 09376 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 6 RRCID -> 218115 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7538 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	247	-0-	-1	-0-	20	1	227	3	Y	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	23	1	256	3	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	9							
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	32	1	374	3	Y	5	4	0			1
							1	4	6	9							
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	24	1	217	3	Y	1	2	0			-0-
							10	4	1	9							
05	310	N	142	-0-	-168	-0-	12	1	126	3	Y	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							
06	300	N	102	-0-	-198	-0-	11	1	82	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
07	248	N	73	-0-	-175	-0-	8	1	63	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	52	1	545	3	Y	4	4	0			-0-
							8	4	4	9							
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	54	1	626	3	Y	17	15	0			2
							14	4	19	9							
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	46	1	503	3	Y	27	26	0			3
							9	4	30	9							
11	600	N	499	-0-	-101	-0-	44	1	438	3	Y	15	17	0			1
							17	9									
12	744	N	384	-0-	-360	-0-	30	1	341	3	Y	8	8	0			1
							4	4	9	9							

TOTAL GAS PROD: 4,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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	558	N	482	-0-	-76	-0-	35	1	402	3	Y	40	39	0			3
							1	4	44	9							
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	39	1	455	3	Y	24	24	0			3
							5	4	26	9							
03	558	N	510	-0-	-48	-0-	38	1	446	3	Y	22	22	0			3
							2	4	24	9							
04	450	N	374	-0-	-76	-0-	35	1	313	3	Y	11	13	0			1
							14	4	12	9							
05	496	N	269	-0-	-227	-0-	24	1	231	3	Y	9	9	0			1
							4	4	10	9							
06	480	N	195	-0-	-285	-0-	20	1	158	3	Y	-0-	1	0			-0-
							17	4									
07	372	N	160	-0-	-212	-0-	16	1	129	3	Y	13	12	0			1
							1	4	14	9							
08	279	N	247	-0-	-32	-0-	20	1	217	3	Y	6	6	0			1
							3	4	7	9							
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	240	N	131	-0-	-109	-0-	11	1	108	3	Y	11	10	0			1
							12	9									
*12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	37	1	421	3	Y	28	26	0			3
							5	4	31	9							

TOTAL GAS PROD: 3,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

BLOCK 72 (PENN.) 09563 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
BURCHARD WELL #: 1 RRCID -> 224840 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12157 - 12292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364	3			N	-0-			-0-
02	1133	N	1133	-0-	-0- B	-0-	1133	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1665	N	1665	-0-	-0- B	-0-	1665	3			N	-0-			-0-
04	1398	N	1398	-0-	-0- B	-0-	1398	3			N	-0-			-0-
05	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182	3			N	-0-			-0-
06	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	3			N	-0-			-0-
07	1234	N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234	3			N	-0-			-0-
08	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	3			N	-0-			-0-
10	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	1199	3			N	-0-			-0-
11	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204	3			N	-0-			-0-
*12	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,291 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5964		12207	-0-	6243 B	-1265	12207	2			N	-0-			-0-
02	7993		9025	-0-	1032 B	-233	9025	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -233															
03	13051		8147	-0-	-4904 B	-5137	8147	2			N	-0-			-0-
04	12630	#	10310	-0-	-2320 B	-7457	10310	2			N	-0-			-0-
05	10064		6949	-0-	-3115 B	-10572	6949	2			N	-0-			-0-
06	10181		6843	-0-	-3338 B	-13910	6843	2			N	-0-			-0-
07	8643		1897	-0-	-6746 B	-20656	333	1	1564	2	N	-0-			-0-
08	5214		2133	-0-	-3081 B	-23737	425	1	1708	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -23504 CANCELLED UNDERAGE -> -233															
09	5460		1562	-0-	-3898 B	-27402	379	1	1183	2	N	-0-			-0-
10	0		238	-0-	238 B	-27164	85	1	153	2	N	-0-			-0-
11	0	N	10048	-0-	10048 B	-17116	988	1	9060	2	N	-0-			-0-
12	0	N	1408	-0-	1408 B	-15708	120	1	1288	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB-ROB (UPPER WOLFCAMP) 10031 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GLOSSOP OIL & GAS, LLC 310719
NUTT WELL #: 1 RRCID -> 161163 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6191 - 6227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	53	3			Y	-0-			21
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-			21
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-			21
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-			21
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-			21
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-			21
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-			21
08 DLQ G-10			21	-0-	21	21	21	3			Y	-0-			21
09 DLQ G-10			22	-0-	22	43	22	3			Y	-0-			21
10 DLQ G-10			35	-0-	35	78	35	3			Y	-0-			21
11 DLQ G-10			24	-0-	24	102	24	3			Y	-0-			21
*12	129	N	27	-0-	-102	-0-	27	3			Y	-0-			21

TOTAL GAS PROD: 309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB-ROB (UPPER WOLFCAMP) //CONT.// 10031 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GLOSSOP OIL & GAS, LLC //CONT.// 310719
NUTT 102A WELL #: 2 RRCID -> 162596 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6229 - 6319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					30
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					30
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					30
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					30
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					30
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					30
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					30
08	DLQ G-10		17	-0-	17	17	17	3			Y	-0-					30
09	DLQ G-10		17	-0-	17	34	17	3			Y	-0-					30
10	DLQ G-10		28	-0-	28	62	28	3			Y	-0-					30
11	DLQ G-10		19	-0-	19	81	19	3			Y	-0-					30
*12	103	N	22	-0-	-81	-0-	22	3			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 248 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	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			Y	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	124	-0-	-310	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		375	-0-	375	375	375	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		393	-0-	393	768	393	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		633	-0-	633	1401	633	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		443	-0-	443	1844	443	3			Y	-0-					-0-
*12	2300	N	490	-0-	-1810	34	490	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTLEG CANYON (CONNELL) 10613 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
V-F PETROLEUM INC. 880375
UNIVERSITY 7 WELL #: 1 RRCID -> 273473 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6437 - 6453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	45	2			N	-0-					58
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					58
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					58
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					58
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					58
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					58
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					58
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					58
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					58
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					58
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-	58	1			-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 778 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	4402	X	4196	-0-	-206	-0-	4138	3	58	9	Y	53					97
02	8548	X	8548	-0-	-0-	-0-	4274	3	4274	4	Y	-0-					97
03	4402	X	4265	-0-	-137	-0-	4167	3	98	4	Y	-0-					97
04	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4504	3	92	4	Y	21					118
							23	9									
05	4743	X	3952	-0-	-791	-0-	3901	3	51	4	Y	-0-					118
06	4590	X	1061	-0-	-3529	-0-	1051	3	9	4	Y	1					119
							1	9									
07	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5038	3	102	4	Y	24					143
							26	9									
08	4774	X	3774	-0-	-1000	-0-	3666	3	108	4	Y	-0-					143
09	4620	X	247	-0-	-4373	-0-	242	3	5	4	Y	-0-					143
*10	5177	X	2776	-0-	-2401	-0-	2699	3	77	4	Y	-0-					143
*11	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5052	3	73	4	Y	44					187
							48	9									
*12	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	4876	3	74	4	Y	187					-0-
							206	9									

TOTAL GAS PROD: 48,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

WYLIE, ZULA B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 135431 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11380 - 11398

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		850	-0-	850	850	828	3	20	4	Y	2					2
							2	9									
04	T. A.		393	-0-	393	1243	385	3	8	4	Y	-0-	1	1			1
05	1267	X	24	-0-	-1243	-0-	23	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					1
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2206	3	65	4	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3966	-0-	966	966	3890	3	76	4	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	6426	-0-	3326	4292	6248	3	178	4	Y	-0-					-0-
*11	10926	X	6634	-0-	-4292	-0-	6238	3	89	4	Y	279					279
							307	9									
*12	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5863	3	88	4	Y	-0-					279

TOTAL GAS PROD: 26,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WYLIE, ZULA B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 135432 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11406 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-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. "C" WELL #: 2 RRCID -> 135433 COMPL. DATE 04/23/1983 TOTAL DEPTH 11543 PERF.11400 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					10
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	30	3	30	4	Y	-0-					10
03	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			Y	-0-	5	1			5
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	3	28	4	Y	-0-	2	1			3
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-	1	1			2
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					2
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-	1	1			1
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					1
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	618	3	12	4	Y	-0-					1
*10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	85	3	3	4	Y	1					-0-
							1	9									
*11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	155	3	2	4	Y	-0-					-0-
12	620	N	31	-0-	-589	-0-	31	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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-

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TEINERT, G. O. WELL #: 2 RRCID -> 136114 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11351 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			Y	-0-					27
02	2800	N	3656	-0-	856	856	1828	3	1828	4	Y	-0-					27
03	2952	N	2096	-0-	-856	-0-	2047	3	49	4	Y	-0-					27
04	1980	N	1715	-0-	-265	-0-	1661	3	34	4	Y	18					45
							20	9									
05	2015	N	776	-0-	-1239	-0-	767	3	9	4	Y	-0-					45
06	2040	N	539	-0-	-1501	-0-	534	3	4	4	Y	1					46
							1	9									
07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1738	3	34	4	Y	2					48
							2	9									
08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1621	3	48	4	Y	-0-					48
09	540	N	527	-0-	-13	-0-	517	3	10	4	Y	-0-					48
*10	1767	N	435	-0-	-1332	-0-	422	3	13	4	Y	-0-					48
*11	1620	N	303	-0-	-1317	-0-	290	3	4	4	Y	8					56
							9	9									
12	558	N	506	-0-	-52	-0-	437	3	7	4	Y	56					-0-
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 16,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

MIDLAND "AC" FEE WELL #: 1 RRCID -> 136431 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11340 - 11358

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7

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

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	744	N	38	-0-	-706	-0-	38	3			Y	-0-					6
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					Y	1					7
03	620	N	4	-0-	-616	-0-	4	3			Y	-0-					7
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	22	3	89	4	Y	39	6	1			40
							43	9									
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	48	3	1	9	Y	1					41
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	3	1	4	Y	-0-					41
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	569	3	12	4	Y	6					47
							7	9									
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	646	3	19	4	Y	2					49
							2	9									
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	649	3	12	4	Y	-0-					49
*10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	588	3	17	4	Y	49					-0-
							54	9									
*11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	623	3	10	4	Y	219					219
							241	9									
*12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	584	3	9	4	Y	219					-0-
							241	9									

TOTAL GAS PROD: 4,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 536

WYLIE, ZULA B. WELL #: 2 RRCID -> 146830 COMPL. DATE 09/14/1980 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11383 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	51	-0-	-631	-0-	51	3			Y	-0-					50
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	116	3	117	4	Y	-0-					50
03	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	3			Y	-0-	22	1			28
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	13	1			15
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	558	3	8	4	Y	1	7	1			9
							1	9									
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			5
08	3100	N	3161	-0-	61	61	3071	3	90	4	Y	-0-					5
09	402	N	341	-0-	-61	-0-	335	3	6	4	Y	-0-					5
*10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	75	3	1	4	Y	5					-0-
							6	9									
*11	T. A.		21	-0-	21	21	21	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		3	-0-	3	24	3	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MIDLAND -AB- FEE WELL #: 2 RRCID -> 239233 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11318 - 11387

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

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
JACWIL 'B' WELL #: 1 RRCID -> 139939 COMPL. DATE 08/23/1982 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11320 - 12020

	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	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	101	-0-	-229	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	287	-0-	-73	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
*12	372	N	296	-0-	-76	-0-	296	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PBEX OPERATIONS, LLC 630732
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 134808 COMPL. DATE 09/11/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11338 - 11352

	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	1054	N	678	-0-	-376	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	524	-0-	-316	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	492	-0-	-168	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		609	-0-	609	609	609	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		971	-0-	971	1580	971	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		884	-0-	884	2464	884	2			Y	-0-					-0-
09	2900	N	775	-0-	-2125	339	775	2			Y	-0-					-0-
10	866	N	527	-0-	-339	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
*12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
PBEX OPERATIONS, LLC //CONT.// 630732
MORELAND WELL #: 2 RRCID -> 134809 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11343 - 11357

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	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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		232	-0-	232	232	232	2			Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	232					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	232					Y	-0-					-0-
09	100	N	-0-	-0-	-100	132					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 232 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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1186	2	15	9	Y	14	28	1			20
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1038	2	24	9	Y	22					42
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1179	2	30	9	Y	27	25	1	5	8	39
04	1050	N	990	-0-	-60	-0-	958	2	32	9	Y	29	26	1			42
05	1085	N	583	-0-	-502	-0-	508	2	75	9	Y	68	84	1			26
06	1050	N	923	-0-	-127	-0-	892	2	31	9	Y	28					54
07	1023	N	565	-0-	-458	-0-	533	2	32	9	Y	29	54	1			29
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1063	2	67	9	Y	61	53	1			37
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1158	2	58	9	Y	53	54	1			36
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	953	2	32	9	Y	29	26	1			39
11	1050	N	676	-0-	-374	-0-	668	2	8	9	Y	7					46
12	1085	N	891	-0-	-194	-0-	880	2	11	9	Y	10	2	8			54

TOTAL GAS PROD: 11,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER) 12230 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
MOORES ESTATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 180879 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2635 - 2685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER) //CONT.// 12230 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
MOORES ESTATE "C" WELL #: 1 RRCID -> 181704 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 3293 PERF. 2620 - 2630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	26	2	25	9	Y	23					89
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	23	2	8	9	Y	7					96
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	28	2	28	9	Y	25	58	1			63
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	23	2	9	9	Y	8					71
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	28	2	23	9	Y	21					92
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					92
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-	63	1			29
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	23	2	2	9	Y	2					31
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	20	2	20	9	Y	18					49
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	22					71
							24	9									
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	1					72
							1	9									
*12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	27	2	20	9	Y	18	53	1			37

TOTAL GAS PROD: 453 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

VALLEY "M" WELL #: 8 RRCID -> 194777 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2759 - 3217

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					42
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	1			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: 23

VALLEY "Q" WELL #: 4 RRCID -> 216549 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3002 - 3088

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	-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	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-

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER) //CONT.// 12230 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
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	9672	X	3627	-0-	-6045	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	2912	-0-	-5824	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
03	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	2040	-0-	-3450	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	1977	-0-	-2673	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	2904	-0-	-606	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2054	-0-	-1325	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	1203	-0-	-2176	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	1547	-0-	-1363	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	812	-0-	-2195	-0-	46	1	766	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	1022	-0-	-1888	-0-	48	1	974	2	N	-0-					-0-
12	2046	X	879	-0-	-1167	-0-	879	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKLAW (TUBB) 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
IOWA REALTY TRUST -125- WELL #: 1 RRCID -> 052857 COMPL. DATE 06/09/1972 TOTAL DEPTH 3588 PERF. N/A

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	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-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-

MOOERS ESTATE WELL #: 2B RRCID -> 057139 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 2786 - 3016

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					93
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27					120
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					120
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	92	1			35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	91					126
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					129
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32					161
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					164
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	134	1			32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 190

BROOKLAW (TUBB) //CONT.// 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E" WELL #: 8 RRCID -> 059593 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A

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

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	27776	X	20601	-0-	-7175	-0-	20601	2			N	-0-					7
02	25088	X	17888	-0-	-7200	-0-	17888	2			N	-0-					7
03	27280	X	15646	-0-	-11634	-0-	15646	2			N	-0-					7
04	24420	X	15727	-0-	-8693	-0-	15727	2			N	-0-					7
05	24397	X	22019	-0-	-2378	-0-	22019	2			N	-0-					7
06	19950	X	9783	-0-	-10167	-0-	9783	2			N	-0-					7
07	19809	X	-0-	-0-	-19809	-0-					N	-0-					7
08	22010	X	12720	-0-	-9290	-0-	12720	2			N	-0-					7
09	21300	X	12203	-0-	-9097	-0-	12203	2			N	-0-					7
10	22756	X	22756	-0-	-0-	-0-	22756	2			N	-0-					7
11	22328	X	22328	-0-	-0-	-0-	22328	2			N	-0-					7
*12	21063	X	21063	-0-	-0-	-0-	21063	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 192,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
LINEBERY, TOM STRIP WELL #: 2 RRCID -> 103689 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 15681 PERF.15561 - 15628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	109	-0-	-232	-0-	72	2	37	4	N	-0-					-0-
02	364	N	222	-0-	-142	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	183	-0-	-840	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	403	N	11	-0-	-392	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "24" WELL #: 1 RRCID -> 218499 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 23000 PERF.15866 - 15926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

BRUNSON RANCH (STRAWN) 12646 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
BRUNSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 201021 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 16832 PERF.14380 - 15389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2574		1628	-0-	-946	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
02	4368		2492	-0-	-1876	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
03	2028		1355	-0-	-673	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
04	12764		6712	-0-	-6052	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
05	8364		4523	-0-	-3841	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
06	5354		3007	-0-	-2347	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
07	4982		2832	-0-	-2150	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
08	5322		3002	-0-	-2320	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
09	6766		3713	-0-	-3053	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
10	8658		4670	-0-	-3988	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
11	660		350	-0-	-310	-0-	350	2			N	-0-					-0-
*12	6812		3747	-0-	-3065	-0-	3747	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,031 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

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

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

BRAUN "10" WELL #: 3 RRCID -> 168558 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12829 - 15539

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-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER "35B" WELL #: 1 RRCID -> 119662 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 4990 - 6100

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 151722 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 15581 PERF.11766 - 15581

01	3658	X	3480	-0-	-178	-0-	3480	3			Y	-0-					-0-
02	2884	X	1725	-0-	-1159	-0-	1700	3	14	4	Y	10					10
							11	9									
03	3193	X	1804	-0-	-1389	-0-	1759	3	42	4	Y	3					13
							3	9									
04	3360	X	248	-0-	-3112	-0-	243	3	5	4	Y	-0-					13
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	1	11	1			3
06	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					3
07	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					3
08	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					3
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					3
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 7,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 21H RRCID -> 151754 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11748 - 12974

01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	860	3	19	9	Y	17					30
02	588	N	369	-0-	-219	-0-	349	3	3	4	Y	15					45
							17	9									
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1272	3	29	4	Y	3					48
							3	9									
04	840	N	395	-0-	-445	-0-	387	3	8	4	Y	-0-					48
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	39	1			9
06	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					9
07	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					9
08	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					9
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					9
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 2,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 22H RRCID -> 153523 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 13232 PERF.11845 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			Y	-0-					-0-
02	756	N	549	-0-	-207	-0-	535	3	4	4	Y	9	4	1			5
							10	9									
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	599	3	14	4	Y	-0-	5	1			-0-
04	810	N	301	-0-	-509	-0-	293	3	8	4	Y	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-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: 2,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 24H RRCID -> 154101 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11740 - 14245

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 25H RRCID -> 154202 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 15384 PERF.12360 - 15384

01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-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	T. A.		-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
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 26H RRCID -> 154763 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11797 - 13588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	1849	-0-	-2770	-0-	1840	3	9	9	Y	8					32
02	3752	X	629	-0-	-3123	-0-	609	3	5	4	Y	14					46
							15	9									
03	4154	X	2912	-0-	-1242	-0-	2846	3	66	4	Y	-0-					46
04	1800	X	1049	-0-	-751	-0-	1028	3	21	4	Y	-0-					46
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-	37	1			9
06	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					9
07	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					9
08	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					9
09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					9
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 6,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 27H RRCID -> 155262 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 15274 PERF.11800 - 15274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 28H RRCID -> 155263 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11811 - 15456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13984	-0-	10884	10884	13868	3	116	9	Y	105	32	1			73
02	2800	N	15504	-0-	12704	23588	15309	3	130	4	Y	59	101	1			31
							65	9									
03	3100	N	8361	-0-	5261	28849	8130	3	190	4	Y	37	41	1			27
							41	9									
04	30248	X	1399	-0-	-28849	-0-	1368	3	31	4	Y	-0-	27	1			-0-
05	13702	X	-0-	-0-	-13702	-0-					Y	-0-					-0-
06	13260	X	-0-	-0-	-13260	-0-					Y	-0-					-0-
07	13702	X	-0-	-0-	-13702	-0-					Y	-0-					-0-
08	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	-0-					-0-
09	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-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: 39,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 23H RRCID -> 158177 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11750 - 13316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1390	-0-	-129	-0-	1390	3			Y	-0-					-0-
02	1176	N	377	-0-	-799	-0-	374	3	3	4	Y	-0-					-0-
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1567	3	37	4	Y	-0-					-0-
04	1350	N	500	-0-	-850	-0-	490	3	10	4	Y	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-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: 3,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 31H RRCID -> 159974 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 16308 PERF. 3980 - 16308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	3738	-0-	-1191	-0-	3723	3	15	9	Y	14	4	1			10
02	4872	X	759	-0-	-4113	-0-	752	3	6	4	Y	1	10	1			1
							1	9									
03	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6061	3	142	4	Y	5	2	1			4
							6	9									
04	5220	X	2163	-0-	-3057	-0-	2117	3	46	4	Y	-0-	4	1			-0-
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					-0-
06	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					Y	-0-					-0-
07	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	-0-					-0-
08	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	-0-					-0-
09	2160	X	1368	-0-	-792	-0-	1342	3	26	4	Y	-0-					-0-
*10	0	X	-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: 14,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 32H RRCID -> 160930 COMPL. DATE 09/08/1996 TOTAL DEPTH 15366 PERF.12206 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			Y	-0-					15
02	1260	N	971	-0-	-289	-0-	964	3	7	4	Y	-0-					15
03	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2403	3	56	4	Y	-0-					15
04	1500	N	699	-0-	-801	-0-	685	3	14	4	Y	-0-					15
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-	12	1			3
06	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					3
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 6,517 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 #: 33H RRCID -> 160931 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12282 - 16046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		4003	-0-	4003	4003	3988	3	13	4	Y	2					2
							2	9									
09	14B2 EXT		7352	-0-	7352	11355	7199	3	141	4	Y	11					13
							12	9									
*10	T. A.		8174	-0-	8174	19529	7809	3	222	4	Y	130	6	1			137
							143	9									
*11	34184	X	14655	-0-	-19529	-0-	14186	3	204	4	Y	241	78	1			300
							265	9									
*12	19951	X	19951	-0-	-0-	-0-	19587	3	299	4	Y	59					359
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 54,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 443

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	4805	X	1326	-0-	-3479	-0-	1326	3			Y	-0-					2
02	4340	X	990	-0-	-3350	-0-	983	3	7	4	Y	-0-					2
03	4805	X	1941	-0-	-2864	-0-	1897	3	44	4	Y	-0-					2
04	1560	X	880	-0-	-680	-0-	862	3	18	4	Y	-0-					2
05	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					-0-
07	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
08	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
09	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-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: 5,137 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	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	191	3	1	4	Y	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	309	3	7	4	Y	-0-					-0-
04	210	N	123	-0-	-87	-0-	121	3	2	4	Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-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: 1,087 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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 38H RRCID -> 163359 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11805 - 15338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1665	3	43	9	Y	39	12	1			27
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	931	3	7	4	Y	13	33	1			7
							14	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
04	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 36H RRCID -> 163464 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11800 - 14971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 41H RRCID -> 163601 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 15675 PERF.11808 - 15675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			Y	-0-					-0-
02	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	692	3	692	4	Y	-0-					-0-
03	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1191	3	28	4	Y	-0-					-0-
04	1620	X	505	-0-	-1115	-0-	495	3	10	4	Y	-0-					-0-
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
06	1620	X	808	-0-	-812	-0-	562	3	4	4	Y	220	216	0			4
							242	9									
07	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
*10	837	X	-0-	-0-	-837	-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: 5,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 37H RRCID -> 164490 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11833 - 16256

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 39H RRCID -> 164491 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11772 - 13867

01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			Y	-0-					1
02	1036	N	423	-0-	-613	-0-	420	3	3	4	Y	-0-	1	1			-0-
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	811	3	20	4	Y	-0-					-0-
04	1140	N	487	-0-	-653	-0-	478	3	9	4	Y	-0-					-0-
05	465	N	402	-0-	-63	-0-	397	3	5	4	Y	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,329 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-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	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					1
02	1512	N	-0-	-0-	-1512	-0-					Y	-0-					1
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 42H RRCID -> 166092 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11745 - 15881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/11/2019

TOTAL GAS PROD: 187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 43H RRCID -> 166544 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11742 - 14734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	484	-0-	-415	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
02	868	N	467	-0-	-401	-0-	463	3	4	4	Y	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	386	3	9	4	Y	-0-					-0-
04	480	N	270	-0-	-210	-0-	265	3	5	4	Y	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-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: 1,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 44H RRCID -> 166546 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11850 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-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
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 48H RRCID -> 166547 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 15730 PERF.11798 - 15730

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

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 2H RRCID -> 166548 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11775 - 15493

01	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			Y	-0-					-0-
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1290	3	13	4	Y	-0-					-0-
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1039	3	19	4	Y	-0-					-0-
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	861	3	19	4	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
05	1426	N	717	-0-	-709	-0-	693	3	9	4	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
06	1020	N	524	-0-	-496	-0-	508	3	4	4	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
07	930	N	490	-0-	-440	-0-	473	3	7	4	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	912	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	2	1	932	3	Y	24	24	0			-0-
							18	4	26	9							
*10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
*11	900	N	549	-0-	-351	-0-	519	3	7	4	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
*12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	5	1	1990	3	Y	25	25	0			-0-
							38	4	28	9							

TOTAL GAS PROD: 11,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 40H RRCID -> 167652 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 15774 PERF.11885 - 15774

01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	90	3	2	4	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-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: 265 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 #: 47H RRCID -> 167654 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 15738 PERF.11782 - 15738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-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	1860	N	1510	-0-	-350	-0-	1510	3			Y	-0-					127
02	2800	N	3269	-0-	469	469	1605	3	1605	4	Y	54					181
							59	9									
03	2376	N	1907	-0-	-469	-0-	1828	3	43	4	Y	33					214
							36	9									
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1517	3	31	4	Y	82	167	1			129
							90	9									
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1256	3	16	4	Y	5					134
							6	9									
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1114	3	10	4	Y	5					139
							6	9									
07	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2097	3	42	4	Y	107					246
							118	9									
08	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1901	3	55	4	Y	31					277
							34	9									
09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	1909	3	36	4	Y	78					355
							86	9									
*10	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	1668	3	47	4	Y	355					-0-
							391	9									
*11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	1864	3	27	4	Y	245					245
							270	9									
12	2015	N	1708	-0-	-307	-0-	1417	3	21	4	Y	245					-0-
							270	9									

TOTAL GAS PROD: 22,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,240

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 46H RRCID -> 168123 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 15695 PERF.11810 - 15551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2464	-0-	-450	-0-	2464	3			Y	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	466	3	4	4	Y	-0-					-0-
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	869	3	20	4	Y	-0-					-0-
04	2370	N	1376	-0-	-994	-0-	1348	3	28	4	Y	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
07	1426	N	-0-	-0-	-1426	-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: 5,199 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 #: 45H RRCID -> 168539 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11799 - 15265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	164	-0-	-146	-0-	151	3	13	9	Y	12					24
02	1120	N	788	-0-	-332	-0-	761	3	6	4	Y	19					43
							21	9									
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	758	3	17	4	Y	31					74
							34	9									
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	177	3	4	4	Y	19					93
							21	9									
05	279	N	96	-0-	-183	-0-	11	3	85	9	Y	77	75	1			95
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					95
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					95
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					95
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 2,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 4H RRCID -> 168541 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11770 - 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	903	N	903	-0-	-0-	-0-	871	3	32	9	Y	29	29	0			-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	366	3	5	4	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
03	3100	N	3464	-0-	364	364	1	1	3297	3	Y	94	94	0			-0-
							63	4	103	9							
04	3000	N	3170	-0-	170	534	2939	3	59	4	Y	156	156	0			-0-
							172	9									
05	2368	N	1834	-0-	-534	-0-	2	1	1630	3	Y	164	164	0			-0-
							22	4	180	9							
06	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2	1	2793	3	Y	88	88	0			-0-
							31	4	97	9							
07	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3	1	3834	3	Y	11	11	0			-0-
							99	4	12	9							
08	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1639	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
09	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1194	3	2	4	Y	35	35	0			-0-
							39	9									
*10	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
*11	1980	X	55	-0-	-1925	-0-	20	3	35	9	Y	32	32	0			-0-
*12	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	6	1	3755	3	Y	27	27	0			-0-
							63	4	30	9							

TOTAL GAS PROD: 23,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 660

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 1H RRCID -> 168854 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11869 - 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	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1405	3	235	9	Y	214	214	0			-0-
02	2800	N	3416	-0-	616	616	3147	3	29	4	Y	218	218	0			-0-
							240	9									
03	1681	N	1065	-0-	-616	-0-	10	1	919	3	Y	76	76	0			-0-
							52	4	84	9							
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	3751	X	1351	-0-	-2400	-0-	8	1	1233	3	Y	74	74	0			-0-
							29	4	81	9							
06	3630	X	3593	-0-	-37	-0-	1	1	3520	3	Y	36	36	0			-0-
							32	4	40	9							
07	3751	X	3321	-0-	-430	-0-	1	1	3227	3	Y	26	26	0			-0-
							64	4	29	9							
08	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2109	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
09	3600	X	2791	-0-	-809	-0-	6	1	2710	3	Y	17	17	0			-0-
							56	4	19	9							
*10	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					-0-
*11	3600	X	1093	-0-	-2507	-0-	1055	3	15	4	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
12	3317	X	2039	-0-	-1278	-0-	2017	3	10	4	Y	11	11	0			-0-
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 22,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 706

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 9H RRCID -> 168855 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 15766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1410	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1689	3	16	4	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	3	1	1438	3	Y	26	26	0			-0-
							34	4	29	9							
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1270	3	31	4	Y	31	31	0			-0-
							34	9									
05	1736	N	1632	-0-	-104	-0-	1586	3	16	4	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
06	1440	N	1418	-0-	-22	-0-	1384	3	10	4	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
07	1395	N	994	-0-	-401	-0-	965	3	12	4	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
08	1643	N	1196	-0-	-447	-0-	1172	3	24	9	Y	22	22	0			-0-
09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1374	3	17	4	Y	46	46	0			-0-
							51	9									
*10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
*11	1170	N	313	-0-	-857	-0-	263	3	4	4	Y	42	42	0			-0-
							46	9									
12	1457	N	180	-0-	-1277	-0-	164	3	3	4	Y	12	12	0			-0-
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 13,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 6H RRCID -> 170549 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11929 - 15982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10943	X	2824	-0-	-8119	-0-	2822	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	4368	X	3221	-0-	-1147	-0-	1	1	3197	3	Y	-0-					-0-
							23	4									
03	1860	X	1774	-0-	-86	-0-	3	1	1728	3	Y	-0-					-0-
							43	4									
04	2730	X	1589	-0-	-1141	-0-	1392	3	28	4	Y	154	154	0			-0-
							169	9									
05	2697	X	1769	-0-	-928	-0-	1529	3	13	4	Y	206	206	0			-0-
							227	9									
06	2610	X	1214	-0-	-1396	-0-	1104	3	8	4	Y	93	93	0			-0-
							102	9									
07	2697	X	1234	-0-	-1463	-0-	1188	3	17	4	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
08	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2309	3	24	9	Y	22	22	0			-0-
09	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	8	1	3090	3	Y	24	24	0			-0-
							69	4	26	9							
*10	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
*11	2250	N	2235	-0-	-15	-0-	2181	3	31	4	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
*12	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	4	1	6866	3	Y	23	23	0			-0-
							91	4	25	9							

TOTAL GAS PROD: 28,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 571

MIDLAND "BB" FEE WELL #: 2H RRCID -> 247063 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12372 - 16179

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
BRYANT -G- (DEVONIAN) UNIT WELL #: 51H RRCID -> 249673 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11990 - 15500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	502	-0-	-428	-0-	461	3	41	9	Y	37	35	0	2
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	19	3	168	9	Y	153	148	0	7
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	82	3	2	4	Y	312	308	0	11
							343	9							
04	480	N	33	-0-	-447	-0-	4	3	29	9	Y	26	36	0	1
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	911	3	12	4	Y	28	28	0	1
							31	9							
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1759	3	15	4	Y	52	52	0	1
							57	9							
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1241	3	25	4	Y	76	75	0	2
							84	9							
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	712	3	113	9	Y	103	101	0	4
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	256	3	5	4	Y	296	285	0	15
							326	9							
*10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	216	3	6	4	Y	239	247	0	7
							263	9							
*11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	790	3	12	4	Y	125	128	0	4
							138	9							
*12	3100	N	3258	-0-	158	158	3050	3	46	4	Y	147	147	0	4
							162	9							

TOTAL GAS PROD: 11,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,594

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 251857 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12004 PERF.12158 - 15856

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-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
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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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: 87 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 17R RRCID -> 282447 COMPL. DATE 07/01/1951 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11762 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	86	3	2	4	Y	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	20	3	81	4	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-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: 258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 3H RRCID -> 285587 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12016 - 16109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2269	3	138	9	N	125	125	0			-0-
02	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1916	3	12	4	N	-0-					-0-
03	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1764	3	17	4	N	-0-					-0-
04	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2388	3	43	4	N	-0-					-0-
05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2231	3	19	4	N	-0-					-0-
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1960	3	11	4	N	-0-					-0-
07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1686	3	28	4	N	-0-					-0-
08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	2	1	1615	3	N	-0-					-0-
							26	4									
*10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	753	3	11	4	N	-0-					-0-
*12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1181	3	11	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

SCHARBAUER JR WELL #: 10SW RRCID -> 286973 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 11893 PERF. 5287 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MCINTOSH "22" WELL #: 1 RRCID -> 174199 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 12197 PERF.12500 - 15650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1651	3	39	9	N	35					217
02	1540	N	1037	-0-	-503	-0-	1036	3	1	9	N	1					218
03	1767	N	1476	-0-	-291	-0-	1450	3	26	9	N	24	175	1			67
04	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1843	3	7	9	N	6					73
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1385	3	33	9	N	30					103
06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1717	3	36	9	N	33					136
07	2015	N	1630	-0-	-385	-0-	1589	3	41	9	N	37					173
08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1550	3	24	9	N	22					195
09	1740	N	1452	-0-	-288	-0-	1426	3	26	9	N	24					219
10	1643	N	1476	-0-	-167	-0-	1453	3	23	9	N	21	178	1			62
11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1521	3	15	9	N	14					76
12	1488	N	658	-0-	-830	-0-	608	3	50	9	N	45					121

TOTAL GAS PROD: 17,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					182
02	252	N	52	-0-	-200	-0-	52	3			N	-0-					182
03	155	N	50	-0-	-105	-0-	50	3			N	-0-					182
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					182
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	3	1	9	N	1					183
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					183
07	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	3			N	-0-					183
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					183
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					183
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					183
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					183
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					183

TOTAL GAS PROD: 637 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TXL "11" WELL #: 1 RRCID -> 180832 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.12366 - 15655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	7					214
02	1820	N	-0-	-0-	-1820	-0-					Y	23	182	1			55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	572	533	1	25	8	69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	65	1	4	8	20
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	17	1	4	8	10
06	DLQ G-10		1561	-0-	1561	1561	1546	4	15	9	Y	14	12	1	6	8	6
07	DLQ G-10		354	-0-	354	1915	335	4	19	9	Y	17	11	1	7	8	5
08	DLQ G-10		333	-0-	333	2248	316	4	17	9	Y	15	10	1	5	8	5
09	DLQ G-10		301	-0-	301	2549	282	4	19	9	Y	17	18	1	1	8	3
10	2793	N	244	-0-	-2549	-0-	242	4	2	9	Y	2	3	1	2	8	-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	4	1	9	Y	1	1	8			-0-
*12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	346	4	1	9	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 700

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
TXL "11" WELL #: 2 RRCID -> 184125 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 12184 PERF.12257 - 15612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	480	4	1363	9	Y	1239	948	1			291
05	DLQ G-10		2179	-0-	2179	2179	845	4	1334	9	Y	1213	990	1			514
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2179					Y	1783	1649	1			648
07	DLQ G-10		3924	-0-	3924	6103	1728	4	2196	9	Y	1996	2023	1			621
08	3000	N	3233	-0-	233	6336	1954	4	1279	9	Y	1163	1370	1			414
09	3000	N	3068	-0-	68	6404	1889	4	1179	9	Y	1072	1353	1			133
10	15281	X	8877	-0-	-6404	-0-	7866	4	1011	9	Y	919	707	1	2	8	343
11	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	7658	4	798	9	Y	725	704	1	1	8	363
*12	10898	X	10898	-0-	-0-	-0-	10096	4	802	9	Y	729	700	1			392

TOTAL GAS PROD: 42,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,839

MCINTOSH "21" WELL #: 2 RRCID -> 184696 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12664 - 15540

01	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1856	3	44	9	N	40					102
02	1764	N	1240	-0-	-524	-0-	1216	3	24	9	N	22					124
03	1953	N	1529	-0-	-424	-0-	1471	3	58	9	N	53					177
04	1890	N	1800	-0-	-90	-0-	1796	3	4	9	N	4					181
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1477	3	18	9	N	16					197
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1747	3	51	9	N	46	180	1			63
07	1860	N	1754	-0-	-106	-0-	1732	3	22	9	N	20					83
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1534	3	14	9	N	13					96
09	1800	N	1610	-0-	-190	-0-	1585	3	25	9	N	23					119
10	1767	N	1461	-0-	-306	-0-	1424	3	37	9	N	34					153
11	1500	N	1464	-0-	-36	-0-	1447	3	17	9	N	15					168
12	1674	N	432	-0-	-1242	-0-	430	3	2	9	N	2					170

TOTAL GAS PROD: 18,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

TXL "11" WELL #: 3 RRCID -> 185610 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12483 - 15735

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

BUFFALO RIDGE (BEND) 13120 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
SUNDOWN ENERGY LP 829482
CRANE 11 "O" WELL #: 2 RRCID -> 217554 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9888 - 9910

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

BURKHOLDER (FUSSELMAN) 13593 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
PLATINUM EXPLORATION INC. 667939
CHINA LAKE "205" WELL #: 2 RRCID -> 185261 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 16867 PERF.16816 - 16843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-

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

BUSH (PERMIAN) 13964 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COLGATE OPERATING, LLC 167327
TOONE 13-157 WELL #: 1 RRCID -> 250781 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10039 - 12519

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25110 X	24683	-0-	-427	-0-	24586	3	97	9	N	88					306
02	22680 X	18896	-0-	-3784	-0-	18718	3	178	9	N	162	167	1			301
03	21173 X	14354	-0-	-6819	-0-	14249	3	105	9	N	95	167	1			229
04	20490 X	16566	-0-	-3924	-0-	16412	3	154	9	N	140	165	1			204
05	12431 X	10515	-0-	-1916	-0-	10487	3	28	9	N	25					229
06	23880 X	21697	-0-	-2183	-0-	21518	3	179	9	N	163	170	1			222
07	20928 X	20928	-0-	-0-	-0-	20767	3	161	9	N	146					368
08	18775 X	18775	-0-	-0-	-0-	18720	3	55	9	N	50	163	1			255
09	18678 X	18678	-0-	-0-	-0-	18465	3	213	9	N	194					449
10	22413 X	18578	-0-	-3835	-0-	18391	3	187	9	N	170	164	1			455
11	21690 X	17794	-0-	-3896	-0-	17604	3	190	9	N	173	341	1			287
12	20925 X	NO RPT	-0-	-20925	-0-					N	NO RPT					287

TOTAL GAS PROD: 201,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,406

BUSH (PERMIAN) //CONT.// 13964 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
BELL 13-243 WELL #: 1 RRCID -> 251075 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12757 - 13592

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

ODEN 13-181 WELL #: 1 RRCID -> 252927 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 13393 PERF.12205 - 13105

01	16089	X	13354	-0-	-2735	-0-	13354	3			N	-0-					-0-
02	14532	X	10189	-0-	-4343	-0-	10189	3			N	-0-					-0-
03	11997	X	6901	-0-	-5096	-0-	6901	3			N	-0-					-0-
04	11340	X	10209	-0-	-1131	-0-	10209	3			N	-0-					-0-
05	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	9877	3			N	-0-					-0-
06	12930	X	12599	-0-	-331	-0-	12599	3			N	-0-					-0-
07	11284	X	11223	-0-	-61	-0-	11223	3			N	-0-					-0-
08	10540	X	10026	-0-	-514	-0-	10026	3			N	-0-					-0-
09	10200	X	9473	-0-	-727	-0-	9473	3			N	-0-					-0-
10	13020	X	9363	-0-	-3657	-0-	9363	3			N	-0-					-0-
11	12600	X	9932	-0-	-2668	-0-	9932	3			N	-0-					-0-
12	11222	X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLEY STATE 13-132 WELL #: 1 RRCID -> 256555 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11097 - 11200

01	434	X	48	-0-	-386	-0-	48	3			N	-0-					64
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					64
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	3100	N	10487	-0-	7387	7387	10487	3			N	-0-					64
06	3000	N	10487	-0-	7487	14874	10487	3			N	-0-					64
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	11774					N	-0-					64
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	8674					N	-0-					64
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	5674					N	-0-					64
10	5674	X	-0-	-0-	-5674	-0-					N	-0-					64
11	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					64
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 21,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPRITO (ATOKA) 15499 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
UNIVERSITY GAS UNIT "36" WELL #: 1 RRCID -> 058890 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	356	-0-	-3054	-0-	356	3			N	-0-					28
*02	3080	X	203	-0-	-2877	-0-	203	3			N	-0-					28
03	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					28
04	3240	X	1646	-0-	-1594	-0-	1646	3			N	-0-					28
05	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	3			N	-0-					28
06	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	3			N	-0-					28
07	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	3			N	-0-					28
08	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	3			N	-0-					28
09	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	3			N	-0-					28
10	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	3			N	-0-					28
11	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3620	3	7	9	N	6					34
*12	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	3			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 34,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WEST CAPRITO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200301 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 18590 PERF.13299 - 13399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	3			N	-0-					28
02	4984	X	4026	-0-	-958	-0-	4026	3			N	-0-					28
03	5518	X	3767	-0-	-1751	-0-	3767	3			N	-0-					28
04	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	7177	3			N	-0-					28
05	5518	X	4939	-0-	-579	-0-	4939	3			N	-0-					28
06	5340	X	4511	-0-	-829	-0-	4511	3			N	-0-					28
07	5518	X	4807	-0-	-711	-0-	4807	3			N	-0-					28
08	5518	X	4286	-0-	-1232	-0-	4286	3			N	-0-					28
09	5340	X	5112	-0-	-228	-0-	5112	3			N	-0-					28
10	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6497	3			N	-0-					28
11	4650	X	3795	-0-	-855	-0-	3795	3			N	-0-					28
*12	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 62,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPRITO (ELLENBURGER) 15499 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
WEST CAPRITO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055091 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 19091 PERF.11733 - 12203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

CAPRITO (FUSSELMAN) 15499 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
UNIVERSITY -L- WELL #: 1 RRCID -> 068276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18500 PERF.15741 - 15792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
03	961	N	679	-0-	-282	-0-	679	3			N	-0-					-0-
04	930	N	106	-0-	-824	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	961	N	144	-0-	-817	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	660	N	261	-0-	-399	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
*12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPRITO (MISS.) 15499 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
WEST CAPRITO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 058826 COMPL. DATE 04/30/1974 TOTAL DEPTH 15425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	146	3			N	-0-					-0-
*02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,328 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
CERF 9 WELL #: 1 RRCID -> 154241 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6410 - 9620

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

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

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

CHAPMAN, DEEP (ATOKA) 17030 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
REEVES "AZ" FEE WELL #: 2 RRCID -> 072029 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 13900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	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-

CHAPMAN, DEEP (ATOKA) //CONT.// 17030 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
REEVES 'AZ' FEE WELL #: 1 RRCID -> 227112 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 15735 PERF.12962 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	1			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	1			N	-0-					-0-
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	1			N	-0-					-0-
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	1			N	-0-					-0-
08	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	1			N	-0-					-0-
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	1			N	-0-					-0-
10	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	1			N	-0-					-0-
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	1			N	-0-					-0-
*12	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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	2139	X	1871	-0-	-268	-0-	84	1	1787	2	N	-0-					-0-
02	1932	X	1674	-0-	-258	-0-	84	1	1590	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1876	-0-	-46	-0-	93	1	1783	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	957	-0-	-843	-0-	18	1	939	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	N	5749	-0-	2649	2649	33	1	5716	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3716	-0-	716	3365	62	1	3654	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	1071	-0-	-2029	1336	39	1	1032	2	N	-0-					-0-
11	2070	X	3	-0-	-2067	-0-	3	1			N	-0-					-0-
12	2139	X	3	-0-	-2136	-0-	3	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,920 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

CHAPMAN, DEEP (WOLFCAMP) 17030 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
7710 JV-P CHAPMAN WELL #: 1 RRCID -> 076967 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 15860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1314	-0-	-170	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1374	-0-	-579	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1473	-0-	-387	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1178	-0-	-279	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	200	-0-	-1120	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-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: 7,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN, S. (WOLFCAMP) 17033 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	173	1	1550	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1343	-0-	-113	-0-	168	1	1175	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1519	-0-	-217	-0-	180	1	1339	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	572	-0-	-1108	-0-	36	1	536	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
06	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	72	1	2986	2	N	-0-					-0-
09	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	118	1	2404	2	N	-0-					-0-
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	78	1	844	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
12	2046	N	6	-0-	-2040	-0-	6	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHENOT (GRANITE WASH) 17438 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 115420 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5474

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

CHENOT (GRANITE WASH) //CONT.// 17438 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	953	-0-	-194	-0-	953	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	983	-0-	-37	-0-	983	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	370	-0-	-653	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	930	N	715	-0-	-215	-0-	715	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	903	-0-	-120	-0-	903	2			N	-0-					-0-
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
10	899	N	805	-0-	-94	-0-	805	2			N	-0-					-0-
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
12	868	N	824	-0-	-44	-0-	824	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,129 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-

OLSEN ENERGY INC. 621750
WOODWARD, MANN WELL #: 3 RRCID -> 201725 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5394 - 5475

01	1860	N	1686	-0-	-174	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1482	-0-	-138	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1590	-0-	-53	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
09	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1686	-0-	-81	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
*12	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHENOT (WOLFCAMP) 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
OGDEN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 040977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4033 - 4296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5356	-0-	-875	-0-	5356	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5006	-0-	5006	5006	5006	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		6269	-0-	6269	11275	6269	3			Y	-0-					-0-
04	17408	X	6133	-0-	-11275	-0-	6133	3			Y	-0-					-0-
05	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	8062	3			Y	-0-					-0-
06	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	3			Y	-0-					-0-
07	6076	X	5588	-0-	-488	-0-	5588	3			Y	-0-					-0-
08	6076	X	5295	-0-	-781	-0-	5295	3			Y	-0-					-0-
09	5880	X	5410	-0-	-470	-0-	5410	3			Y	-0-					-0-
10	6076	X	5542	-0-	-534	-0-	5542	3			Y	-0-					-0-
11	5880	X	5098	-0-	-782	-0-	5098	3			Y	-0-					-0-
12	5580	X	5238	-0-	-342	-0-	5238	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIRVIN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 113676 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4502 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 115626 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 4993 - 5065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					10
02	DLQ G-10		1237	-0-	1237	1237	1237	2			Y	-0-					10
03	DLQ G-10		1274	-0-	1274	2511	1273	2	1	9	Y	1					11
04	2300	N	1112	-0-	-1188	1323	1108	2	4	9	Y	4					15
05	2584	N	1261	-0-	-1323	-0-	1259	2	2	9	Y	2					17
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1308	2	8	9	Y	7					24
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1199	2	2	9	Y	2					26
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					26
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1218	2	6	9	Y	5					31
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1216	2	2	9	Y	2					33
11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1194	2	2	9	Y	2					35
*12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 14,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	3			Y	-0-					17
02	DLQ G-10		469	-0-	469	469	469	3			Y	-0-					17
03	DLQ G-10		477	-0-	477	946	477	3			Y	-0-					17
04	1506	N	560	-0-	-946	-0-	560	3			Y	-0-					17
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					17
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					17
07	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	3			Y	-0-					17
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					17
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					17
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					17
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					17
*12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 6,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 202 RRCID -> 172170 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4606 - 4662

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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

OLSEN ENERGY INC. 621750
EL WEDO WELL #: 1X RRCID -> 052472 COMPL. DATE 03/17/1972 TOTAL DEPTH 4875 PERF. N/A

01	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
02	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
04	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
07	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
11	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
*12	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
GIESECKE, A., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 058034 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

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

BECKEN "65" WELL #: 4 RRCID -> 107965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4507 - 4842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	482	-0-	-14	-0-	482	2			N	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
03	403	N	263	-0-	-140	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	480	N	174	-0-	-306	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	403	N	83	-0-	-320	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	240	N	90	-0-	-150	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL WEDO "A" WELL #: 3 RRCID -> 108699 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 4731 - 4804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
02	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
03	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
04	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
05	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
06	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
07	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
08	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
09	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
10	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
11	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
*12	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,035 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	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
02	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
03	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
04	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
05	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
06	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
07	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
08	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
09	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
10	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2326	-0-	-674	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2206	-0-	-894	-0-	2206	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL WEDO "A" WELL #: 6 RRCID -> 118287 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 4756 - 4975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

EL WEDO WELL #: 3 RRCID -> 118453 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 5162 PERF. 4547 - 5067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	350	-0-	-115	-0-	350	2			N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
05	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-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: 2,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
EL WEDO WELL #: 4 RRCID -> 118454 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4457 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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-

SOUTHLAND ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 183127 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4225 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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	4402	X	3975	-0-	-427	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3640	-0-	-252	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
03	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
04	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
05	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4373	-0-	-367	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4792	-0-	-106	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4407	-0-	-491	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4507	-0-	-233	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4713	-0-	-185	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4575	-0-	-75	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4543	-0-	-262	-0-	4543	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHENOT, EAST (WOLFCAMP) 17444 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
UNIVERSITY "K" WELL #: 2 RRCID -> 174836 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4220 - 4914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	371	2	8	9	N	7	172	1			70
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					70
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	573	2	11	9	N	10					80
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	442	2	17	9	N	15					95
05	620	N	470	-0-	-150	-0-	470	2			N	-0-					95
06	570	N	25	-0-	-545	-0-	25	2			N	-0-					95
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					95
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					95
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					95
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 2,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
GIRVIN "A" WELL #: 2 L RRCID -> 081391 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 3938 - 4484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2985	-0-	-146	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2781	-0-	-47	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
03	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2828	-0-	-82	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
05	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2858	-0-	-202	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2976	-0-	-186	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2834	-0-	-328	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2832	-0-	-198	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2885	-0-	-246	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2475	-0-	-405	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2791	-0-	-185	-0-	2791	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIRVIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 091118 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4075 - 4514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	224	-0-	-55	-0-	224	2			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	210	N	122	-0-	-88	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	248	N	135	-0-	-113	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	210	N	88	-0-	-122	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) //CONT.// 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 126609 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4578 - 4924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1156	-0-	-549	-0-	1156	2			Y	-0-					10
02	DLQ G-10		1042	-0-	1042	1042	1042	2			Y	-0-					10
03	DLQ G-10		996	-0-	996	2038	996	2			Y	-0-					10
04	2300	N	817	-0-	-1483	555	817	2			Y	-0-					10
05	1460	N	905	-0-	-555	-0-	905	2			Y	-0-					10
06	960	N	849	-0-	-111	-0-	849	2			Y	-0-					10
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					10
08	899	N	840	-0-	-59	-0-	840	2			Y	-0-					10
09	840	N	819	-0-	-21	-0-	819	2			Y	-0-					10
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					10
11	810	N	766	-0-	-44	-0-	766	2			Y	-0-					10
12	837	N	777	-0-	-60	-0-	777	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 10,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIRVIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 127317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4012 - 4550

01	806	N	785	-0-	-21	-0-	785	2			N	-0-					37
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					37
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					37
04	750	N	674	-0-	-76	-0-	674	2			N	-0-					37
05	775	N	760	-0-	-15	-0-	759	2	1	9	N	1					38
06	750	N	722	-0-	-28	-0-	718	2	4	9	N	4					42
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					42
08	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	2			N	-0-					42
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	728	2	1	9	N	1					43
10	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	2			N	-0-					43
11	720	N	577	-0-	-143	-0-	575	2	2	9	N	2					45
12	744	N	648	-0-	-96	-0-	648	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 8,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 169872 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4460 - 4868

01	2511	N	2232	-0-	-279	-0-	2232	2			N	-0-					23
02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					23
03	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					23
04	2160	N	2045	-0-	-115	-0-	2045	2			N	-0-					23
05	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					23
06	2550	N	2409	-0-	-141	-0-	2409	2			N	-0-					23
07	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					23
08	2573	N	2300	-0-	-273	-0-	2300	2			N	-0-					23
09	2400	N	2280	-0-	-120	-0-	2280	2			N	-0-					23
10	2511	N	2435	-0-	-76	-0-	2435	2			N	-0-					23
11	2220	N	2208	-0-	-12	-0-	2208	2			N	-0-					23
*12	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 28,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) //CONT.// 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	210	N	136	-0-	-74	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 402 RRCID -> 176377 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4497 - 4548

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

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

OLSEN ENERGY INC. 621750
GIESECKE, A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 128907 COMPL. DATE 09/29/1988 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4143 - 4463

01	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
02	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
03	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
04	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
05	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
06	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
07	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
08	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
09	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
10	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
11	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
*12	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) //CONT.// 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
WOODWARD "64" WELL #: 1 RRCID -> 214634 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4574 - 4906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1215	-0-	-459	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1458	-0-	-247	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1424	-0-	-16	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1453	-0-	-221	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1420	-0-	-110	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1475	-0-	-137	-0-	1475	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEYENNE (ATOKA) 17585 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
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	32706	X	32706	-0-	-0-	-0-	32587	2	119	9	N	108	182	1			23
02	27888	X	17333	-0-	-10555	-0-	17292	2	41	9	N	37					60
03	30876	X	5438	-0-	-25438	-0-	5237	2	199	4	N	2					62
							2	9									
04	29880	X	-0-	-0-	-29880	-0-					N	-0-					62
05	30876	X	290	-0-	-30586	-0-	290	2			N	-0-					62
06	29880	X	-0-	-0-	-29880	-0-					N	-0-					62
07	19189	X	-0-	-0-	-19189	-0-					N	-0-					62
08	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					62
09	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	152	1	2018	2	N	-0-					62
10	36109	X	36109	-0-	-0-	-0-	2517	1	33443	2	N	135					197
							149	9									
11	35571	X	35571	-0-	-0-	-0-	2479	1	32929	2	N	148					345
							163	9									
*12	33983	X	33983	-0-	-0-	-0-	2369	1	31480	2	N	122					467
							134	9									

TOTAL GAS PROD: 163,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 552

CHEYENNE (FUSSELMAN) 17585 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
MCCLURE OIL COMPANY, INC. 540703
DULL KNIFE WELL #: 1 RRCID -> 081179 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 21950 PERF.19677 - 19704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100		1748	-0-	-1352	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
02	6330		4565	-0-	-1765	-0-	4565	3			N	-0-					-0-
03	3100		2756	-0-	-344	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
04	4667		3833	-0-	-834	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
05	0		3119	-0-	3119	3119	3119	3			N	-0-					-0-
06	0		2726	-0-	2726	5845	2726	3			N	-0-					-0-
07	0		2558	-0-	2558	8403	2558	3			N	-0-					-0-
08	4352		639	-0-	-3713	4690	639	3			N	-0-					-0-
09	3840		-0-	-0-	-3840	850					N	-0-					-0-
10	3131	#	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
11	2730	#	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
12	2573	#	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CKC (WOLFCAMP) 18385 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
WJC, INC. 888140
BART STATE WELL #: 1 RRCID -> 195537 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 19451 PERF.13750 - 13958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

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

COAHOMA, N. (FUSSEL) 19113 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
READ, H. N. -D- WELL #: 1 RRCID -> 217521 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8801 - 8818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

COATES (ELLENBURGER) 19163 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
O'RYAN OIL AND GAS 617042
COATES "B" WELL #: RRCID -> 171059 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13044 - 13399

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

COBB (DEVONIAN) 19200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WOLF ENERGY, INC. 935534
WALKER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 087269 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 20562 PERF.18766 - 19004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-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	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN, FOREST WELL #: 1 RRCID -> 087873 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 22200 PERF.18670 - 18915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

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

COBRA (WOLFCAMP) 19235 700 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MCDOWELL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 206681 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7648 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2017 - P/A 10/27/17

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

OXY USA INC. 630591
POWELL "2" WELL #: 13D RRCID -> 152184 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7794 - 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		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	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2019 - PLUGGED 03/14/19

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

COBRA (WOLFCAMP) //CONT.// 19235 700 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
OXY USA INC. //CONT.// 630591
POWELL "21D" WELL #: 43D 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	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	606	2			N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
06	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
10	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,872 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 03/05/2019 TOTAL DEPTH 18660 PERF. 4715 - 6100

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
STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
ALLEIN "A" WELL #: 3534 RRCID -> 285637 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6062 - 8352

01	0	W	101	-0-	101	2327	10	1	91	3	Y	-0-					-0-
02	0		71	-0-	71 B	2398	4	1	67	3	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2398																	
03	2428	N	30	-0-	-2398 B	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	93	-0-	-27 B	-0-	8	1	85	3	Y	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	12	1	101	3	Y	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	11	1	93	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7 B	-0-	10	1	76	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	92	-0-	-32 B	-0-	9	1	83	3	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	9	1	91	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	10	1	82	3	Y	-0-					-0-
*11	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	11	1	87	3	Y	-0-					-0-
*12	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	10	1	84	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) 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	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	109	-0-	-15	-0-	107	2	2	9	Y	2					15
02	232	R	232	-0-	-0-	-0-	230	2	2	9	Y	2					17
03	170	R	170	-0-	-0-	-0-	169	2	1	9	Y	1					18
04	157	R	157	-0-	-0-	-0-	155	2	2	9	Y	2					20
05	169	R	169	-0-	-0-	-0-	168	2	1	9	Y	1					21
06	240	#	159	-0-	-81	-0-	158	2	1	9	Y	1					22
07	248	#	244	-0-	-4	-0-	243	2	1	9	Y	1					23
08	290	R	290	-0-	-0-	-0-	289	2	1	9	Y	1					24
09	150	#	121	-0-	-29	-0-	120	2	1	9	Y	1					25
10	DLQ G-10		140	-0-	140	140	140	2			Y	-0-					25
11	DLQ G-10		295	-0-	295	435	294	2	1	9	Y	1					26
12	DLQ G-10		265	-0-	265	700	264	2	1	9	Y	1					27

TOTAL GAS PROD: 2,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	#	241	-0-	-100	-0-	240	2	1	9	Y	1					5
02	308	#	109	-0-	-199	-0-	108	2	1	9	Y	1					6
03	290	R	290	-0-	-0-	-0-	289	2	1	9	Y	1					7
04	259	R	259	-0-	-0-	-0-	258	2	1	9	Y	1					8
05	309	R	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					8
06	360	R	360	-0-	-0-	-0-	359	2	1	9	Y	1					9
07	320	R	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					9
08	279	#	221	-0-	-58	-0-	221	2			Y	-0-					9
09	270	#	215	-0-	-55	-0-	215	2			Y	-0-					9
10	DLQ G-10		312	-0-	312	312	312	2			Y	-0-					9
11	DLQ G-10		318	-0-	318	630	318	2			Y	-0-					9
12	DLQ G-10		240	-0-	240	870	239	2	1	9	Y	1	9	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	#	376	-0-	-58	-0-	363	2	13	9	Y	12	17	1			1
02	392	#	338	-0-	-54	-0-	337	2	1	9	Y	1					2
03	434	#	400	-0-	-34	-0-	399	2	1	9	Y	1					3
04	365	R	365	-0-	-0-	-0-	364	2	1	9	Y	1					4
05	400	R	400	-0-	-0-	-0-	399	2	1	9	Y	1					5
06	337	R	337	-0-	-0-	-0-	336	2	1	9	Y	1					6
07	341	#	211	-0-	-130	-0-	210	2	1	9	Y	1					7
08	403	R	403	-0-	-0-	-0-	402	2	1	9	Y	1					8
09	330	#	296	-0-	-34	-0-	295	2	1	9	Y	1					9
10	DLQ G-10		455	-0-	455	455	454	2	1	9	Y	1					10
11	DLQ G-10		257	-0-	257	712	257	2			Y	-0-					10
12	DLQ G-10		504	-0-	504	1216	503	2	1	9	Y	1					11

TOTAL GAS PROD: 4,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	433	-0-	-94	-0-	432	2	1	9	Y	1					22
02	476	#	197	-0-	-279	-0-	195	2	2	9	Y	2					24
03	524	R	524	-0-	-0-	-0-	521	2	3	9	Y	3					27
04	467	R	467	-0-	-0-	-0-	465	2	2	9	Y	2					29
05	556	R	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					29
06	647	R	647	-0-	-0-	-0-	646	2	1	9	Y	1					30
07	577	R	577	-0-	-0-	-0-	576	2	1	9	Y	1					31
08	527	#	399	-0-	-128	-0-	398	2	1	9	Y	1					32
09	510	#	389	-0-	-121	-0-	388	2	1	9	Y	1					33
10	DLQ G-10		562	-0-	562	562	562	2			Y	-0-					33
11	DLQ G-10		573	-0-	573	1135	573	2			Y	-0-					33
12	DLQ G-10		435	-0-	435	1570	431	2	4	9	Y	4	28	1			9

TOTAL GAS PROD: 5,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BENNETT, R. C., COMPANY 065324
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	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
03	496	R	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
04	448	R	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
05	391	R	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
06	300	#	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	310	#	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					-0-
08	310	#	6	-0-	-304	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	371	R	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
10	477	R	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
11	435	R	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
*12	398	R	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	#	330	-0-	-166	-0-	326	2	4	9	N	4					201
02	448	#	446	-0-	-2	-0-	443	2	3	9	N	3					204
03	496	#	465	-0-	-31	-0-	461	2	4	9	N	4					208
04	437	R	437	-0-	-0-	-0-	434	2	3	9	N	3					211
05	496	#	441	-0-	-55	-0-	437	2	4	9	N	4					215
06	480	#	283	-0-	-197	-0-	281	2	2	9	N	2					217
07	500	R	500	-0-	-0-	-0-	493	2	7	9	N	6					223
08	465	#	266	-0-	-199	-0-	263	2	3	9	N	3					226
09	450	#	326	-0-	-124	-0-	324	2	2	9	N	2					228
10	496	#	84	-0-	-412	-0-	84	2			N	-0-					228
11	480	#	360	-0-	-120	-0-	358	2	2	9	N	2					230
12	496	#	337	-0-	-159	-0-	337	2			N	-0-					230

TOTAL GAS PROD: 4,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BENNETT, R. C., COMPANY //CONT.// 065324
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	341	#	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					38
02	308	#	282	-0-	-26	-0-	282	2			N	-0-					38
03	310	#	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					38
04	300	#	247	-0-	-53	-0-	247	2			N	-0-					38
05	310	#	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					38
06	1330	R	1330	-0-	-0-	-0-	1304	2	26	9	N	24					62
07	1306	R	1306	-0-	-0-	-0-	1243	2	63	9	N	57					119
08	1041	R	1041	-0-	-0-	-0-	1021	2	20	9	N	18					137
09	980	R	980	-0-	-0-	-0-	966	2	14	9	N	13					150
10	966	R	966	-0-	-0-	-0-	958	2	8	9	N	7					157
11	626	R	626	-0-	-0-	-0-	572	2	54	9	N	49					206
*12	518	R	518	-0-	-0-	-0-	501	2	17	9	N	15	181	1			40

TOTAL GAS PROD: 8,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

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	496	#	381	-0-	-115	-0-	375	2	6	9	N	5					132
02	553	R	553	-0-	-0-	-0-	550	2	3	9	N	3					135
03	465	#	355	-0-	-110	-0-	352	2	3	9	N	3					138
04	450	#	412	-0-	-38	-0-	408	2	4	9	N	4					142
05	496	#	321	-0-	-175	-0-	318	2	3	9	N	3					145
06	480	#	207	-0-	-273	-0-	203	2	4	9	N	4					149
07	496	#	413	-0-	-83	-0-	413	2			N	-0-					149
08	434	#	408	-0-	-26	-0-	405	2	3	9	N	3					152
09	420	#	410	-0-	-10	-0-	408	2	2	9	N	2					154
10	410	R	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					154
11	390	#	320	-0-	-70	-0-	319	2	1	9	N	1					155
12	434	#	238	-0-	-196	-0-	238	2			N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 4,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
05	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	265	R	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
08	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
09	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
10	279	#	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-
11	270	#	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					-0-
12	279	#	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BENNETT, R. C., COMPANY //CONT.// 065324
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	341	R	341	-0-	-0-	-0-	329	2	12	9	N	11					124
02	502	R	502	-0-	-0-	-0-	489	2	13	9	N	12					136
03	341	#	333	-0-	-8	-0-	324	2	9	9	N	8					144
04	330	#	309	-0-	-21	-0-	298	2	11	9	N	10					154
05	341	#	325	-0-	-16	-0-	316	2	9	9	N	8					162
06	330	#	291	-0-	-39	-0-	285	2	6	9	N	5					167
07	341	#	317	-0-	-24	-0-	292	2	25	9	N	23					190
08	341	#	263	-0-	-78	-0-	263	2			N	-0-					190
09	300	#	255	-0-	-45	-0-	253	2	2	9	N	2					192
10	310	#	276	-0-	-34	-0-	274	2	2	9	N	2					194
11	300	#	281	-0-	-19	-0-	279	2	2	9	N	2					196
12	310	#	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					196

TOTAL GAS PROD: 3,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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	422	R	422	-0-	-0-	-0-	402	2	20	9	N	18					270
02	378	R	378	-0-	-0-	-0-	365	2	13	9	N	12					282
03	403	#	381	-0-	-22	-0-	379	2	2	9	N	2					284
04	420	#	2	-0-	-418	-0-	2	2			N	-0-					284
05	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	176	1			108
06	420	#	130	-0-	-290	-0-	130	2			N	-0-					108
07	434	#	339	-0-	-95	-0-	332	2	7	9	N	6					114
08	485	R	485	-0-	-0-	-0-	473	2	12	9	N	11					125
09	473	R	473	-0-	-0-	-0-	460	2	13	9	N	12					137
10	706	R	706	-0-	-0-	-0-	695	2	11	9	N	10					147
11	461	R	461	-0-	-0-	-0-	452	2	9	9	N	8					155
12	434	#	155	-0-	-279	-0-	149	2	6	9	N	5					160

TOTAL GAS PROD: 3,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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	341	#	106	-0-	-235	-0-	106	2			N	-0-					119
02	308	#	49	-0-	-259	-0-	49	2			N	-0-					119
03	372	#	40	-0-	-332	-0-	40	2			N	-0-					119
04	406	R	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					119
05	393	R	393	-0-	-0-	-0-	392	2	1	9	N	1					120
06	535	R	535	-0-	-0-	-0-	524	2	11	9	N	10					130
07	434	#	260	-0-	-174	-0-	252	2	8	9	N	7					137
08	434	#	272	-0-	-162	-0-	270	2	2	9	N	2					139
09	540	#	106	-0-	-434	-0-	106	2			N	-0-					139
10	558	#	346	-0-	-212	-0-	346	2			N	-0-					139
11	540	#	316	-0-	-224	-0-	316	2			N	-0-					139
*12	304	R	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 3,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BENNETT, R. C., COMPANY //CONT.// 065324
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	922	R	922	-0-	-0-	-0-	911	2	11	9	N	10					100
02	809	R	809	-0-	-0-	-0-	798	2	11	9	N	10					110
03	806	#	84	-0-	-722	-0-	78	2	6	9	N	5					115
04	780	#	562	-0-	-218	-0-	554	2	8	9	N	7					122
05	806	#	798	-0-	-8	-0-	790	2	8	9	N	7					129
06	780	#	296	-0-	-484	-0-	290	2	6	9	N	5					134
07	806	#	384	-0-	-422	-0-	383	2	1	9	N	1					135
08	806	#	59	-0-	-747	-0-	59	2			N	-0-					135
09	780	#	711	-0-	-69	-0-	702	2	9	9	N	8					143
10	901	R	901	-0-	-0-	-0-	869	2	32	9	N	29					172
11	393	R	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					172
*12	883	R	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 6,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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	411	R	411	-0-	-0-	-0-	391	2	20	9	N	18					185
02	364	#	360	-0-	-4	-0-	360	2			N	-0-					185
03	403	#	401	-0-	-2	-0-	395	2	6	9	N	5					190
04	390	#	298	-0-	-92	-0-	287	2	11	9	N	10					200
05	403	#	355	-0-	-48	-0-	346	2	9	9	N	8	177	1			31
06	437	R	437	-0-	-0-	-0-	396	2	41	9	N	37					68
07	469	R	469	-0-	-0-	-0-	432	2	37	9	N	34					102
08	449	R	449	-0-	-0-	-0-	424	2	25	9	N	23					125
09	433	R	433	-0-	-0-	-0-	414	2	19	9	N	17					142
10	431	R	431	-0-	-0-	-0-	420	2	11	9	N	10					152
11	390	#	172	-0-	-218	-0-	163	2	9	9	N	8					160
12	403	#	375	-0-	-28	-0-	371	2	4	9	N	4					164

TOTAL GAS PROD: 4,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

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	1887	R	1887	-0-	-0-	-0-	1865	2	22	9	N	20					143
02	1616	R	1616	-0-	-0-	-0-	1597	2	19	9	N	17					160
03	1168	R	1168	-0-	-0-	-0-	1157	2	11	9	N	10					170
04	1267	R	1267	-0-	-0-	-0-	1254	2	13	9	N	12					182
05	1424	R	1424	-0-	-0-	-0-	1390	2	34	9	N	31					213
06	1050	#	20	-0-	-1030	-0-	20	2			N	-0-					213
07	1151	R	1151	-0-	-0-	-0-	1144	2	7	9	N	6	177	1			42
08	1784	R	1784	-0-	-0-	-0-	1695	2	89	9	N	81					123
09	1532	R	1532	-0-	-0-	-0-	1485	2	47	9	N	43					166
10	1296	R	1296	-0-	-0-	-0-	1259	2	37	9	N	34					200
11	1050	#	815	-0-	-235	-0-	802	2	13	9	N	12					212
12	1085	#	771	-0-	-314	-0-	762	2	9	9	N	8					220

TOTAL GAS PROD: 14,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BOLDING ENERGY, LLC 080199
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

FOSTER "33" WELL #: 1 RRCID -> 259511 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7856 - 7974

01	147	R	36	-0-	-111	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
02	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	#	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
05	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
06	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
07	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-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		267	-0-	267	267	267	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FOSTER CONGER WELL #: 2 RRCID -> 132401 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7265

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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FOSTER CONGER WELL #: 4 RRCID -> 147079 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7060 - 7390

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	#	415	-0-		-19	-0-		18	1	394	3	Y	3	3	0			-0-
									3	9									
02	392	#	335	-0-		-57	-0-		14	1	315	3	Y	2	2	0			-0-
									4	4	2	9							
03	465	#	449	-0-		-16	-0-		18	1	426	3	Y	3	3	0			-0-
									2	4	3	9							
04	485	R	485	-0-		-0-	-0-		19	1	442	3	Y	4	4	0			-0-
									20	4	4	9							
05	481	R	481	-0-		-0-	-0-		20	1	444	3	Y	7	6	0			1
									9	4	8	9							
06	452	R	452	-0-		-0-	-0-		17	1	381	3	Y	13	13	0			1
									40	4	14	9							
07	465	#	383	-0-		-82	-0-		16	1	355	3	Y	10	10	0			1
									1	4	11	9							
08	465	#	107	-0-		-358	-0-		4	1	101	3	Y	1	2	0			-0-
									1	4	1	9							
09	450	#	-0-	-0-		-450	-0-						Y	-0-					-0-
10	465	#	-0-	-0-		-465	-0-						Y	-0-					-0-
11	450	#	-0-	-0-		-450	-0-						Y	-0-					-0-
12	372	#	-0-	-0-		-372	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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. GAS LIFT	(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	713	#	162	-0-		-551	-0-		13	1	149	3	Y	-0-					-0-
02	644	#	310	-0-		-334	-0-		22	1	283	3	Y	2	2	0			-0-
									3	4	2	9							
03	713	#	471	-0-		-242	-0-		32	1	430	3	Y	7	6	0			1
									1	4	8	9							
04	261	R	261	-0-		-0-	-0-		28	1	222	3	Y	1	2	0			-0-
									10	4	1	9							
05	372	R	372	-0-		-0-	-0-		28	1	336	3	Y	1	1	0			-0-
									7	4	1	9							
06	508	R	508	-0-		-0-	-0-		41	1	422	3	Y	1	1	0			-0-
									44	4	1	9							
07	319	R	319	-0-		-0-	-0-		31	1	287	3	Y	-0-					-0-
									1	4									
08	266	R	266	-0-		-0-	-0-		25	1	236	3	Y	1	1	0			-0-
									4	4	1	9							
09	420	R	420	-0-		-0-	-0-		36	1	375	3	Y	-0-					-0-
									9	4									
10	1043	R	1043	-0-		-0-	-0-		76	1	949	3	Y	1	1	0			-0-
									17	4	1	9							
11	937	R	937	-0-		-0-	-0-		73	1	863	3	Y	-0-					-0-
									1	4									
*12	838	R	838	-0-		-0-	-0-		65	1	764	3	Y	-0-					-0-
									9	4									

TOTAL GAS PROD: 5,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	260	R	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	3	Y	-0-					-0-
02	236	R	236	-0-	-0-	-0-	9	1	225	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	274	R	274	-0-	-0-	-0-	11	1	262	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	240	#	91	-0-	-149	-0-	3	1	84	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	370	R	370	-0-	-0-	-0-	15	1	348	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
06	284	R	284	-0-	-0-	-0-	11	1	247	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
07	280	R	280	-0-	-0-	-0-	12	1	267	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	337	R	337	-0-	-0-	-0-	15	1	318	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	301	R	301	-0-	-0-	-0-	13	1	281	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
10	310	#	299	-0-	-11	-0-	13	1	281	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
11	300	#	279	-0-	-21	-0-	13	1	266	3	Y	-0-					-0-
12	310	#	215	-0-	-95	-0-	9	1	204	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 3,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS, R. E. WELL #: 5 RRCID -> 148859 COMPL. DATE 09/28/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	207	-0-	-10	-0-	9	1	198	3	Y	-0-					-0-
02	189	R	189	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	219	R	219	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	210	#	73	-0-	-137	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	296	R	296	-0-	-0-	-0-	12	1	278	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	226	R	226	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
07	224	R	224	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	270	R	270	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	240	R	240	-0-	-0-	-0-	10	1	225	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
10	248	#	239	-0-	-9	-0-	10	1	225	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	240	#	223	-0-	-17	-0-	10	1	213	3	Y	-0-					-0-
12	248	#	212	-0-	-36	-0-	8	1	202	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 2,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 9 RRCID -> 148860 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 7990 PERF. N/A

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	380	R	380	-0-	-0-	-0-	16	1	360	3	Y	3	4	0			-0-
							1	4	3	9							
02	456	R	456	-0-	-0-	-0-	18	1	421	3	Y	12	10	0			2
							4	4	13	9							
03	536	R	536	-0-	-0-	-0-	22	1	501	3	Y	10	11	0			1
							2	4	11	9							
04	360	#	137	-0-	-223	-0-	5	1	125	3	Y	1	2	0			-0-
							6	4	1	9							
05	648	R	648	-0-	-0-	-0-	26	1	598	3	Y	11	10	0			1
							12	4	12	9							
06	518	R	518	-0-	-0-	-0-	20	1	444	3	Y	7	7	0			1
							46	4	8	9							
07	505	R	505	-0-	-0-	-0-	22	1	479	3	Y	3	4	0			-0-
							1	4	3	9							
08	611	R	611	-0-	-0-	-0-	27	1	571	3	Y	4	4	0			-0-
							9	4	4	9							
09	546	R	546	-0-	-0-	-0-	22	1	507	3	Y	5	4	0			1
							11	4	6	9							
10	560	R	560	-0-	-0-	-0-	24	1	521	3	Y	5	5	0			1
							9	4	6	9							
11	540	#	534	-0-	-6	-0-	24	1	505	3	Y	4	5	0			-0-
							1	4	4	9							
12	558	#	499	-0-	-59	-0-	20	1	465	3	Y	8	7	0			1
							5	4	9	9							

TOTAL GAS PROD: 5,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

GLASS, R. E. WELL #: 13 RRCID -> 148862 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 7975 PERF. N/A

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	992	#	515	-0-	-477	-0-	22	1	489	3	Y	3	4	0			-0-
							1	4	3	9							
02	868	#	377	-0-	-491	-0-	15	1	349	3	Y	8	7	0			1
							4	4	9	9							
03	961	#	508	-0-	-453	-0-	20	1	475	3	Y	10	10	0			1
							2	4	11	9							
04	450	#	164	-0-	-286	-0-	7	1	149	3	Y	1	2	0			-0-
							7	4	1	9							
05	719	R	719	-0-	-0-	-0-	29	1	667	3	Y	8	7	0			1
							14	4	9	9							
06	571	R	571	-0-	-0-	-0-	22	1	493	3	Y	4	5	0			-0-
							52	4	4	9							
07	565	R	565	-0-	-0-	-0-	25	1	533	3	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
08	678	R	678	-0-	-0-	-0-	30	1	635	3	Y	4	4	0			-0-
							9	4	4	9							
09	606	R	606	-0-	-0-	-0-	25	1	563	3	Y	5	4	0			1
							12	4	6	9							
10	627	R	627	-0-	-0-	-0-	27	1	586	3	Y	4	5	0			-0-
							10	4	4	9							
11	600	#	592	-0-	-8	-0-	26	1	559	3	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
12	620	#	549	-0-	-71	-0-	22	1	514	3	Y	6	5	0			1
							6	4	7	9							

TOTAL GAS PROD: 6,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	#	367	-0-	-191	-0-	16	1	351	3	Y	-0-					-0-
02	504	#	254	-0-	-250	-0-	10	1	241	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	344	R	344	-0-	-0-	-0-	14	1	329	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	360	#	49	-0-	-311	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	616	R	616	-0-	-0-	-0-	26	1	578	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
06	360	#	9	-0-	-351	-0-	8	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	496	#	283	-0-	-213	-0-	13	1	266	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	480	#	431	-0-	-49	-0-	18	1	404	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
10	T. A.		712	-0-	712	712	31	1	669	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
11	T. A.		671	-0-	671	1383	30	1	640	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	T. A.		643	-0-	643	2026	26	1	610	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

TOTAL GAS PROD: 4,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "E" FEE WELL #: 13 RRCID -> 148866 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	#	317	-0-	-86	-0-	14	1	301	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	280	#	269	-0-	-11	-0-	11	1	254	3	Y	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							
03	279	#	214	-0-	-65	-0-	9	1	204	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	300	#	23	-0-	-277	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	415	R	415	-0-	-0-	-0-	17	1	390	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
06	428	R	428	-0-	-0-	-0-	17	1	370	3	Y	2	2	0			-0-
							39	4	2	9							
07	402	R	402	-0-	-0-	-0-	18	1	376	3	Y	6	5	0			1
							1	4	7	9							
08	403	#	339	-0-	-64	-0-	15	1	318	3	Y	2	3	0			-0-
							4	4	2	9							
09	420	#	167	-0-	-253	-0-	7	1	156	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	434	#	201	-0-	-233	-0-	9	1	188	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	420	#	185	-0-	-235	-0-	8	1	177	3	Y	-0-					-0-
12	403	#	178	-0-	-225	-0-	8	1	168	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 3,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "E" FEE WELL #: 16 RRCID -> 148867 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	251	-0-	-59	-0-	11	1	240	3	Y	-0-					-0-
02	300	R	300	-0-	-0-	-0-	12	1	285	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	394	R	394	-0-	-0-	-0-	16	1	377	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	240	#	65	-0-	-175	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	360	R	360	-0-	-0-	-0-	15	1	338	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
06	330	#	268	-0-	-62	-0-	10	1	233	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
07	341	#	276	-0-	-65	-0-	12	1	263	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	341	#	271	-0-	-70	-0-	12	1	255	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	330	#	239	-0-	-91	-0-	10	1	224	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
10	423	R	423	-0-	-0-	-0-	18	1	396	3	Y	2	2	0			-0-
							7	4	2	9							
11	457	R	457	-0-	-0-	-0-	20	1	433	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
*12	437	R	437	-0-	-0-	-0-	18	1	412	3	Y	2	2	0			-0-
							5	4	2	9							

TOTAL GAS PROD: 3,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

STERLING "E" FEE WELL #: 17 RRCID -> 148869 COMPL. DATE 07/08/1985 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

01	468	R	468	-0-	-0-	-0-	20	1	446	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
02	399	R	399	-0-	-0-	-0-	16	1	377	3	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	9							
03	372	#	253	-0-	-119	-0-	10	1	240	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
04	450	#	286	-0-	-164	-0-	12	1	261	3	Y	1	1	0			-0-
							12	4	1	9							
05	465	#	419	-0-	-46	-0-	17	1	394	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
06	450	#	315	-0-	-135	-0-	12	1	274	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
07	434	#	319	-0-	-115	-0-	14	1	304	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	615	R	615	-0-	-0-	-0-	27	1	579	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
09	572	R	572	-0-	-0-	-0-	24	1	536	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
10	542	R	542	-0-	-0-	-0-	23	1	509	3	Y	1	1	0			-0-
							9	4	1	9							
11	600	#	490	-0-	-110	-0-	22	1	467	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	620	#	469	-0-	-151	-0-	19	1	445	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

TOTAL GAS PROD: 5,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "E" FEE WELL #: 23 RRCID -> 148870 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	653	R	653	-0-	-0-	-0-	28	1	624	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	638	R	638	-0-	-0-	-0-	25	1	604	3	Y	2	2	0			-0-
							7	4	2	9							
03	682	#	653	-0-	-29	-0-	26	1	623	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
04	660	#	85	-0-	-575	-0-	3	1	78	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	703	R	703	-0-	-0-	-0-	29	1	660	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
06	660	#	10	-0-	-650	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
08	713	#	325	-0-	-388	-0-	15	1	306	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	690	#	463	-0-	-227	-0-	19	1	435	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
10	T. A.		486	-0-	486	486	21	1	457	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
11	T. A.		420	-0-	420	906	19	1	400	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	T. A.		402	-0-	402	1308	17	1	381	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

TOTAL GAS PROD: 4,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

STERLING "H" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148872 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8170 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	28	#	3	-0-	-25	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	31	#	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
05	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
08	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	29	R	29	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	14B2 EXT		9	-0-	9	9	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		5	-0-	5	14	5	3			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		5	-0-	5	19	5	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148873 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	#	112	-0-	-12	-0-		5 1	107	3	Y	-0-			-0-
02	112	#	89	-0-	-23	-0-		4 1	84	3	Y	-0-			-0-
								1 4							
03	124	#	95	-0-	-29	-0-		4 1	91	3	Y	-0-			-0-
04	120	#	15	-0-	-105	-0-		1 1	13	3	Y	-0-			-0-
								1 4							
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
09	147	R	147	-0-	-0-	-0-		6 1	138	3	Y	-0-			-0-
								3 4							
10	T. A.		128	-0-	128	128		5 1	121	3	Y	-0-			-0-
								2 4							
11	T. A.		134	-0-	134	262		6 1	128	3	Y	-0-			-0-
12	T. A.		137	-0-	137	399		5 1	131	3	Y	-0-			-0-
								1 4							

TOTAL GAS PROD: 857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "H" FEE WELL #: 5 RRCID -> 148874 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7720 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	#	101	-0-	-23	-0-		5 1	96	3	Y	-0-			-0-
02	120	R	120	-0-	-0-	-0-		5 1	114	3	Y	-0-			-0-
								1 4							
03	124	#	107	-0-	-17	-0-		5 1	101	3	Y	-0-			-0-
								1 4							
04	120	#	11	-0-	-109	-0-		1 1	9	3	Y	-0-			-0-
								1 4							
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
09	240	R	240	-0-	-0-	-0-		10 1	225	3	Y	-0-			-0-
								5 4							
10	T. A.		236	-0-	236	236		10 1	222	3	Y	-0-			-0-
								4 4							
11	T. A.		248	-0-	248	484		11 1	237	3	Y	-0-			-0-
12	T. A.		256	-0-	256	740		11 1	242	3	Y	-0-			-0-
								3 4							

TOTAL GAS PROD: 1,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148875 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 8125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	96	-0-	-28	-0-	4	1	92	3	Y	-0-					-0-
02	112	#	89	-0-	-23	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	143	R	143	-0-	-0-	-0-	5	1	137	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	90	#	26	-0-	-64	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	288	R	288	-0-	-0-	-0-	12	1	270	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	331	R	331	-0-	-0-	-0-	13	1	288	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
07	383	R	383	-0-	-0-	-0-	17	1	365	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	380	R	380	-0-	-0-	-0-	16	1	359	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
09	576	R	576	-0-	-0-	-0-	24	1	540	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
10	396	R	396	-0-	-0-	-0-	17	1	373	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
11	360	#	323	-0-	-37	-0-	14	1	308	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	589	#	333	-0-	-256	-0-	14	1	315	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

TOTAL GAS PROD: 3,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "H" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148876 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. N/A

01	242	R	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	Y	-0-					-0-
02	228	R	228	-0-	-0-	-0-	9	1	217	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	217	#	211	-0-	-6	-0-	9	1	201	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	240	#	22	-0-	-218	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	239	R	239	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
10	T. A.		234	-0-	234	234	10	1	220	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	T. A.		125	-0-	125	359	6	1	119	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		128	-0-	128	487	5	1	122	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 1,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148877 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	#	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	3	Y	-0-			-0-
02	56	#	41	-0-	-15	-0-	2	1	38	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
03	62	R	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	Y	-0-			-0-
04	60	#	12	-0-	-48	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
09	76	R	76	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
10	T. A.		110	-0-	110	110	4	1	104	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
11	T. A.		113	-0-	113	223	5	1	108	3	Y	-0-			-0-
12	T. A.		117	-0-	117	340	5	1	111	3	Y	-0-			-0-
							1	4							

TOTAL GAS PROD: 574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "H" FEE WELL #: 12 RRCID -> 148879 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	R	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	-0-			-0-
02	140	#	130	-0-	-10	-0-	5	1	124	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
03	155	#	121	-0-	-34	-0-	5	1	115	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
04	150	#	17	-0-	-133	-0-	1	1	15	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
09	306	R	306	-0-	-0-	-0-	13	1	286	3	Y	-0-			-0-
							7	4							
10	T. A.		386	-0-	386	386	16	1	364	3	Y	-0-			-0-
							6	4							
11	T. A.		75	-0-	75	461	4	1	71	3	Y	-0-			-0-
12	T. A.		77	-0-	77	538	3	1	73	3	Y	-0-			-0-
							1	4							

TOTAL GAS PROD: 1,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	279	#	193	-0-	-86	-0-	8	1	185	3	Y	-0-					-0-
02	252	#	178	-0-	-74	-0-	7	1	170	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	279	#	206	-0-	-73	-0-	9	1	196	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	210	#	32	-0-	-178	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	277	R	277	-0-	-0-	-0-	11	1	261	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	180	#	131	-0-	-49	-0-	5	1	114	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
07	186	#	118	-0-	-68	-0-	5	1	112	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	217	#	117	-0-	-100	-0-	5	1	111	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	210	#	178	-0-	-32	-0-	7	1	167	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	186	#	137	-0-	-49	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	153	R	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	Y	-0-					-0-
12	186	#	156	-0-	-30	-0-	6	1	148	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 1,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "H" FEE WELL #: 15 RRCID -> 148881 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	251	-0-	-59	-0-	11	1	239	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	280	#	148	-0-	-132	-0-	6	1	141	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	341	#	117	-0-	-224	-0-	5	1	112	3	Y	-0-					-0-
04	270	#	35	-0-	-235	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	285	R	285	-0-	-0-	-0-	11	1	268	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	240	#	118	-0-	-122	-0-	5	1	102	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
07	155	#	111	-0-	-44	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					-0-
08	279	#	109	-0-	-170	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	270	#	166	-0-	-104	-0-	7	1	155	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	186	#	159	-0-	-27	-0-	7	1	150	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	248	R	248	-0-	-0-	-0-	11	1	236	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	255	R	255	-0-	-0-	-0-	11	1	241	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

TOTAL GAS PROD: 2,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "I" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148882 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8121 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171	R	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	Y	-0-					-0-
02	131	R	131	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	141	R	141	-0-	-0-	-0-	5	1	135	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	150	#	34	-0-	-116	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	199	R	199	-0-	-0-	-0-	8	1	187	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	177	R	177	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
07	169	R	169	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	155	#	126	-0-	-29	-0-	5	1	120	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	150	#	101	-0-	-49	-0-	4	1	95	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	186	#	124	-0-	-62	-0-	5	1	117	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	180	#	178	-0-	-2	-0-	8	1	170	3	Y	-0-					-0-
*12	197	R	197	-0-	-0-	-0-	8	1	187	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 1,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "I" FEE WELL #: 4 RRCID -> 148883 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	245	R	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	Y	-0-					-0-
02	225	R	225	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	282	R	282	-0-	-0-	-0-	12	1	269	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	210	#	9	-0-	-201	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
05	217	#	199	-0-	-18	-0-	8	1	187	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	243	R	243	-0-	-0-	-0-	9	1	212	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
07	244	R	244	-0-	-0-	-0-	11	1	232	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	242	R	242	-0-	-0-	-0-	10	1	228	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	241	R	241	-0-	-0-	-0-	10	1	226	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
10	275	R	275	-0-	-0-	-0-	12	1	259	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	236	R	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	3	Y	-0-					-0-
*12	248	R	248	-0-	-0-	-0-	10	1	235	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

TOTAL GAS PROD: 2,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	256	R	256	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	224	#	221	-0-	-3	-0-	9	1	210	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	273	R	273	-0-	-0-	-0-	11	1	261	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	210	#	8	-0-	-202	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
05	217	#	176	-0-	-41	-0-	7	1	165	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	210	#	205	-0-	-5	-0-	8	1	178	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
07	217	#	202	-0-	-15	-0-	9	1	192	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	217	#	183	-0-	-34	-0-	8	1	173	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	210	#	182	-0-	-28	-0-	7	1	171	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	186	#	173	-0-	-13	-0-	7	1	163	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
11	182	R	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	Y	-0-					-0-
*12	210	R	210	-0-	-0-	-0-	8	1	200	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 2,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "I" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148885 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 8107 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	R	372	-0-	-0-	-0-	16	1	355	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	304	R	304	-0-	-0-	-0-	12	1	289	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	339	R	339	-0-	-0-	-0-	14	1	324	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	300	#	83	-0-	-217	-0-	3	1	76	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	379	R	379	-0-	-0-	-0-	16	1	356	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
06	300	R	300	-0-	-0-	-0-	11	1	261	3	Y	-0-					-0-
							28	4									
07	310	#	287	-0-	-23	-0-	13	1	273	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	310	#	213	-0-	-97	-0-	10	1	200	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	300	#	170	-0-	-130	-0-	7	1	159	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	310	#	205	-0-	-105	-0-	9	1	192	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	300	#	280	-0-	-20	-0-	13	1	266	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	298	R	298	-0-	-0-	-0-	12	1	282	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

TOTAL GAS PROD: 3,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "I" FEE WELL #: 11 RRCID -> 148886 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 8102 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	415	R	415	-0-	-0-	-0-	18	1	397	3	Y	-0-					-0-
02	313	R	313	-0-	-0-	-0-	12	1	298	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	370	R	370	-0-	-0-	-0-	15	1	354	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	330	#	94	-0-	-236	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	483	R	483	-0-	-0-	-0-	20	1	454	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
06	379	R	379	-0-	-0-	-0-	14	1	330	3	Y	-0-					-0-
							35	4									
07	368	R	368	-0-	-0-	-0-	16	1	351	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	341	#	246	-0-	-95	-0-	11	1	231	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	330	#	183	-0-	-147	-0-	7	1	172	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	372	#	209	-0-	-163	-0-	9	1	196	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	360	#	296	-0-	-64	-0-	13	1	283	3	Y	-0-					-0-
12	372	#	313	-0-	-59	-0-	12	1	297	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

TOTAL GAS PROD: 3,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "J" FEE WELL #: 1 RRCID -> 148887 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	65	-0-	-59	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
02	112	#	65	-0-	-47	-0-	2	1	62	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	124	#	83	-0-	-41	-0-	3	1	80	3	Y	-0-					-0-
04	60	#	11	-0-	-49	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	64	R	64	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	65	R	65	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	62	#	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					-0-
08	63	R	63	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	67	R	67	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	65	R	65	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	70	R	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
*12	72	R	72	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	372	#	349	-0-	-23	-0-	14	1	327	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
02	380	R	380	-0-	-0-	-0-	15	1	353	3	Y	7	7	0			1
							4	4	8	9							
03	398	R	398	-0-	-0-	-0-	16	1	370	3	Y	10	10	0			1
							1	4	11	9							
04	330	#	329	-0-	-1	-0-	13	1	293	3	Y	8	8	0			1
							14	4	9	9							
05	353	R	353	-0-	-0-	-0-	14	1	323	3	Y	8	8	0			1
							7	4	9	9							
06	368	R	368	-0-	-0-	-0-	14	1	307	3	Y	13	13	0			1
							33	4	14	9							
07	341	#	331	-0-	-10	-0-	15	1	307	3	Y	7	7	0			1
							1	4	8	9							
08	341	#	307	-0-	-34	-0-	13	1	288	3	Y	2	3	0			-0-
							4	4	2	9							
09	330	#	314	-0-	-16	-0-	13	1	292	3	Y	2	2	0			-0-
							7	4	2	9							
10	377	R	377	-0-	-0-	-0-	16	1	352	3	Y	3	3	0			-0-
							6	4	3	9							
11	501	R	501	-0-	-0-	-0-	22	1	471	3	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
*12	579	R	579	-0-	-0-	-0-	24	1	546	3	Y	3	3	0			-0-
							6	4	3	9							

TOTAL GAS PROD: 4,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

STERLING "J" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148889 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 7940 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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "J" FEE WELL #: 6 RRCID -> 148891 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 7954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	651	#	584	-0-	-67	-0-		25	1	545	3	Y	12	12	0			1
								1	4	13	9							
02	616	R	616	-0-	-0-	-0-		24	1	568	3	Y	15	14	0			2
								7	4	17	9							
03	698	R	698	-0-	-0-	-0-		27	1	648	3	Y	19	19	0			2
								2	4	21	9							
04	600	#	568	-0-	-32	-0-		22	1	509	3	Y	13	14	0			1
								23	4	14	9							
05	620	#	577	-0-	-43	-0-		23	1	532	3	Y	10	10	0			1
								11	4	11	9							
06	650	R	650	-0-	-0-	-0-		24	1	553	3	Y	13	13	0			1
								59	4	14	9							
07	620	#	567	-0-	-53	-0-		25	1	533	3	Y	7	7	0			1
								1	4	8	9							
08	620	#	536	-0-	-84	-0-		24	1	503	3	Y	2	3	0			-0-
								7	4	2	9							
09	600	#	552	-0-	-48	-0-		23	1	515	3	Y	2	2	0			-0-
								12	4	2	9							
10	638	R	638	-0-	-0-	-0-		28	1	596	3	Y	3	3	0			-0-
								11	4	3	9							
11	570	#	469	-0-	-101	-0-		21	1	441	3	Y	6	6	0			-0-
								7	9									
*12	577	R	577	-0-	-0-	-0-		24	1	545	3	Y	2	2	0			-0-
								6	4	2	9							

TOTAL GAS PROD: 7,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

STERLING 'L' FEE WELL #: 2 RRCID -> 148893 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	527	#	511	-0-	-16	-0-		22	1	482	3	Y	5	5	0			-0-
								1	4	6	9							
02	476	#	379	-0-	-97	-0-		15	1	347	3	Y	12	10	0			2
								4	4	13	9							
03	527	#	412	-0-	-115	-0-		16	1	384	3	Y	10	11	0			1
								1	4	11	9							
04	540	#	427	-0-	-113	-0-		17	1	384	3	Y	7	7	0			1
								18	4	8	9							
05	558	#	417	-0-	-141	-0-		17	1	383	3	Y	8	8	0			1
								8	4	9	9							
06	510	#	394	-0-	-116	-0-		15	1	337	3	Y	6	6	0			1
								35	4	7	9							
07	466	R	466	-0-	-0-	-0-		20	1	431	3	Y	13	13	0			1
								1	4	14	9							
08	1115	R	1115	-0-	-0-	-0-		48	1	1043	3	Y	8	8	0			1
								15	4	9	9							
09	420	#	296	-0-	-124	-0-		12	1	270	3	Y	7	7	0			1
								6	4	8	9							
10	465	#	245	-0-	-220	-0-		10	1	222	3	Y	8	8	0			1
								4	4	9	9							
11	1080	#	354	-0-	-726	-0-		16	1	334	3	Y	4	5	0			-0-
								4	9									
12	1116	#	322	-0-	-794	-0-		13	1	298	3	Y	6	5	0			1
								4	4	7	9							

TOTAL GAS PROD: 5,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. GAS LIFT (I)(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	#	712	-0-	-125	-0-	57	1	639	3	Y	14	14	0			1
							1	4	15	9							
02	700	#	696	-0-	-4	-0-	54	1	623	3	Y	11	10	0			2
							7	4	12	9							
03	806	#	765	-0-	-41	-0-	59	1	689	3	Y	13	13	0			2
							3	4	14	9							
04	750	#	635	-0-	-115	-0-	61	1	540	3	Y	8	9	0			1
							25	4	9	9							
05	775	#	645	-0-	-130	-0-	57	1	569	3	Y	6	6	0			1
							12	4	7	9							
06	770	R	770	-0-	-0-	-0-	78	1	619	3	Y	7	7	0			1
							65	4	8	9							
07	775	#	712	-0-	-63	-0-	79	1	623	3	Y	7	7	0			1
							2	4	8	9							
08	1042	R	1042	-0-	-0-	-0-	89	1	936	3	Y	3	4	0			-0-
							14	4	3	9							
09	910	R	910	-0-	-0-	-0-	72	1	818	3	Y	2	2	0			-0-
							18	4	2	9							
10	727	R	727	-0-	-0-	-0-	60	1	652	3	Y	3	3	0			-0-
							12	4	3	9							
11	672	R	672	-0-	-0-	-0-	60	1	608	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
12	620	#	617	-0-	-3	-0-	49	1	559	3	Y	3	3	0			-0-
							6	4	3	9							

TOTAL GAS PROD: 8,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

FOSTER CONGER WELL #: 3 RRCID -> 149369 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6845 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	#	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
02	28	#	27	-0-	-1	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
03	76	R	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
04	30	#	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	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	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	229	R	229	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
10	368	R	368	-0-	-0-	-0-	16	1	346	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
11	258	R	258	-0-	-0-	-0-	11	1	246	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	248	#	208	-0-	-40	-0-	8	1	198	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 1,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'F' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149773 COMPL. DATE 10/25/1993 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	258	R	258	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	Y	16	16	0			1
							18	9									
02	237	R	237	-0-	-0-	-0-	8	1	208	3	Y	17	16	0			2
							2	4	19	9							
03	285	R	285	-0-	-0-	-0-	11	1	254	3	Y	17	17	0			2
							1	4	19	9							
04	270	#	253	-0-	-17	-0-	10	1	225	3	Y	7	8	0			1
							10	4	8	9							
05	279	#	22	-0-	-257	-0-	1	1	20	3	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
06	270	#	200	-0-	-70	-0-	8	1	174	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
07	279	#	228	-0-	-51	-0-	10	1	217	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	279	#	226	-0-	-53	-0-	10	1	213	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	240	#	199	-0-	-41	-0-	8	1	187	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	217	#	167	-0-	-50	-0-	7	1	157	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
11	210	#	171	-0-	-39	-0-	7	1	164	3	Y	-0-					-0-
12	217	#	192	-0-	-25	-0-	8	1	182	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 2,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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-

STERLING 'J' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149776 COMPL. DATE 12/20/1993 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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'K' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149777 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A

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

	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	372	#	353	-0-	-19	-0-	14 18	1 9	321	3	Y	16	16	0			1
02	505	R	505	-0-	-0-	-0-	19 5	1 4	464 17	3 9	Y	15	14	0			2
03	606	R	606	-0-	-0-	-0-	24 2	1 4	562 18	3 9	Y	16	16	0			2
04	596	R	596	-0-	-0-	-0-	24 25	1 4	535 12	3 9	Y	11	12	0			1
05	526	R	526	-0-	-0-	-0-	21 10	1 4	482 13	3 9	Y	12	12	0			1
06	541	R	541	-0-	-0-	-0-	20 48	1 4	458 15	3 9	Y	14	14	0			1
07	465	#	428	-0-	-37	-0-	18 1	1 4	391 18	3 9	Y	16	16	0			1
08	465	#	417	-0-	-48	-0-	18 6	1 4	389 4	3 9	Y	4	5	0			-0-
09	450	#	259	-0-	-191	-0-	10 5	1 4	237 7	3 9	Y	6	5	0			1
10	558	#	227	-0-	-331	-0-	10 4	1 4	205 8	3 9	Y	7	7	0			1
11	540	#	396	-0-	-144	-0-	17 15	1 9	364	3	Y	14	14	0			1
12	434	#	362	-0-	-72	-0-	14 4	1 4	327 17	3 9	Y	15	14	0			2

TOTAL GAS PROD: 5,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	403	#	362	-0-	-41	-0-	15	1	346	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	280	R	280	-0-	-0-	-0-	11	1	266	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	341	#	299	-0-	-42	-0-	12	1	286	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	360	#	46	-0-	-314	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	310	#	269	-0-	-41	-0-	12	1	253	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	390	R	390	-0-	-0-	-0-	16	1	366	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
10	T. A.		291	-0-	291	291	12	1	274	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
11	T. A.		173	-0-	173	464	7	1	166	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		156	-0-	156	620	6	1	149	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 2,266 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	217	#	155	-0-	-62	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					-0-
02	196	#	104	-0-	-92	-0-	5	1	98	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	217	#	113	-0-	-104	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	150	#	19	-0-	-131	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	136	R	136	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	155	R	155	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	T. A.		126	-0-	126	126	5	1	119	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	T. A.		152	-0-	152	278	7	1	145	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		136	-0-	136	414	5	1	130	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 1,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	159	R	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	Y	-0-					-0-
02	160	R	160	-0-	-0-	-0-	6	1	153	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	155	#	124	-0-	-31	-0-	5	1	118	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	240	#	15	-0-	-225	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	195	R	195	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	311	R	311	-0-	-0-	-0-	13	1	291	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
10	T. A.		278	-0-	278	278	12	1	262	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	T. A.		532	-0-	532	810	24	1	507	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	T. A.		481	-0-	481	1291	20	1	455	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

TOTAL GAS PROD: 2,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING 'Q' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149787 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

01	217	#	137	-0-	-80	-0-	6	1	131	3	Y	-0-	1	0			-0-
02	196	#	166	-0-	-30	-0-	6	1	141	3	Y	16	14	0			2
							1	4	18	9							
03	217	#	162	-0-	-55	-0-	6	1	140	3	Y	14	14	0			2
							1	4	15	9							
04	210	#	195	-0-	-15	-0-	7	1	173	3	Y	6	7	0			1
							8	4	7	9							
05	217	#	159	-0-	-58	-0-	6	1	142	3	Y	7	7	0			1
							3	4	8	9							
06	180	#	167	-0-	-13	-0-	6	1	143	3	Y	3	4	0			-0-
							15	4	3	9							
07	217	#	199	-0-	-18	-0-	8	1	182	3	Y	7	6	0			1
							1	4	8	9							
08	217	#	162	-0-	-55	-0-	7	1	147	3	Y	5	5	0			1
							2	4	6	9							
09	210	#	168	-0-	-42	-0-	7	1	144	3	Y	13	12	0			2
							3	4	14	9							
10	186	#	180	-0-	-6	-0-	7	1	157	3	Y	12	13	0			1
							3	4	13	9							
11	180	#	172	-0-	-8	-0-	7	1	140	3	Y	23	22	0			2
							25	9									
*12	191	R	191	-0-	-0-	-0-	7	1	160	3	Y	20	20	0			2
							2	4	22	9							

TOTAL GAS PROD: 2,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "O" FEE WELL #: 12 RRCID -> 149789 COMPL. DATE 07/12/1993 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1254	R	1254	-0-	-0-	-0-	100	1	1150	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
02	1018	R	1018	-0-	-0-	-0-	75	1	928	3	Y	5	4	0			1
							9	4	6	9							
03	1209	#	562	-0-	-647	-0-	39	1	518	3	Y	4	4	0			1
							1	4	4	9							
04	1200	#	770	-0-	-430	-0-	81	1	656	3	Y	3	4	0			-0-
							30	4	3	9							
05	1240	#	985	-0-	-255	-0-	74	1	882	3	Y	10	9	0			1
							18	4	11	9							
06	1170	#	1100	-0-	-70	-0-	89	1	905	3	Y	9	9	0			1
							96	4	10	9							
07	1143	R	1143	-0-	-0-	-0-	111	1	1018	3	Y	10	10	0			1
							3	4	11	9							
08	992	#	853	-0-	-139	-0-	79	1	760	3	Y	3	4	0			-0-
							11	4	3	9							
09	1110	#	768	-0-	-342	-0-	65	1	685	3	Y	3	3	0			-0-
							15	4	3	9							
10	589	#	502	-0-	-87	-0-	37	1	455	3	Y	2	2	0			-0-
							8	4	2	9							
11	810	R	810	-0-	-0-	-0-	63	1	742	3	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
*12	1076	R	1076	-0-	-0-	-0-	83	1	973	3	Y	8	7	0			1
							11	4	9	9							

TOTAL GAS PROD: 10,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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	620	#	506	-0-	-114	-0-	41	1	462	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	560	#	483	-0-	-77	-0-	35	1	441	3	Y	3	3	0			-0-
							4	4	3	9							
03	496	#	423	-0-	-73	-0-	29	1	393	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	480	#	75	-0-	-405	-0-	8	1	64	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	573	R	573	-0-	-0-	-0-	44	1	518	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
06	505	R	505	-0-	-0-	-0-	42	1	419	3	Y	-0-					-0-
							44	4									
07	524	R	524	-0-	-0-	-0-	51	1	472	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	496	#	438	-0-	-58	-0-	40	1	392	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
09	624	R	624	-0-	-0-	-0-	53	1	559	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
10	515	R	515	-0-	-0-	-0-	38	1	468	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
11	450	#	405	-0-	-45	-0-	31	1	374	3	Y	-0-					-0-
12	465	#	368	-0-	-97	-0-	28	1	336	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

TOTAL GAS PROD: 5,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "R" FEE WELL #: 8 RRCID -> 149793 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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 "R" FEE WELL #: 9 RRCID -> 149794 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

01	713	#	582	-0-	-131	-0-	46	1	518	3	Y	15	16	0				1
							1	4	17	9								
02	644	#	588	-0-	-56	-0-	46	1	535	3	Y	1	2	0				-0-
							6	4	1	9								
03	682	#	656	-0-	-26	-0-	50	1	598	3	Y	5	4	0				1
							2	4	6	9								
04	657	R	657	-0-	-0-	-0-	64	1	560	3	Y	6	6	0				1
							26	4	7	9								
05	651	#	501	-0-	-150	-0-	45	1	444	3	Y	3	4	0				-0-
							9	4	3	9								
06	630	#	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-						-0-
07	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-						-0-
08	651	#	374	-0-	-277	-0-	32	1	337	3	Y	-0-						-0-
							5	4										
09	630	#	548	-0-	-82	-0-	43	1	494	3	Y	-0-						-0-
							11	4										
10	T. A.		325	-0-	325	325	26	1	294	3	Y	-0-						-0-
							5	4										
11	T. A.		194	-0-	194	519	17	1	177	3	Y	-0-						-0-
12	T. A.		317	-0-	317	836	25	1	288	3	Y	-0-						-0-
							4	4										

TOTAL GAS PROD: 4,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "R" FEE WELL #: 10 RRCID -> 149795 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 8400 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	1152	R	1152	-0-	-0-	-0-	95	1	1055	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
02	1011	R	1011	-0-	-0-	-0-	81	1	918	3	Y	3	3	0			-0-
							9	4	3	9							
03	1057	R	1057	-0-	-0-	-0-	81	1	966	3	Y	5	4	0			1
							4	4	6	9							
04	1110	#	942	-0-	-168	-0-	92	1	810	3	Y	3	4	0			-0-
							37	4	3	9							
05	1147	#	471	-0-	-676	-0-	42	1	418	3	Y	2	2	0			-0-
							9	4	2	9							
06	1110	#	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
07	1116	#	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
08	1054	#	506	-0-	-548	-0-	43	1	453	3	Y	3	3	0			-0-
							7	4	3	9							
09	1470	R	1470	-0-	-0-	-0-	115	1	1315	3	Y	9	8	0			1
							30	4	10	9							
10	T. A.		1178	-0-	1178	1178	96	1	1050	3	Y	12	12	0			1
							19	4	13	9							
11	T. A.		1259	-0-	1259	2437	114	1	1133	3	Y	10	10	0			1
							1	4	11	9							
12	T. A.		1385	-0-	1385	3822	111	1	1252	3	Y	7	7	0			1
							14	4	8	9							

TOTAL GAS PROD: 10,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149796 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 8460 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	786	R	786	-0-	-0-	-0-	63	1	722	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	435	R	435	-0-	-0-	-0-	32	1	399	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	398	R	398	-0-	-0-	-0-	28	1	369	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	720	#	26	-0-	-694	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	744	#	251	-0-	-493	-0-	19	1	227	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	720	#	377	-0-	-343	-0-	31	1	313	3	Y	-0-					-0-
							33	4									
07	465	#	214	-0-	-251	-0-	21	1	192	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	372	#	177	-0-	-195	-0-	16	1	159	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	390	#	281	-0-	-109	-0-	23	1	252	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
10	397	R	397	-0-	-0-	-0-	29	1	362	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
11	300	#	224	-0-	-76	-0-	18	1	206	3	Y	-0-					-0-
12	279	#	200	-0-	-79	-0-	16	1	182	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 3,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149797 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	796	R	796	-0-	-0-	-0-	64	1	731	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	713	R	713	-0-	-0-	-0-	53	1	653	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
03	711	R	711	-0-	-0-	-0-	50	1	659	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	720	#	46	-0-	-674	-0-	5	1	39	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	744	#	442	-0-	-302	-0-	34	1	400	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
06	720	#	13	-0-	-707	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
08	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
09	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		1166	-0-	1166	1166	86	1	1061	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
11	T. A.		1072	-0-	1072	2238	83	1	988	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	T. A.		957	-0-	957	3195	74	1	873	3	Y	-0-					-0-
							10	4									

TOTAL GAS PROD: 5,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149801 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 8575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	68	-0-	-25	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-
02	85	R	85	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	193	R	193	-0-	-0-	-0-	14	1	178	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	60	#	23	-0-	-37	-0-	3	1	19	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	177	R	177	-0-	-0-	-0-	14	1	159	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	145	R	145	-0-	-0-	-0-	11	1	121	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
07	93	#	84	-0-	-9	-0-	9	1	75	3	Y	-0-					-0-
08	93	#	71	-0-	-22	-0-	7	1	63	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	110	R	110	-0-	-0-	-0-	9	1	99	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	124	R	124	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	120	#	48	-0-	-72	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
12	124	#	43	-0-	-81	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 1,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149802 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	#	1086	-0-	-185	-0-	86	1	989	3	Y	9	9	0			1
							1	4	10	9							
02	1221	R	1221	-0-	-0-	-0-	89	1	1107	3	Y	12	11	0			2
							12	4	13	9							
03	1386	R	1386	-0-	-0-	-0-	97	1	1276	3	Y	8	9	0			1
							4	4	9	9							
04	1110	#	699	-0-	-411	-0-	72	1	598	3	Y	1	2	0			-0-
							28	4	1	9							
05	1271	#	874	-0-	-397	-0-	68	1	789	3	Y	1	1	0			-0-
							16	4	1	9							
06	1230	#	974	-0-	-256	-0-	79	1	809	3	Y	1	1	0			-0-
							85	4	1	9							
07	1271	#	648	-0-	-623	-0-	63	1	584	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	1271	#	219	-0-	-1052	-0-	20	1	196	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	960	#	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
10	1193	R	1193	-0-	-0-	-0-	88	1	1083	3	Y	3	3	0			-0-
							19	4	3	9							
11	1057	R	1057	-0-	-0-	-0-	81	1	972	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
*12	942	R	942	-0-	-0-	-0-	73	1	858	3	Y	1	1	0			-0-
							10	4	1	9							

TOTAL GAS PROD: 10,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149803 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	169	-0-	-79	-0-	14	1	155	3	Y	-0-					-0-
02	224	#	170	-0-	-54	-0-	13	1	156	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	279	#	96	-0-	-183	-0-	7	1	89	3	Y	-0-					-0-
04	270	#	4	-0-	-266	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	279	#	33	-0-	-246	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	180	#	50	-0-	-130	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	186	#	34	-0-	-152	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					-0-
08	93	#	31	-0-	-62	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	76	R	76	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	338	R	338	-0-	-0-	-0-	25	1	307	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
11	730	R	730	-0-	-0-	-0-	57	1	672	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	652	R	652	-0-	-0-	-0-	51	1	594	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

TOTAL GAS PROD: 2,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149805 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	367	R	367	-0-	-0-	-0-	29	1	337	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	347	R	347	-0-	-0-	-0-	25	1	318	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	341	#	299	-0-	-42	-0-	21	1	277	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	330	#	22	-0-	-308	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	372	#	196	-0-	-176	-0-	15	1	177	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	477	R	477	-0-	-0-	-0-	38	1	397	3	Y	-0-					-0-
							42	4									
07	372	#	349	-0-	-23	-0-	35	1	313	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	291	R	291	-0-	-0-	-0-	27	1	260	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	459	R	459	-0-	-0-	-0-	39	1	411	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
10	669	R	669	-0-	-0-	-0-	49	1	609	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
11	480	#	401	-0-	-79	-0-	31	1	369	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	465	#	358	-0-	-107	-0-	27	1	327	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

TOTAL GAS PROD: 4,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	#	161	-0-	-25	-0-	13	1	144	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
02	224	#	210	-0-	-14	-0-	15	1	183	3	Y	9	8	0			1
							2	4	10	9							
03	337	R	337	-0-	-0-	-0-	23	1	305	3	Y	7	7	0			1
							1	4	8	9							
04	210	#	177	-0-	-33	-0-	18	1	152	3	Y	-0-	1	0			-0-
							7	4									
05	265	R	265	-0-	-0-	-0-	21	1	239	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	288	R	288	-0-	-0-	-0-	24	1	239	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
07	217	#	136	-0-	-81	-0-	13	1	123	3	Y	-0-					-0-
08	217	#	112	-0-	-105	-0-	10	1	101	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	210	#	178	-0-	-32	-0-	15	1	159	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	282	R	282	-0-	-0-	-0-	21	1	257	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	264	R	264	-0-	-0-	-0-	21	1	243	3	Y	-0-					-0-
*12	236	R	236	-0-	-0-	-0-	18	1	216	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 2,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	279	#	175	-0-	-104	-0-	14	1	161	3	Y	-0-					-0-
02	196	#	187	-0-	-9	-0-	14	1	172	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	217	#	160	-0-	-57	-0-	11	1	148	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	150	#	11	-0-	-139	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	186	#	98	-0-	-88	-0-	8	1	88	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	180	#	165	-0-	-15	-0-	14	1	137	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
07	186	#	112	-0-	-74	-0-	11	1	101	3	Y	-0-					-0-
08	155	#	93	-0-	-62	-0-	9	1	83	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	180	#	147	-0-	-33	-0-	13	1	131	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	278	R	278	-0-	-0-	-0-	21	1	253	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	199	R	199	-0-	-0-	-0-	16	1	183	3	Y	-0-					-0-
*12	177	R	177	-0-	-0-	-0-	14	1	162	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 1,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING 'D' FEE WELL #: 13 RRCID -> 150065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7431 - 7842

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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	#	266	-0-	-137	-0-	22	1	244	3	Y	-0-					-0-
02	364	#	258	-0-	-106	-0-	21	1	235	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	403	#	305	-0-	-98	-0-	24	1	280	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	407	R	407	-0-	-0-	-0-	40	1	347	3	Y	4	4	0			-0-
							16	4	4	9							
05	824	R	824	-0-	-0-	-0-	74	1	733	3	Y	2	2	0			-0-
							15	4	2	9							
06	747	R	747	-0-	-0-	-0-	76	1	607	3	Y	-0-					-0-
							64	4									
07	738	R	738	-0-	-0-	-0-	84	1	653	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	402	R	402	-0-	-0-	-0-	35	1	362	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
09	300	#	170	-0-	-130	-0-	13	1	153	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	170	R	170	-0-	-0-	-0-	14	1	153	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
11	499	R	499	-0-	-0-	-0-	44	1	439	3	Y	14	13	0			1
							1	4	15	9							
*12	556	R	556	-0-	-0-	-0-	43	1	484	3	Y	21	20	0			2
							6	4	23	9							

TOTAL GAS PROD: 5,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

GLASS, R. E. WELL #: 6 RRCID -> 151358 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7263 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	257	R	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	3	Y	-0-					-0-
02	224	#	212	-0-	-12	-0-	8	1	202	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	248	#	236	-0-	-12	-0-	9	1	226	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	240	#	73	-0-	-167	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	296	R	296	-0-	-0-	-0-	12	1	278	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	240	#	226	-0-	-14	-0-	8	1	197	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
07	248	#	224	-0-	-24	-0-	10	1	213	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	279	#	270	-0-	-9	-0-	12	1	254	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	270	#	240	-0-	-30	-0-	10	1	225	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
10	248	#	239	-0-	-9	-0-	10	1	225	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	240	#	223	-0-	-17	-0-	10	1	213	3	Y	-0-					-0-
12	248	#	234	-0-	-14	-0-	10	1	221	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

TOTAL GAS PROD: 2,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	535	R	535	-0-	-0-	-0-		23	1	508	3	Y	3	4	0			-0-
								1	4	3	9							
02	502	R	502	-0-	-0-	-0-		20	1	468	3	Y	8	7	0			1
								5	4	9	9							
03	489	R	489	-0-	-0-	-0-		19	1	451	3	Y	16	15	0			2
								1	4	18	9							
04	510	#	92	-0-	-418	-0-		4	1	83	3	Y	1	3	0			-0-
								4	4	1	9							
05	603	R	603	-0-	-0-	-0-		24	1	555	3	Y	11	10	0			1
								12	4	12	9							
06	570	#	461	-0-	-109	-0-		17	1	395	3	Y	7	7	0			1
								41	4	8	9							
07	589	#	454	-0-	-135	-0-		20	1	426	3	Y	6	6	0			1
								1	4	7	9							
08	589	#	543	-0-	-46	-0-		24	1	509	3	Y	3	4	0			-0-
								7	4	3	9							
09	570	#	486	-0-	-84	-0-		20	1	450	3	Y	5	4	0			1
								10	4	6	9							
10	496	#	484	-0-	-12	-0-		20	1	450	3	Y	5	5	0			1
								8	4	6	9							
11	480	#	450	-0-	-30	-0-		20	1	425	3	Y	4	5	0			-0-
								1	4	4	9							
12	496	#	306	-0-	-190	-0-		12	1	288	3	Y	2	2	0			-0-
								4	4	2	9							

TOTAL GAS PROD: 5,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160	R	160	-0-	-0-	-0-		7	1	153	3	Y	-0-					-0-
02	152	R	152	-0-	-0-	-0-		6	1	145	3	Y	-0-					-0-
								1	4									
03	155	#	149	-0-	-6	-0-		6	1	142	3	Y	-0-					-0-
								1	4									
04	180	#	23	-0-	-157	-0-		1	1	21	3	Y	-0-					-0-
								1	4									
05	186	#	183	-0-	-3	-0-		8	1	167	3	Y	4	4	0			-0-
								4	4	4	9							
06	182	R	182	-0-	-0-	-0-		7	1	156	3	Y	2	2	0			-0-
								17	4	2	9							
07	186	#	130	-0-	-56	-0-		5	1	112	3	Y	12	11	0			1
								13	9									
08	186	#	111	-0-	-75	-0-		4	1	99	3	Y	6	6	0			1
								1	4	7	9							
09	180	#	102	-0-	-78	-0-		4	1	92	3	Y	4	4	0			1
								2	4	4	9							
10	186	#	72	-0-	-114	-0-		3	1	67	3	Y	1	2	0			-0-
								1	4	1	9							
11	180	#	59	-0-	-121	-0-		3	1	56	3	Y	-0-					-0-
12	124	#	63	-0-	-61	-0-		2	1	60	3	Y	-0-					-0-
								1	4									

TOTAL GAS PROD: 1,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	69	R	69	-0-	-0-	-0-	3 1	66	3	Y	-0-			-0-
02	75	R	75	-0-	-0-	-0-	3 1	71	3	Y	-0-			-0-
							1 4							
03	76	R	76	-0-	-0-	-0-	3 1	73	3	Y	-0-			-0-
04	60	#	11	-0-	-49	-0-	1 1	9	3	Y	-0-			-0-
							1 4							
05	93	#	63	-0-	-30	-0-	2 1	60	3	Y	-0-			-0-
							1 4							
06	90	#	65	-0-	-25	-0-	2 1	57	3	Y	-0-			-0-
							6 4							
07	93	#	57	-0-	-36	-0-	2 1	55	3	Y	-0-			-0-
08	102	R	102	-0-	-0-	-0-	4 1	97	3	Y	-0-			-0-
							1 4							
09	211	R	211	-0-	-0-	-0-	9 1	198	3	Y	-0-			-0-
							4 4							
10	194	R	194	-0-	-0-	-0-	8 1	183	3	Y	-0-			-0-
							3 4							
11	184	R	184	-0-	-0-	-0-	8 1	176	3	Y	-0-			-0-
12	217	#	196	-0-	-21	-0-	8 1	186	3	Y	-0-			-0-
							2 4							

TOTAL GAS PROD: 1,303 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 * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	#	117	-0-	-7	-0-	5 1	112	3	Y	-0-			-0-
02	113	R	113	-0-	-0-	-0-	5 1	107	3	Y	-0-			-0-
							1 4							
03	124	#	118	-0-	-6	-0-	5 1	112	3	Y	-0-			-0-
							1 4							
04	120	#	17	-0-	-103	-0-	1 1	15	3	Y	-0-			-0-
							1 4							
05	124	#	108	-0-	-16	-0-	5 1	101	3	Y	-0-			-0-
							2 4							
06	146	R	146	-0-	-0-	-0-	6 1	127	3	Y	-0-			-0-
							13 4							
07	132	R	132	-0-	-0-	-0-	6 1	126	3	Y	-0-			-0-
08	136	R	136	-0-	-0-	-0-	6 1	128	3	Y	-0-			-0-
							2 4							
09	128	R	128	-0-	-0-	-0-	5 1	120	3	Y	-0-			-0-
							3 4							
10	155	#	124	-0-	-31	-0-	5 1	117	3	Y	-0-			-0-
							2 4							
11	150	#	88	-0-	-62	-0-	4 1	84	3	Y	-0-			-0-
12	124	#	93	-0-	-31	-0-	4 1	88	3	Y	-0-			-0-
							1 4							

TOTAL GAS PROD: 1,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	183	R	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	Y	-0-					-0-
02	158	R	158	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	192	R	192	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	150	#	6	-0-	-144	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	155	#	126	-0-	-29	-0-	5	1	119	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	169	R	169	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
07	167	R	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	3	Y	-0-					-0-
08	171	R	171	-0-	-0-	-0-	7	1	162	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	174	R	174	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	182	R	182	-0-	-0-	-0-	7	1	172	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
11	218	R	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	Y	-0-					-0-
*12	222	R	222	-0-	-0-	-0-	9	1	211	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 1,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	434	#	412	-0-	-22	-0-	18	1	385	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
02	397	R	397	-0-	-0-	-0-	15	1	369	3	Y	8	8	0			1
							4	4	9	9							
03	434	#	400	-0-	-34	-0-	16	1	372	3	Y	10	10	0			1
							1	4	11	9							
04	390	#	317	-0-	-73	-0-	13	1	285	3	Y	5	6	0			-0-
							13	4	6	9							
05	403	#	312	-0-	-91	-0-	12	1	288	3	Y	5	5	0			-0-
							6	4	6	9							
06	390	#	352	-0-	-38	-0-	13	1	296	3	Y	11	10	0			1
							31	4	12	9							
07	403	#	323	-0-	-80	-0-	14	1	304	3	Y	4	5	0			-0-
							1	4	4	9							
08	403	#	282	-0-	-121	-0-	12	1	264	3	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	9							
09	360	#	299	-0-	-61	-0-	13	1	277	3	Y	2	2	0			-0-
							7	4	2	9							
10	355	R	355	-0-	-0-	-0-	15	1	331	3	Y	3	3	0			-0-
							6	4	3	9							
11	330	#	276	-0-	-54	-0-	12	1	257	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*12	339	R	339	-0-	-0-	-0-	14	1	319	3	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	9							

TOTAL GAS PROD: 4,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "O" FEE WELL #: 1 RRCID -> 151384 COMPL. DATE 05/02/1978 TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	682	#	619	-0-	-63	-0-		50	1	568	3	Y	-0-					-0-
								1	4									
02	623	R	623	-0-	-0-	-0-		46	1	561	3	Y	9	8	0			1
								6	4	10	9							
03	682	#	631	-0-	-51	-0-		43	1	579	3	Y	6	6	0			1
								2	4	7	9							
04	799	R	799	-0-	-0-	-0-		83	1	684	3	Y	1	2	0			-0-
								31	4	1	9							
05	985	R	985	-0-	-0-	-0-		75	1	888	3	Y	4	4	0			-0-
								18	4	4	9							
06	812	R	812	-0-	-0-	-0-		65	1	673	3	Y	3	3	0			-0-
								71	4	3	9							
07	843	R	843	-0-	-0-	-0-		82	1	757	3	Y	3	3	0			-0-
								1	4	3	9							
08	930	#	568	-0-	-362	-0-		53	1	506	3	Y	2	2	0			-0-
								7	4	2	9							
09	900	#	746	-0-	-154	-0-		63	1	666	3	Y	3	3	0			-0-
								14	4	3	9							
10	558	#	274	-0-	-284	-0-		20	1	249	3	Y	1	1	0			-0-
								4	4	1	9							
11	632	R	632	-0-	-0-	-0-		49	1	580	3	Y	2	2	0			-0-
								1	4	2	9							
*12	902	R	902	-0-	-0-	-0-		70	1	823	3	Y	-0-					-0-
								9	4									

TOTAL GAS PROD: 8,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	620	#	435	-0-	-185	-0-		35	1	397	3	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
02	694	R	694	-0-	-0-	-0-		51	1	630	3	Y	5	4	0			1
								7	4	6	9							
03	1034	R	1034	-0-	-0-	-0-		72	1	951	3	Y	6	6	0			1
								4	4	7	9							
04	886	R	886	-0-	-0-	-0-		92	1	756	3	Y	3	4	0			-0-
								35	4	3	9							
05	863	R	863	-0-	-0-	-0-		66	1	771	3	Y	9	8	0			1
								16	4	10	9							
06	632	R	632	-0-	-0-	-0-		51	1	519	3	Y	6	6	0			1
								55	4	7	9							
07	657	R	657	-0-	-0-	-0-		64	1	584	3	Y	7	7	0			1
								1	4	8	9							
08	557	R	557	-0-	-0-	-0-		51	1	497	3	Y	2	3	0			-0-
								7	4	2	9							
09	666	R	666	-0-	-0-	-0-		56	1	595	3	Y	2	2	0			-0-
								13	4	2	9							
10	634	R	634	-0-	-0-	-0-		46	1	576	3	Y	2	2	0			-0-
								10	4	2	9							
11	540	#	379	-0-	-161	-0-		29	1	349	3	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
12	558	#	457	-0-	-101	-0-		36	1	416	3	Y	-0-					-0-
								5	4									

TOTAL GAS PROD: 7,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	356	R	356	-0-	-0-	-0-	28	1	328	3	Y	-0-					-0-
02	383	R	383	-0-	-0-	-0-	28	1	349	3	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	9							
03	394	R	394	-0-	-0-	-0-	28	1	362	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
04	330	#	161	-0-	-169	-0-	17	1	136	3	Y	1	1	0			-0-
							7	4	1	9							
05	403	#	73	-0-	-330	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	390	#	57	-0-	-333	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
08	372	#	248	-0-	-124	-0-	23	1	221	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	683	R	683	-0-	-0-	-0-	58	1	611	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
10	T. A.		581	-0-	581	581	43	1	529	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
11	T. A.		508	-0-	508	1089	40	1	467	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	T. A.		550	-0-	550	1639	42	1	502	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

TOTAL GAS PROD: 3,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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-						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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "R" FEE WELL #: 4 RRCID -> 151401 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 8325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	209	R	209	-0-	-0-	-0-	16	1	193	3	Y	-0-					-0-
02	183	R	183	-0-	-0-	-0-	15	1	167	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	217	#	203	-0-	-14	-0-	16	1	186	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	210	#	28	-0-	-182	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	282	R	282	-0-	-0-	-0-	25	1	252	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	326	R	326	-0-	-0-	-0-	34	1	264	3	Y	-0-					-0-
							28	4									
07	302	R	302	-0-	-0-	-0-	34	1	267	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	292	R	292	-0-	-0-	-0-	25	1	263	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	234	R	234	-0-	-0-	-0-	19	1	211	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	186	R	186	-0-	-0-	-0-	15	1	168	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
11	259	R	259	-0-	-0-	-0-	23	1	236	3	Y	-0-					-0-
*12	251	R	251	-0-	-0-	-0-	20	1	228	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

TOTAL GAS PROD: 2,755 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	138	-0-	-17	-0-	11	1	127	3	Y	-0-					-0-
02	140	#	135	-0-	-5	-0-	11	1	123	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	165	R	165	-0-	-0-	-0-	12	1	152	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	150	#	25	-0-	-125	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	213	R	213	-0-	-0-	-0-	19	1	190	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	248	R	248	-0-	-0-	-0-	26	1	201	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
07	229	R	229	-0-	-0-	-0-	25	1	203	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	266	R	266	-0-	-0-	-0-	23	1	239	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	193	R	193	-0-	-0-	-0-	14	1	175	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	154	R	154	-0-	-0-	-0-	13	1	139	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	157	R	157	-0-	-0-	-0-	14	1	143	3	Y	-0-					-0-
*12	149	R	149	-0-	-0-	-0-	12	1	136	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 2,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	217	#	184	-0-	-33	-0-	8	1	175	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	196	#	157	-0-	-39	-0-	6	1	150	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	217	#	136	-0-	-81	-0-	5	1	130	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	210	#	36	-0-	-174	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	217	#	179	-0-	-38	-0-	8	1	166	3	Y	1	1	0			-0-
							4	4	1	9							
06	180	#	3	-0-	-177	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	#	92	-0-	-94	-0-	4	1	86	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
09	180	#	145	-0-	-35	-0-	6	1	136	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	T. A.		140	-0-	140	140	6	1	132	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	T. A.		110	-0-	110	250	5	1	105	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		124	-0-	124	374	5	1	118	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 1,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	217	#	199	-0-	-18	-0-	8	1	190	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	196	#	160	-0-	-36	-0-	6	1	153	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	217	#	132	-0-	-85	-0-	5	1	126	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	210	#	36	-0-	-174	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	217	#	215	-0-	-2	-0-	9	1	202	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	210	#	6	-0-	-204	-0-	5	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	#	174	-0-	-43	-0-	7	1	165	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	227	R	227	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	T. A.		226	-0-	226	226	10	1	212	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	T. A.		199	-0-	199	425	9	1	190	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		225	-0-	225	650	9	1	214	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 1,799 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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'K' FEE WELL #: 11 RRCID -> 152948 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	#	200	-0-	-79	-0-	9	1	191	3	Y	-0-					-0-
02	252	#	150	-0-	-102	-0-	6	1	143	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	279	#	119	-0-	-160	-0-	5	1	113	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	210	#	31	-0-	-179	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	217	#	198	-0-	-19	-0-	8	1	186	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	210	#	8	-0-	-202	-0-	7	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	#	177	-0-	-9	-0-	8	1	167	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	204	R	204	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	T. A.		208	-0-	208	208	9	1	195	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	T. A.		213	-0-	213	421	10	1	203	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		232	-0-	232	653	9	1	221	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 1,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 5 RRCID -> 154195 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7661 - 7689

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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 6 RRCID -> 154773 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8004 - 8467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	#	457	-0-	-411	-0-	37	1	420	3	Y	-0-					-0-
02	832	R	832	-0-	-0-	-0-	61	1	763	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	868	#	598	-0-	-270	-0-	42	1	554	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	600	#	28	-0-	-572	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	620	#	262	-0-	-358	-0-	21	1	236	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	600	#	8	-0-	-592	-0-	7	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
08	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		1877	-0-	1877	1877	137	1	1703	3	Y	6	5	0			1
							30	4	7	9							
11	T. A.		2049	-0-	2049	3926	159	1	1885	3	Y	4	5	0			-0-
							1	4	4	9							
12	T. A.		1828	-0-	1828	5754	142	1	1665	3	Y	2	2	0			-0-
							19	4	2	9							

TOTAL GAS PROD: 7,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

STERLING "O" FEE WELL #: 3 RRCID -> 155140 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7871 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	#	1549	-0-	-342	-0-	123	1	1412	3	Y	12	12	0			1
							1	4	13	9							
02	1652	#	1383	-0-	-269	-0-	101	1	1258	3	Y	9	9	0			1
							14	4	10	9							
03	1674	#	1411	-0-	-263	-0-	99	1	1300	3	Y	6	6	0			1
							5	4	7	9							
04	1590	#	1392	-0-	-198	-0-	145	1	1190	3	Y	3	4	0			-0-
							54	4	3	9							
05	1643	#	1322	-0-	-321	-0-	102	1	1191	3	Y	4	4	0			-0-
							25	4	4	9							
06	1440	#	940	-0-	-500	-0-	76	1	779	3	Y	3	3	0			-0-
							82	4	3	9							
07	1457	#	287	-0-	-1170	-0-	28	1	257	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
08	1364	#	929	-0-	-435	-0-	86	1	830	3	Y	1	1	0			-0-
							12	4	1	9							
09	1380	#	832	-0-	-548	-0-	71	1	744	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
10	707	R	707	-0-	-0-	-0-	52	1	643	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
11	1900	R	1900	-0-	-0-	-0-	147	1	1746	3	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
*12	1298	R	1298	-0-	-0-	-0-	100	1	1177	3	Y	6	5	0			1
							14	4	7	9							

TOTAL GAS PROD: 13,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "O" FEE WELL #: 14 RRCID -> 155141 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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 'V' FEE WELL #: 12 RRCID -> 155144 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7883 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	383	R	383	-0-	-0-	-0-	31	1	352	3	Y	-0-					-0-
02	349	R	349	-0-	-0-	-0-	26	1	319	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	372	#	342	-0-	-30	-0-	24	1	317	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	390	#	26	-0-	-364	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	403	#	242	-0-	-161	-0-	18	1	220	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	384	R	384	-0-	-0-	-0-	31	1	320	3	Y	-0-					-0-
							33	4									
07	372	#	259	-0-	-113	-0-	25	1	233	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	341	#	214	-0-	-127	-0-	19	1	192	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	390	#	340	-0-	-50	-0-	28	1	305	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
10	474	R	474	-0-	-0-	-0-	34	1	432	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
11	360	#	251	-0-	-109	-0-	19	1	231	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	341	#	224	-0-	-117	-0-	17	1	204	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

TOTAL GAS PROD: 3,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 14 RRCID -> 155145 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7888 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	#	242	-0-	-192	-0-	19	1	222	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	364	#	219	-0-	-145	-0-	16	1	201	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	398	R	398	-0-	-0-	-0-	28	1	369	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	240	#	31	-0-	-209	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	320	R	320	-0-	-0-	-0-	25	1	289	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	361	R	361	-0-	-0-	-0-	30	1	300	3	Y	-0-					-0-
							31	4									
07	248	#	177	-0-	-71	-0-	18	1	158	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	248	#	146	-0-	-102	-0-	14	1	131	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	240	#	232	-0-	-8	-0-	19	1	209	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	269	R	269	-0-	-0-	-0-	19	1	246	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	240	#	52	-0-	-188	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
12	248	#	47	-0-	-201	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 2,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 5 RRCID -> 155857 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 8115

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

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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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-

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-

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 6 RRCID -> 158160 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7653 - 7676

01	217	#	105	-0-	-112	-0-	5	1	98	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	196	#	26	-0-	-170	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
03	186	#	9	-0-	-177	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
04	180	#	26	-0-	-154	-0-	1	1	21	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
05	186	#	68	-0-	-118	-0-	3	1	61	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
06	168	R	168	-0-	-0-	-0-	6	1	145	3	Y	2	2	0			-0-
							15	4	2	9							
07	176	R	176	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
08	138	R	138	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
09	180	#	145	-0-	-35	-0-	6	1	130	3	Y	5	4	0			1
							3	4	6	9							
10	155	#	135	-0-	-20	-0-	6	1	124	3	Y	3	4	0			-0-
							2	4	3	9							
11	150	#	136	-0-	-14	-0-	6	1	124	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*12	261	R	261	-0-	-0-	-0-	11	1	239	3	Y	7	6	0			1
							3	4	8	9							

TOTAL GAS PROD: 1,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BARBEE, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 158162 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7522 - 7534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
02	28	#	4	-0-	-24	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	31	#	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	31	#	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
06	30	#	22	-0-	-8	-0-	1	1	17	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
07	25	R	25	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	23	R	23	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	30	#	27	-0-	-3	-0-	1	1	19	3	Y	5	4	0			1
							1	4	6	9							
10	31	#	28	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
11	30	#	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
*12	56	R	56	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 250 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

STERLING "F" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159903 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7301 - 7751

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	893	R	893	-0-	-0-	-0-	37	1	831	3	Y	22	21	0			2
							1	4	24	9							
02	784	#	782	-0-	-2	-0-	30	1	714	3	Y	27	25	0			4
							8	4	30	9							
03	930	#	860	-0-	-70	-0-	34	1	804	3	Y	17	19	0			2
							3	4	19	9							
04	990	#	776	-0-	-214	-0-	31	1	703	3	Y	9	10	0			1
							32	4	10	9							
05	1023	#	685	-0-	-338	-0-	27	1	625	3	Y	18	17	0			2
							13	4	20	9							
06	930	#	685	-0-	-245	-0-	26	1	579	3	Y	17	17	0			2
							61	4	19	9							
07	930	#	651	-0-	-279	-0-	28	1	605	3	Y	15	16	0			1
							1	4	17	9							
08	930	#	651	-0-	-279	-0-	28	1	599	3	Y	14	14	0			1
							9	4	15	9							
09	780	#	587	-0-	-193	-0-	24	1	533	3	Y	16	15	0			2
							12	4	18	9							
10	713	#	522	-0-	-191	-0-	22	1	478	3	Y	12	13	0			1
							9	4	13	9							
11	690	#	558	-0-	-132	-0-	24	1	516	3	Y	15	15	0			1
							1	4	17	9							
12	651	#	566	-0-	-85	-0-	23	1	524	3	Y	12	12	0			1
							6	4	13	9							

TOTAL GAS PROD: 8,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	Y	-0-					-0-
02	232	R	232	-0-	-0-	-0-	9	1	220	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	307	R	307	-0-	-0-	-0-	12	1	294	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	210	#	10	-0-	-200	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	217	#	193	-0-	-24	-0-	8	1	181	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	225	R	225	-0-	-0-	-0-	8	1	196	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
07	217	#	208	-0-	-9	-0-	9	1	198	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	217	#	201	-0-	-16	-0-	9	1	189	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	210	#	202	-0-	-8	-0-	8	1	190	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	217	#	209	-0-	-8	-0-	9	1	196	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	233	R	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	Y	-0-					-0-
*12	241	R	241	-0-	-0-	-0-	10	1	228	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

TOTAL GAS PROD: 2,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "M" FEE WELL #: 2 RRCID -> 159910 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7356 - 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	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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "M" FEE WELL #: 4 RRCID -> 159912 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7356 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 "O" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159913 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7898 - 8342

01	496	#	470	-0-	-26	-0-	38	1	432	3	Y	-0-					-0-
02	498	R	498	-0-	-0-	-0-	35	1	444	3	Y	13	11	0			2
							5	4	14	9							
03	508	R	508	-0-	-0-	-0-	34	1	464	3	Y	8	9	0			1
							1	4	9	9							
04	455	R	455	-0-	-0-	-0-	47	1	387	3	Y	3	4	0			-0-
							18	4	3	9							
05	465	#	420	-0-	-45	-0-	33	1	375	3	Y	4	4	0			-0-
							8	4	4	9							
06	450	#	335	-0-	-115	-0-	27	1	276	3	Y	3	3	0			-0-
							29	4	3	9							
07	465	#	348	-0-	-117	-0-	34	1	310	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
08	465	#	407	-0-	-58	-0-	38	1	362	3	Y	2	2	0			-0-
							5	4	2	9							
09	627	R	627	-0-	-0-	-0-	52	1	560	3	Y	3	3	0			-0-
							12	4	3	9							
10	533	R	533	-0-	-0-	-0-	39	1	483	3	Y	2	2	0			-0-
							9	4	2	9							
11	431	R	431	-0-	-0-	-0-	34	1	394	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
12	465	#	425	-0-	-40	-0-	33	1	384	3	Y	4	4	0			-0-
							4	4	4	9							

TOTAL GAS PROD: 5,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "O" FEE WELL #: 8 RRCID -> 159914 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7947 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	438	R	438	-0-	-0-	-0-	35	1	402	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	392	#	368	-0-	-24	-0-	27	1	337	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	434	#	371	-0-	-63	-0-	26	1	344	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	390	#	54	-0-	-336	-0-	6	1	46	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	451	R	451	-0-	-0-	-0-	34	1	406	3	Y	2	2	0			-0-
							9	4	2	9							
06	421	R	421	-0-	-0-	-0-	34	1	347	3	Y	3	3	0			-0-
							37	4	3	9							
07	437	R	437	-0-	-0-	-0-	43	1	390	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
08	424	R	424	-0-	-0-	-0-	40	1	377	3	Y	1	1	0			-0-
							6	4	1	9							
09	619	R	619	-0-	-0-	-0-	52	1	555	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
10	528	R	528	-0-	-0-	-0-	39	1	480	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
11	421	R	421	-0-	-0-	-0-	33	1	388	3	Y	-0-					-0-
12	465	#	396	-0-	-69	-0-	30	1	362	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

TOTAL GAS PROD: 4,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

STERLING "O" FEE WELL #: 9 RRCID -> 159915 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 7830 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	563	R	563	-0-	-0-	-0-	46	1	516	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	523	R	523	-0-	-0-	-0-	38	1	480	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	642	R	642	-0-	-0-	-0-	45	1	595	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	450	#	92	-0-	-358	-0-	9	1	79	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	689	R	689	-0-	-0-	-0-	53	1	623	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
06	584	R	584	-0-	-0-	-0-	48	1	485	3	Y	-0-					-0-
							51	4									
07	606	R	606	-0-	-0-	-0-	59	1	546	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	515	R	515	-0-	-0-	-0-	47	1	461	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
09	702	R	702	-0-	-0-	-0-	59	1	629	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
10	598	R	598	-0-	-0-	-0-	44	1	545	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
11	510	#	446	-0-	-64	-0-	34	1	411	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	527	#	415	-0-	-112	-0-	32	1	379	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

TOTAL GAS PROD: 6,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BROWNFIELD, V. E. WELL #: 1 RRCID -> 160020 COMPL. DATE 02/06/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7608 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	523	R	523	-0-	-0-	-0-	43	1	479	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	527	R	527	-0-	-0-	-0-	42	1	480	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	607	R	607	-0-	-0-	-0-	46	1	559	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	480	#	38	-0-	-442	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	558	#	37	-0-	-521	-0-	4	1	32	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	570	#	18	-0-	-552	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	589	#	19	-0-	-570	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
08	589	#	168	-0-	-421	-0-	14	1	152	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	247	R	247	-0-	-0-	-0-	19	1	223	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
10	246	R	246	-0-	-0-	-0-	20	1	222	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	406	R	406	-0-	-0-	-0-	36	1	370	3	Y	-0-					-0-
*12	418	R	418	-0-	-0-	-0-	34	1	380	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

TOTAL GAS PROD: 3,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 10 RRCID -> 160021 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7595 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	450	R	450	-0-	-0-	-0-	37	1	413	3	Y	-0-					-0-
02	364	#	312	-0-	-52	-0-	25	1	284	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	403	#	342	-0-	-61	-0-	26	1	315	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	420	#	46	-0-	-374	-0-	5	1	39	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	477	R	477	-0-	-0-	-0-	43	1	425	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
06	485	R	485	-0-	-0-	-0-	50	1	394	3	Y	-0-					-0-
							41	4									
07	480	R	480	-0-	-0-	-0-	55	1	424	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	465	#	460	-0-	-5	-0-	39	1	414	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
09	450	#	426	-0-	-24	-0-	33	1	385	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
10	424	R	424	-0-	-0-	-0-	35	1	383	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
11	390	#	291	-0-	-99	-0-	27	1	263	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	403	#	239	-0-	-164	-0-	19	1	218	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 4,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 160022 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7278 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	625	R	625	-0-	-0-	-0-	27	1	587	3	Y	9	9	0			1
							1	4	10	9							
02	532	#	518	-0-	-14	-0-	20	1	485	3	Y	7	7	0			1
							5	4	8	9							
03	620	#	591	-0-	-29	-0-	23	1	560	3	Y	5	5	0			1
							2	4	6	9							
04	630	#	97	-0-	-533	-0-	4	1	89	3	Y	-0-	1	0			-0-
							4	4									
05	732	R	732	-0-	-0-	-0-	30	1	684	3	Y	4	4	0			-0-
							14	4	4	9							
06	630	#	615	-0-	-15	-0-	23	1	533	3	Y	3	3	0			-0-
							56	4	3	9							
07	620	#	271	-0-	-349	-0-	12	1	257	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
08	651	#	622	-0-	-29	-0-	27	1	582	3	Y	4	4	0			-0-
							9	4	4	9							
09	726	R	726	-0-	-0-	-0-	30	1	675	3	Y	5	4	0			1
							15	4	6	9							
10	748	R	748	-0-	-0-	-0-	32	1	698	3	Y	5	5	0			1
							12	4	6	9							
11	664	R	664	-0-	-0-	-0-	30	1	625	3	Y	7	7	0			1
							1	4	8	9							
*12	372	R	372	-0-	-0-	-0-	15	1	352	3	Y	1	2	0			-0-
							4	4	1	9							

TOTAL GAS PROD: 6,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

STERLING "O" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160925 COMPL. DATE 08/27/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7850 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	#	528	-0-	-61	-0-	42	1	485	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	532	#	455	-0-	-77	-0-	33	1	409	3	Y	8	7	0			1
							4	4	9	9							
03	558	#	455	-0-	-103	-0-	32	1	415	3	Y	6	6	0			1
							1	4	7	9							
04	587	R	587	-0-	-0-	-0-	61	1	501	3	Y	2	3	0			-0-
							23	4	2	9							
05	596	R	596	-0-	-0-	-0-	45	1	536	3	Y	4	4	0			-0-
							11	4	4	9							
06	480	#	420	-0-	-60	-0-	34	1	347	3	Y	3	3	0			-0-
							36	4	3	9							
07	496	#	437	-0-	-59	-0-	42	1	391	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
08	496	#	416	-0-	-80	-0-	38	1	371	3	Y	2	2	0			-0-
							5	4	2	9							
09	623	R	623	-0-	-0-	-0-	52	1	556	3	Y	3	3	0			-0-
							12	4	3	9							
10	529	R	529	-0-	-0-	-0-	39	1	479	3	Y	2	2	0			-0-
							9	4	2	9							
11	420	#	416	-0-	-4	-0-	32	1	381	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
12	465	#	408	-0-	-57	-0-	31	1	369	3	Y	4	4	0			-0-
							4	4	4	9							

TOTAL GAS PROD: 5,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "I" FEE WELL #: 16 RRCID -> 162506 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	295	R	295	-0-	-0-	-0-	13	1	282	3	Y	-0-					-0-
02	245	R	245	-0-	-0-	-0-	10	1	232	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	262	R	262	-0-	-0-	-0-	10	1	251	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	240	#	66	-0-	-174	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	343	R	343	-0-	-0-	-0-	14	1	322	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
06	265	R	265	-0-	-0-	-0-	10	1	230	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
07	257	R	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	Y	-0-					-0-
08	248	#	196	-0-	-52	-0-	8	1	185	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	240	#	163	-0-	-77	-0-	7	1	152	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	248	#	201	-0-	-47	-0-	9	1	188	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	262	R	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	Y	-0-					-0-
*12	272	R	272	-0-	-0-	-0-	11	1	258	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

TOTAL GAS PROD: 2,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "R" FEE WELL #: 6 RRCID -> 162595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7890 - 8264

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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "E" FEE WELL #: 9 RRCID -> 164414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7606 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	#	86	-0-	-7	-0-	4 1	82	3	Y	-0-			-0-
02	84	#	75	-0-	-9	-0-	3 1	71	3	Y	-0-			-0-
							1 4							
03	94	R	94	-0-	-0-	-0-	4 1	90	3	Y	-0-			-0-
04	90	#	11	-0-	-79	-0-	1 1	9	3	Y	-0-			-0-
							1 4							
05	133	R	133	-0-	-0-	-0-	5 1	125	3	Y	-0-			-0-
							3 4							
06	112	R	112	-0-	-0-	-0-	5 1	97	3	Y	-0-			-0-
							10 4							
07	113	R	113	-0-	-0-	-0-	5 1	108	3	Y	-0-			-0-
08	124	#	108	-0-	-16	-0-	4 1	103	3	Y	-0-			-0-
							1 4							
09	120	#	84	-0-	-36	-0-	4 1	79	3	Y	-0-			-0-
							1 4							
10	124	#	123	-0-	-1	-0-	5 1	116	3	Y	-0-			-0-
							2 4							
11	120	#	113	-0-	-7	-0-	5 1	108	3	Y	-0-			-0-
12	124	#	109	-0-	-15	-0-	5 1	103	3	Y	-0-			-0-
							1 4							

TOTAL GAS PROD: 1,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "H" FEE WELL #: 11 RRCID -> 164416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7626 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	#	176	-0-	-41	-0-	8 1	168	3	Y	-0-			-0-
02	196	#	133	-0-	-63	-0-	5 1	127	3	Y	-0-			-0-
							1 4							
03	186	#	181	-0-	-5	-0-	7 1	173	3	Y	-0-			-0-
							1 4							
04	180	#	25	-0-	-155	-0-	1 1	23	3	Y	-0-			-0-
							1 4							
05	272	R	272	-0-	-0-	-0-	11 1	256	3	Y	-0-			-0-
							5 4							
06	227	R	227	-0-	-0-	-0-	8 1	198	3	Y	-0-			-0-
							21 4							
07	207	R	207	-0-	-0-	-0-	9 1	198	3	Y	-0-			-0-
08	207	R	207	-0-	-0-	-0-	9 1	195	3	Y	-0-			-0-
							3 4							
09	312	R	312	-0-	-0-	-0-	13 1	292	3	Y	-0-			-0-
							7 4							
10	279	#	166	-0-	-113	-0-	7 1	156	3	Y	-0-			-0-
							3 4							
11	240	#	91	-0-	-149	-0-	4 1	87	3	Y	-0-			-0-
12	310	#	94	-0-	-216	-0-	4 1	89	3	Y	-0-			-0-
							1 4							

TOTAL GAS PROD: 2,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "O" FEE WELL #: 6 RRCID -> 164419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	#	321	-0-	-299	-0-	26	1	295	3	Y	-0-					-0-
02	605	R	605	-0-	-0-	-0-	42	1	524	3	Y	30	26	0			4
							6	4	33	9							
03	794	R	794	-0-	-0-	-0-	54	1	704	3	Y	30	30	0			4
							3	4	33	9							
04	750	R	750	-0-	-0-	-0-	76	1	626	3	Y	17	19	0			2
							29	4	19	9							
05	898	R	898	-0-	-0-	-0-	68	1	799	3	Y	13	14	0			1
							17	4	14	9							
06	750	R	750	-0-	-0-	-0-	61	1	621	3	Y	3	4	0			-0-
							65	4	3	9							
07	779	R	779	-0-	-0-	-0-	76	1	699	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
08	629	R	629	-0-	-0-	-0-	58	1	561	3	Y	2	2	0			-0-
							8	4	2	9							
09	746	R	746	-0-	-0-	-0-	63	1	666	3	Y	3	3	0			-0-
							14	4	3	9							
10	558	#	62	-0-	-496	-0-	4	1	56	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
11	540	#	498	-0-	-42	-0-	38	1	456	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
12	558	#	499	-0-	-59	-0-	38	1	452	3	Y	4	4	0			-0-
							5	4	4	9							

TOTAL GAS PROD: 7,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	319	R	319	-0-	-0-	-0-	14	1	304	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	280	#	262	-0-	-18	-0-	10	1	247	3	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	9							
03	310	#	242	-0-	-68	-0-	9	1	226	3	Y	5	4	0			1
							1	4	6	9							
04	300	#	100	-0-	-200	-0-	4	1	92	3	Y	-0-	1	0			-0-
							4	4									
05	421	R	421	-0-	-0-	-0-	17	1	388	3	Y	7	6	0			1
							8	4	8	9							
06	340	R	340	-0-	-0-	-0-	13	1	296	3	Y	-0-	1	0			-0-
							31	4									
07	336	R	336	-0-	-0-	-0-	15	1	320	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	405	R	405	-0-	-0-	-0-	18	1	381	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
09	360	R	360	-0-	-0-	-0-	15	1	338	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
10	372	#	359	-0-	-13	-0-	16	1	337	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
11	360	#	334	-0-	-26	-0-	15	1	319	3	Y	-0-					-0-
12	372	#	212	-0-	-160	-0-	8	1	202	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 3,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	#	399	-0-	-66	-0-	32	1	367	3	Y	-0-			-0-
02	420	#	414	-0-	-6	-0-	31	1	379	3	Y	-0-			-0-
							4	4							
03	434	#	419	-0-	-15	-0-	29	1	389	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
04	390	#	61	-0-	-329	-0-	6	1	53	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
05	723	R	723	-0-	-0-	-0-	56	1	653	3	Y	-0-			-0-
							14	4							
06	608	R	608	-0-	-0-	-0-	49	1	506	3	Y	-0-			-0-
							53	4							
07	630	R	630	-0-	-0-	-0-	62	1	567	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
08	481	R	481	-0-	-0-	-0-	45	1	429	3	Y	-0-			-0-
							7	4							
09	619	R	619	-0-	-0-	-0-	52	1	555	3	Y	-0-			-0-
							12	4							
10	527	R	527	-0-	-0-	-0-	39	1	479	3	Y	-0-			-0-
							9	4							
11	450	#	360	-0-	-90	-0-	28	1	332	3	Y	-0-			-0-
12	465	#	353	-0-	-112	-0-	27	1	322	3	Y	-0-			-0-
							4	4							

TOTAL GAS PROD: 5,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING 'M' FEE WELL #: 7 RRCID -> 169500 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7381 - 7834

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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	434	#	293	-0-	-141	-0-	13	1	280	3	Y	-0-					-0-
02	336	#	319	-0-	-17	-0-	13	1	302	3	Y	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							
03	375	R	375	-0-	-0-	-0-	16	1	358	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	270	#	51	-0-	-219	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	341	#	333	-0-	-8	-0-	14	1	312	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
06	360	#	298	-0-	-62	-0-	11	1	259	3	Y	-0-					-0-
							28	4									
07	413	R	413	-0-	-0-	-0-	18	1	394	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	424	R	424	-0-	-0-	-0-	18	1	400	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
09	330	#	210	-0-	-120	-0-	9	1	197	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	403	#	233	-0-	-170	-0-	10	1	217	3	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	9							
11	420	#	216	-0-	-204	-0-	10	1	203	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
12	434	#	205	-0-	-229	-0-	8	1	193	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							

TOTAL GAS PROD: 3,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	40	R	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
02	30	R	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
03	36	R	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
04	30	#	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	31	#	25	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	30	#	16	-0-	-14	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	31	#	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
08	31	#	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
09	30	#	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
10	34	R	34	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	42	R	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
*12	48	R	48	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 326 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	144	R	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	Y	-0-					-0-
02	148	R	148	-0-	-0-	-0-	6	1	141	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	168	R	168	-0-	-0-	-0-	7	1	160	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	150	#	25	-0-	-125	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	180	R	180	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	150	#	126	-0-	-24	-0-	5	1	109	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
07	155	#	90	-0-	-65	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					-0-
08	155	#	92	-0-	-63	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	150	#	88	-0-	-62	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	93	#	88	-0-	-5	-0-	4	1	83	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	90	#	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
12	93	#	88	-0-	-5	-0-	4	1	83	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 1,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "G" FEE WELL #: 6 RRCID -> 170185 COMPL. DATE 03/11/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7648 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "J" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170188 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7510 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	165	-0-	-21	-0-	7	1	158	3	Y	-0-					-0-
02	168	#	118	-0-	-50	-0-	5	1	112	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	186	#	125	-0-	-61	-0-	5	1	119	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	180	#	16	-0-	-164	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	186	#	129	-0-	-57	-0-	5	1	122	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	180	#	174	-0-	-6	-0-	6	1	152	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
07	158	R	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					-0-
08	171	R	171	-0-	-0-	-0-	7	1	162	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	180	#	167	-0-	-13	-0-	7	1	156	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	195	R	195	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	180	#	151	-0-	-29	-0-	7	1	144	3	Y	-0-					-0-
12	186	#	98	-0-	-88	-0-	4	1	93	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 1,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 8 RRCID -> 170199 COMPL. DATE 12/11/1983 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7681 - 8060

01	1271	#	1105	-0-	-166	-0-	90	1	1010	3	Y	4	5	0			-0-
							1	4	4	9							
02	1148	#	910	-0-	-238	-0-	71	1	809	3	Y	19	16	0			3
							9	4	21	9							
03	1271	#	1080	-0-	-191	-0-	81	1	961	3	Y	31	30	0			4
							4	4	34	9							
04	1050	#	946	-0-	-104	-0-	92	1	805	3	Y	11	14	0			1
							37	4	12	9							
05	1085	#	594	-0-	-491	-0-	51	1	508	3	Y	22	21	0			2
							11	4	24	9							
06	1020	#	189	-0-	-831	-0-	18	1	140	3	Y	15	16	0			1
							14	4	17	9							
07	1023	#	186	-0-	-837	-0-	19	1	151	3	Y	14	14	0			1
							1	4	15	9							
08	1023	#	681	-0-	-342	-0-	56	1	597	3	Y	17	16	0			2
							9	4	19	9							
09	960	#	689	-0-	-271	-0-	54	1	612	3	Y	8	9	0			1
							14	4	9	9							
10	1108	R	1108	-0-	-0-	-0-	91	1	986	3	Y	13	13	0			1
							17	4	14	9							
11	895	R	895	-0-	-0-	-0-	80	1	805	3	Y	8	8	0			1
							1	4	9	9							
*12	824	R	824	-0-	-0-	-0-	66	1	738	3	Y	10	10	0			1
							9	4	11	9							

TOTAL GAS PROD: 9,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BROWNFIELD, V. E. WELL #: 11 RRCID -> 170200 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7648 - 8073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	177	-0-	177	177	15	1	160	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	14B2	EXT	225	-0-	225	402	18	1	203	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	14B2	EXT	225	-0-	225	627	18	1	203	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	821	R	194	-0-	-627	-0-	17	1	177	3	Y	-0-					-0-
*12	267	R	267	-0-	-0-	-0-	22	1	242	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

TOTAL GAS PROD: 1,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 9 RRCID -> 183554 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7562 - 7766

01	1798	#	937	-0-	-861	-0-	40	1	894	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
02	1624	#	205	-0-	-1419	-0-	9	1	193	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	1736	#	78	-0-	-1658	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
04	1710	#	185	-0-	-1525	-0-	7	1	166	3	Y	3	3	0			-0-
							9	4	3	9							
05	1767	#	471	-0-	-1296	-0-	19	1	440	3	Y	3	3	0			-0-
							9	4	3	9							
06	960	#	197	-0-	-763	-0-	8	1	170	3	Y	2	2	0			-0-
							17	4	2	9							
07	248	#	220	-0-	-28	-0-	9	1	207	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
08	465	#	201	-0-	-264	-0-	9	1	186	3	Y	3	3	0			-0-
							3	4	3	9							
09	450	#	200	-0-	-250	-0-	8	1	185	3	Y	3	3	0			-0-
							4	4	3	9							
10	217	#	191	-0-	-26	-0-	7	1	181	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
11	210	#	161	-0-	-49	-0-	7	1	153	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	343	R	343	-0-	-0-	-0-	14	1	325	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

TOTAL GAS PROD: 3,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 1 RRCID -> 203650 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7660 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	302	R	302	-0-	-0-	-0-	13	1	289	3	Y	-0-					-0-
02	257	R	257	-0-	-0-	-0-	10	1	244	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	472	R	472	-0-	-0-	-0-	19	1	452	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	300	#	72	-0-	-228	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	491	R	491	-0-	-0-	-0-	20	1	462	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
06	330	#	183	-0-	-147	-0-	7	1	159	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
07	341	#	170	-0-	-171	-0-	8	1	161	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	341	#	146	-0-	-195	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	330	#	104	-0-	-226	-0-	4	1	98	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	124	#	118	-0-	-6	-0-	5	1	111	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	139	R	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	-0-					-0-
*12	142	R	142	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 2,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "H" FEE WELL #: 13 RRCID -> 203651 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7697 - 8085

01	171	R	171	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	404	R	404	-0-	-0-	-0-	15	1	385	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	155	R	155	-0-	-0-	-0-	6	1	148	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	150	#	17	-0-	-133	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	183	R	183	-0-	-0-	-0-	7	1	172	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	T. A.		302	-0-	302	302	13	1	284	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
11	T. A.		168	-0-	168	470	7	1	161	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		173	-0-	173	643	7	1	164	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 1,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	295	R	295	-0-	-0-	-0-	13	1	282	3	Y	-0-					-0-
02	251	R	251	-0-	-0-	-0-	10	1	238	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	263	R	263	-0-	-0-	-0-	11	1	251	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	240	#	63	-0-	-177	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	309	R	309	-0-	-0-	-0-	13	1	290	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	258	R	258	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
07	248	#	240	-0-	-8	-0-	11	1	228	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	248	#	172	-0-	-76	-0-	7	1	163	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	240	#	142	-0-	-98	-0-	6	1	133	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	248	#	173	-0-	-75	-0-	7	1	163	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
11	240	#	239	-0-	-1	-0-	10	1	229	3	Y	-0-					-0-
*12	255	R	255	-0-	-0-	-0-	11	1	241	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

TOTAL GAS PROD: 2,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "H" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7666 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	167	-0-	-19	-0-	8	1	159	3	Y	-0-					-0-
02	168	#	130	-0-	-38	-0-	5	1	124	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	186	#	113	-0-	-73	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	180	#	15	-0-	-165	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	206	R	206	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	T. A.		289	-0-	289	289	13	1	271	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
11	T. A.		293	-0-	293	582	13	1	280	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		301	-0-	301	883	12	1	285	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

TOTAL GAS PROD: 1,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "E" FEE WELL #: 21 RRCID -> 203723 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7542 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	905	R	905	-0-	-0-	-0-	39	1	855	3	Y	9	9	0			1
							1	4	10	9							
02	833	R	833	-0-	-0-	-0-	31	1	757	3	Y	34	30	0			5
							8	4	37	9							
03	834	R	834	-0-	-0-	-0-	32	1	756	3	Y	39	39	0			5
							3	4	43	9							
04	930	#	859	-0-	-71	-0-	34	1	757	3	Y	30	32	0			3
							35	4	33	9							
05	1009	R	1009	-0-	-0-	-0-	39	1	899	3	Y	48	47	0			4
							18	4	53	9							
06	870	#	766	-0-	-104	-0-	28	1	641	3	Y	27	29	0			2
							67	4	30	9							
07	899	#	708	-0-	-191	-0-	29	1	639	3	Y	35	34	0			3
							1	4	39	9							
08	1023	#	757	-0-	-266	-0-	33	1	702	3	Y	11	13	0			1
							10	4	12	9							
09	990	#	674	-0-	-316	-0-	28	1	618	3	Y	13	12	0			2
							14	4	14	9							
10	806	#	704	-0-	-102	-0-	30	1	645	3	Y	15	15	0			2
							12	4	17	9							
11	780	#	597	-0-	-183	-0-	27	1	557	3	Y	12	13	0			1
							13	9									
12	744	#	571	-0-	-173	-0-	23	1	531	3	Y	10	10	0			1
							6	4	11	9							

TOTAL GAS PROD: 9,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

STERLING "N" FEE WELL #: 9 RRCID -> 203738 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7704 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	#	490	-0-	-130	-0-	21	1	448	3	Y	18	18	0			1
							1	4	20	9							
02	687	R	687	-0-	-0-	-0-	25	1	610	3	Y	41	36	0			6
							7	4	45	9							
03	811	R	811	-0-	-0-	-0-	31	1	721	3	Y	51	51	0			6
							3	4	56	9							
04	630	R	630	-0-	-0-	-0-	24	1	553	3	Y	25	29	0			2
							25	4	28	9							
05	672	R	672	-0-	-0-	-0-	26	1	603	3	Y	28	28	0			2
							12	4	31	9							
06	638	R	638	-0-	-0-	-0-	23	1	523	3	Y	33	32	0			3
							56	4	36	9							
07	718	R	718	-0-	-0-	-0-	30	1	643	3	Y	40	39	0			4
							1	4	44	9							
08	705	R	705	-0-	-0-	-0-	30	1	655	3	Y	10	13	0			1
							9	4	11	9							
09	761	R	761	-0-	-0-	-0-	32	1	713	3	Y	-0-	1	0			-0-
							16	4									
10	803	R	803	-0-	-0-	-0-	34	1	756	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
11	743	R	743	-0-	-0-	-0-	33	1	698	3	Y	10	9	0			1
							1	4	11	9							
12	775	#	639	-0-	-136	-0-	25	1	585	3	Y	21	20	0			2
							6	4	23	9							

TOTAL GAS PROD: 8,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	269	-0-	-41	-0-	11	1	258	3	Y	-0-					-0-
02	252	#	212	-0-	-40	-0-	8	1	202	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	279	#	246	-0-	-33	-0-	10	1	235	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	270	#	82	-0-	-188	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	333	R	333	-0-	-0-	-0-	14	1	312	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
06	270	#	255	-0-	-15	-0-	10	1	222	3	Y	-0-					-0-
							23	4									
07	252	R	252	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	302	R	302	-0-	-0-	-0-	13	1	285	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	270	R	270	-0-	-0-	-0-	11	1	253	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
10	279	#	269	-0-	-10	-0-	11	1	254	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	270	#	250	-0-	-20	-0-	11	1	239	3	Y	-0-					-0-
12	279	#	238	-0-	-41	-0-	10	1	225	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

TOTAL GAS PROD: 2,978 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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	400	R	400	-0-	-0-	-0-	17	1	382	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	355	R	355	-0-	-0-	-0-	15	1	336	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	360	R	360	-0-	-0-	-0-	15	1	344	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	330	#	90	-0-	-240	-0-	3	1	83	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	453	R	453	-0-	-0-	-0-	18	1	426	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
06	334	R	334	-0-	-0-	-0-	13	1	291	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
07	341	#	321	-0-	-20	-0-	14	1	306	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	341	#	232	-0-	-109	-0-	10	1	219	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	330	#	186	-0-	-144	-0-	8	1	174	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	341	#	197	-0-	-144	-0-	8	1	186	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
11	330	#	273	-0-	-57	-0-	12	1	260	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	310	#	272	-0-	-38	-0-	11	1	258	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

TOTAL GAS PROD: 3,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BARBEE, E.E. JR. WELL #: 1 RRCID -> 213966 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 10 RRCID -> 213974 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7614 - 8082

	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	744	#	418	-0-	-326	-0-	18 4	1 9	396	3	Y	4	4	0			-0-
02	476	#	425	-0-	-51	-0-	16 4	1 4	390 15	3 9	Y	14	12	0			2
03	558	#	358	-0-	-200	-0-	14 1	1 4	336 7	3 9	Y	6	7	0			1
04	570	#	462	-0-	-108	-0-	19 20	1 4	420 3	3 9	Y	3	4	0			-0-
05	589	#	362	-0-	-227	-0-	15 7	1 4	338 2	3 9	Y	2	2	0			-0-
06	450	#	413	-0-	-37	-0-	16 38	1 4	355 4	3 9	Y	4	4	0			-0-
07	553	R	553	-0-	-0-	-0-	24 1	1 4	516 12	3 9	Y	11	10	0			1
08	513	R	513	-0-	-0-	-0-	22 7	1 4	476 8	3 9	Y	7	7	0			1
09	450	#	292	-0-	-158	-0-	12 6	1 4	274	3	Y	-0-	1	0			-0-
10	558	#	434	-0-	-124	-0-	19 7	1 4	406 2	3 9	Y	2	2	0			-0-
11	540	#	416	-0-	-124	-0-	19 3	1 9	394	3	Y	3	3	0			-0-
12	558	#	397	-0-	-161	-0-	16 4	1 4	375 2	3 9	Y	2	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	558	#	523	-0-	-35	-0-	41	1	481	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
02	504	#	278	-0-	-226	-0-	22	1	253	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
03	558	#	320	-0-	-238	-0-	25	1	294	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
04	300	#	42	-0-	-258	-0-	3	1	38	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
05	445	R	445	-0-	-0-	-0-	39	1	398	3	Y	-0-			-0-
							8	4							
06	419	R	419	-0-	-0-	-0-	43	1	340	3	Y	-0-			-0-
							36	4							
07	407	R	407	-0-	-0-	-0-	46	1	360	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
08	398	R	398	-0-	-0-	-0-	34	1	359	3	Y	-0-			-0-
							5	4							
09	394	R	394	-0-	-0-	-0-	31	1	355	3	Y	-0-			-0-
							8	4							
10	393	R	393	-0-	-0-	-0-	32	1	355	3	Y	-0-			-0-
							6	4							
11	330	#	291	-0-	-39	-0-	27	1	264	3	Y	-0-			-0-
12	341	#	280	-0-	-61	-0-	22	1	255	3	Y	-0-			-0-
							3	4							

TOTAL GAS PROD: 4,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING 'D' FEE WELL #: 11 RRCID -> 219380 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7444 - 7992

01	214	R	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	Y	-0-			-0-
02	194	R	194	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
03	124	#	46	-0-	-78	-0-	2	1	44	3	Y	-0-			-0-
04	210	#	6	-0-	-204	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
07	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
08	384	R	384	-0-	-0-	-0-	17	1	362	3	Y	-0-			-0-
							5	4							
09	735	R	735	-0-	-0-	-0-	31	1	689	3	Y	-0-			-0-
							15	4							
10	T. A.		508	-0-	508	508	22	1	477	3	Y	-0-			-0-
							9	4							
11	T. A.		56	-0-	56	564	2	1	54	3	Y	-0-			-0-
12	T. A.		56	-0-	56	620	2	1	53	3	Y	-0-			-0-
							1	4							

TOTAL GAS PROD: 2,199 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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS WELL #: 102 RRCID -> 219576 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7701 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	327	R	327	-0-	-0-	-0-	324	2	3	9	Y	3					41
02	291	R	291	-0-	-0-	-0-	288	2	3	9	Y	3					44
03	327	R	327	-0-	-0-	-0-	323	2	4	9	Y	4					48
04	330	#	300	-0-	-30	-0-	298	2	2	9	Y	2					50
05	341	#	283	-0-	-58	-0-	280	2	3	9	Y	3					53
06	330	#	321	-0-	-9	-0-	318	2	3	9	Y	3					56
07	363	R	363	-0-	-0-	-0-	362	2	1	9	Y	1					57
08	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					57
09	330	#	324	-0-	-6	-0-	324	2			Y	-0-					57
10	341	#	326	-0-	-15	-0-	326	2			Y	-0-					57
11	330	#	295	-0-	-35	-0-	295	2			Y	-0-					57
12	341	#	311	-0-	-30	-0-	311	2			Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 3,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 4 RRCID -> 219642 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7718 - 8086

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1006	-0-	-48	-0-	79	1	894	3	Y	29	28	0			2
							1	4	32	9							
02	952	#	912	-0-	-40	-0-	71	1	806	3	Y	24	23	0			3
							9	4	26	9							
03	1056	R	1056	-0-	-0-	-0-	79	1	939	3	Y	31	30	0			4
							4	4	34	9							
04	930	#	861	-0-	-69	-0-	82	1	732	3	Y	13	16	0			1
							33	4	14	9							
05	1090	R	1090	-0-	-0-	-0-	95	1	957	3	Y	16	16	0			1
							20	4	18	9							
06	999	R	999	-0-	-0-	-0-	102	1	800	3	Y	11	11	0			1
							85	4	12	9							
07	1023	#	984	-0-	-39	-0-	110	1	862	3	Y	9	9	0			1
							2	4	10	9							
08	1085	#	940	-0-	-145	-0-	80	1	838	3	Y	9	9	0			1
							12	4	10	9							
09	1050	#	903	-0-	-147	-0-	71	1	805	3	Y	8	8	0			1
							18	4	9	9							
10	775	#	728	-0-	-47	-0-	59	1	649	3	Y	7	7	0			1
							12	4	8	9							
11	882	R	882	-0-	-0-	-0-	78	1	794	3	Y	8	8	0			1
							1	4	9	9							
*12	1160	R	1160	-0-	-0-	-0-	92	1	1035	3	Y	19	18	0			2
							12	4	21	9							

TOTAL GAS PROD: 11,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "J" FEE WELL #: 11 RRCID -> 219676 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7459 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 10 RRCID -> 219678 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7736 - 8143

	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	1061	R	1061	-0-	-0-	-0-	45	1	992	3	Y	21	20	0			2
							1	4	23	9							
02	1223	R	1223	-0-	-0-	-0-	47	1	1123	3	Y	37	34	0			5
							12	4	41	9							
03	1246	R	1246	-0-	-0-	-0-	48	1	1143	3	Y	46	45	0			6
							4	4	51	9							
04	1205	R	1205	-0-	-0-	-0-	49	1	1086	3	Y	18	22	0			2
							50	4	20	9							
05	1333	#	1267	-0-	-66	-0-	51	1	1179	3	Y	11	12	0			1
							25	4	12	9							
06	1290	#	1040	-0-	-250	-0-	40	1	901	3	Y	4	5	0			-0-
							95	4	4	9							
07	1333	#	1167	-0-	-166	-0-	52	1	1105	3	Y	7	6	0			1
							2	4	8	9							
08	1271	#	831	-0-	-440	-0-	36	1	781	3	Y	2	3	0			-0-
							12	4	2	9							
09	1230	#	721	-0-	-509	-0-	30	1	674	3	Y	3	3	0			-0-
							14	4	3	9							
10	763	R	763	-0-	-0-	-0-	33	1	714	3	Y	4	4	0			-0-
							12	4	4	9							
11	752	R	752	-0-	-0-	-0-	33	1	714	3	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
12	744	#	725	-0-	-19	-0-	30	1	684	3	Y	3	3	0			-0-
							8	4	3	9							

TOTAL GAS PROD: 12,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 10 RRCID -> 219686 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7349 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	#	677	-0-	-160	-0-	29	1	641	3	Y	5	6	0			-0-
							1	4	6	9							
02	700	#	606	-0-	-94	-0-	23	1	556	3	Y	19	16	0			3
							6	4	21	9							
03	713	#	683	-0-	-30	-0-	26	1	627	3	Y	25	25	0			3
							2	4	28	9							
04	660	#	219	-0-	-441	-0-	9	1	199	3	Y	2	5	0			-0-
							9	4	2	9							
05	878	R	878	-0-	-0-	-0-	35	1	805	3	Y	19	17	0			2
							17	4	21	9							
06	690	#	663	-0-	-27	-0-	25	1	568	3	Y	10	11	0			1
							59	4	11	9							
07	713	#	654	-0-	-59	-0-	28	1	613	3	Y	11	11	0			1
							1	4	12	9							
08	779	R	779	-0-	-0-	-0-	34	1	731	3	Y	3	4	0			-0-
							11	4	3	9							
09	750	#	696	-0-	-54	-0-	29	1	647	3	Y	5	4	0			1
							14	4	6	9							
10	713	#	623	-0-	-90	-0-	27	1	583	3	Y	3	4	0			-0-
							10	4	3	9							
11	690	#	527	-0-	-163	-0-	24	1	499	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
12	713	#	569	-0-	-144	-0-	23	1	532	3	Y	7	6	0			1
							6	4	8	9							

TOTAL GAS PROD: 7,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

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	256	R	256	-0-	-0-	-0-	11	1	245	3	Y	-0-					-0-
02	236	R	236	-0-	-0-	-0-	9	1	225	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	274	R	274	-0-	-0-	-0-	11	1	262	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	240	#	91	-0-	-149	-0-	4	1	83	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	370	R	370	-0-	-0-	-0-	15	1	348	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
06	284	R	284	-0-	-0-	-0-	11	1	247	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
07	280	R	280	-0-	-0-	-0-	12	1	267	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	337	R	337	-0-	-0-	-0-	15	1	318	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	301	R	301	-0-	-0-	-0-	13	1	282	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
10	310	#	299	-0-	-11	-0-	13	1	281	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
11	300	#	279	-0-	-21	-0-	13	1	266	3	Y	-0-					-0-
12	310	#	247	-0-	-63	-0-	10	1	234	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

TOTAL GAS PROD: 3,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 12 RRCID -> 219691 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7295 - 7898

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	#	500	-0-	-27	-0-	21	1	476	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
02	476	#	435	-0-	-41	-0-	17	1	406	3	Y	7	6	0			1
							4	4	8	9							
03	527	#	507	-0-	-20	-0-	20	1	474	3	Y	10	10	0			1
							2	4	11	9							
04	480	#	165	-0-	-315	-0-	7	1	150	3	Y	1	2	0			-0-
							7	4	1	9							
05	695	R	695	-0-	-0-	-0-	28	1	644	3	Y	8	7	0			1
							14	4	9	9							
06	543	R	543	-0-	-0-	-0-	21	1	469	3	Y	4	5	0			-0-
							49	4	4	9							
07	538	R	538	-0-	-0-	-0-	24	1	506	3	Y	6	5	0			1
							1	4	7	9							
08	644	R	644	-0-	-0-	-0-	28	1	604	3	Y	3	4	0			-0-
							9	4	3	9							
09	577	R	577	-0-	-0-	-0-	24	1	535	3	Y	5	4	0			1
							12	4	6	9							
10	589	#	574	-0-	-15	-0-	25	1	534	3	Y	5	5	0			1
							9	4	6	9							
11	570	#	534	-0-	-36	-0-	24	1	505	3	Y	4	5	0			-0-
							1	4	4	9							
12	589	#	489	-0-	-100	-0-	20	1	456	3	Y	7	6	0			1
							5	4	8	9							

TOTAL GAS PROD: 6,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

GLASS, R. E. WELL #: 14 RRCID -> 219837 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7304 - 7910

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	218	R	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	Y	-0-					-0-
02	196	#	189	-0-	-7	-0-	8	1	179	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	219	R	219	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	210	#	73	-0-	-137	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	296	R	296	-0-	-0-	-0-	12	1	278	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	226	R	226	-0-	-0-	-0-	8	1	197	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
07	224	R	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	Y	-0-					-0-
08	270	R	270	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	240	#	239	-0-	-1	-0-	10	1	224	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
10	248	#	238	-0-	-10	-0-	10	1	224	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	240	#	223	-0-	-17	-0-	10	1	213	3	Y	-0-					-0-
12	248	#	212	-0-	-36	-0-	8	1	202	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 2,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'Q' FEE WELL #: 6 RRCID -> 226765 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7330 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	150	-0-	-98	-0-	6	1	144	3	Y	-0-	1	0			-0-
02	224	#	204	-0-	-20	-0-	8	1	176	3	Y	16	14	0			2
							2	4	18	9							
03	248	#	203	-0-	-45	-0-	8	1	179	3	Y	14	14	0			2
							1	4	15	9							
04	239	R	239	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	Y	6	7	0			1
							9	4	7	9							
05	248	#	192	-0-	-56	-0-	8	1	172	3	Y	7	7	0			1
							4	4	8	9							
06	240	#	223	-0-	-17	-0-	8	1	192	3	Y	3	4	0			-0-
							20	4	3	9							
07	277	R	277	-0-	-0-	-0-	12	1	256	3	Y	7	6	0			1
							1	4	8	9							
08	248	#	230	-0-	-18	-0-	10	1	211	3	Y	5	5	0			1
							3	4	6	9							
09	240	#	237	-0-	-3	-0-	10	1	208	3	Y	13	12	0			2
							5	4	14	9							
10	248	#	241	-0-	-7	-0-	10	1	214	3	Y	12	13	0			1
							4	4	13	9							
11	240	#	223	-0-	-17	-0-	9	1	196	3	Y	16	16	0			1
							18	9									
*12	250	R	250	-0-	-0-	-0-	9	1	218	3	Y	19	18	0			2
							2	4	21	9							

TOTAL GAS PROD: 2,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

STERLING "E" FEE WELL #: 11 RRCID -> 237126 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7590 - 8074

01	527	#	469	-0-	-58	-0-	21	1	447	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	476	#	467	-0-	-9	-0-	18	1	444	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	527	R	527	-0-	-0-	-0-	21	1	504	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	450	#	68	-0-	-382	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	596	R	596	-0-	-0-	-0-	24	1	560	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
06	510	#	7	-0-	-503	-0-	6	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
08	589	#	315	-0-	-274	-0-	14	1	297	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	614	R	614	-0-	-0-	-0-	25	1	576	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
10	T. A.		438	-0-	438	438	19	1	412	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
11	T. A.		345	-0-	345	783	16	1	329	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		331	-0-	331	1114	14	1	313	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

TOTAL GAS PROD: 4,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS WELL #: 101 RRCID -> 238248 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8021 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	433	-0-	-32	-0-	427	2	6	9	Y	5					45
02	420	#	412	-0-	-8	-0-	408	2	4	9	Y	4					49
03	488	R	488	-0-	-0-	-0-	485	2	3	9	Y	3					52
04	475	R	475	-0-	-0-	-0-	472	2	3	9	Y	3					55
05	470	R	470	-0-	-0-	-0-	467	2	3	9	Y	3					58
06	450	#	403	-0-	-47	-0-	400	2	3	9	Y	3					61
07	465	#	364	-0-	-101	-0-	362	2	2	9	Y	2					63
08	465	#	350	-0-	-115	-0-	348	2	2	9	Y	2					65
09	450	#	324	-0-	-126	-0-	324	2			Y	-0-					65
10	341	#	326	-0-	-15	-0-	326	2			Y	-0-					65
11	330	#	296	-0-	-34	-0-	296	2			Y	-0-					65
12	341	#	335	-0-	-6	-0-	331	2	4	9	Y	4					69

TOTAL GAS PROD: 4,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

GLASS WELL #: 103 RRCID -> 241681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7757 - 7991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	280	2	2	9	Y	2					40
02	237	R	237	-0-	-0-	-0-	236	2	1	9	Y	1					41
03	229	R	229	-0-	-0-	-0-	226	2	3	9	Y	3					44
04	270	#	170	-0-	-100	-0-	169	2	1	9	Y	1					45
05	279	#	278	-0-	-1	-0-	278	2			Y	-0-					45
06	353	R	353	-0-	-0-	-0-	351	2	2	9	Y	2					47
07	408	R	408	-0-	-0-	-0-	406	2	2	9	Y	2					49
08	413	R	413	-0-	-0-	-0-	411	2	2	9	Y	2					51
09	383	R	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					51
10	403	#	385	-0-	-18	-0-	385	2			Y	-0-					51
11	390	#	349	-0-	-41	-0-	349	2			Y	-0-					51
12	403	#	361	-0-	-42	-0-	357	2	4	9	Y	4					55

TOTAL GAS PROD: 3,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

GLASS, R. E. WELL #: 7 RRCID -> 247357 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7378 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	#	338	-0-	-34	-0-	14	1	321	3	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
02	308	#	288	-0-	-20	-0-	11	1	264	3	Y	9	8	0			1
							3	4	10	9							
03	429	R	429	-0-	-0-	-0-	17	1	400	3	Y	10	10	0			1
							1	4	11	9							
04	270	#	120	-0-	-150	-0-	5	1	109	3	Y	1	2	0			-0-
							5	4	1	9							
05	546	R	546	-0-	-0-	-0-	22	1	505	3	Y	8	7	0			1
							10	4	9	9							
06	429	R	429	-0-	-0-	-0-	17	1	369	3	Y	4	5	0			-0-
							39	4	4	9							
07	441	R	441	-0-	-0-	-0-	19	1	415	3	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
08	544	R	544	-0-	-0-	-0-	24	1	509	3	Y	4	4	0			-0-
							7	4	4	9							
09	486	R	486	-0-	-0-	-0-	20	1	450	3	Y	5	4	0			1
							10	4	6	9							
10	496	#	486	-0-	-10	-0-	21	1	449	3	Y	7	7	0			1
							8	4	8	9							
11	480	#	457	-0-	-23	-0-	20	1	425	3	Y	10	10	0			1
							1	4	11	9							
12	496	#	435	-0-	-61	-0-	18	1	402	3	Y	9	9	0			1
							5	4	10	9							

TOTAL GAS PROD: 4,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BROWNFIELD, V.E. WELL #: 7 RRCID -> 249787 COMPL. DATE 11/14/1983 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7702 - 8098

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	896	R	896	-0-	-0-	-0-		72	1	813	3	Y	9	9	0			1
								1	4	10	9							
02	869	R	869	-0-	-0-	-0-		67	1	770	3	Y	22	20	0			3
								8	4	24	9							
03	966	R	966	-0-	-0-	-0-		72	1	846	3	Y	41	39	0			5
								3	4	45	9							
04	1056	R	1056	-0-	-0-	-0-		102	1	900	3	Y	12	16	0			1
								41	4	13	9							
05	1695	R	1695	-0-	-0-	-0-		147	1	1462	3	Y	51	48	0			4
								30	4	56	9							
06	1350	R	1350	-0-	-0-	-0-		135	1	1062	3	Y	37	38	0			3
								112	4	41	9							
07	1054	#	983	-0-	-71	-0-		107	1	846	3	Y	25	26	0			2
								2	4	28	9							
08	1209	#	402	-0-	-807	-0-		33	1	356	3	Y	7	8	0			1
								5	4	8	9							
09	1258	R	1258	-0-	-0-	-0-		98	1	1117	3	Y	16	15	0			2
								25	4	18	9							
10	1085	#	889	-0-	-196	-0-		72	1	791	3	Y	11	12	0			1
								14	4	12	9							
11	1050	#	367	-0-	-683	-0-		33	1	328	3	Y	5	6	0			-0-
								6	9									
12	1085	#	747	-0-	-338	-0-		58	1	658	3	Y	21	19	0			2
								8	4	23	9							

TOTAL GAS PROD: 11,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

STERLING "L" FEE WELL #: 6 RRCID -> 256665 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7287 - 7844

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	155	#	138	-0-	-17	-0-		6	1	132	3	Y	-0-					-0-
02	140	#	99	-0-	-41	-0-		4	1	94	3	Y	-0-					-0-
								1	4									
03	155	#	89	-0-	-66	-0-		4	1	85	3	Y	-0-					-0-
04	150	#	14	-0-	-136	-0-		1	1	12	3	Y	-0-					-0-
								1	4									
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-					-0-
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-						Y	-0-					-0-
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-					-0-
08	104	R	104	-0-	-0-	-0-		4	1	99	3	Y	-0-					-0-
								1	4									
09	125	R	125	-0-	-0-	-0-		5	1	117	3	Y	-0-					-0-
								3	4									
10	T. A.		116	-0-	116	116		5	1	109	3	Y	-0-					-0-
								2	4									
11	T. A.		259	-0-	259	375		12	1	247	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		234	-0-	234	609		10	1	221	3	Y	-0-					-0-
								3	4									

TOTAL GAS PROD: 1,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING Q FEE WELL #: 2 RRCID -> 270739 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7105 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	66	-0-	-58	-0-		3	1	63	3	Y	-0-				-0-
02	112	#	65	-0-	-47	-0-		2	1	62	3	Y	-0-				-0-
								1	4								
03	124	#	62	-0-	-62	-0-		2	1	60	3	Y	-0-				-0-
04	90	#	13	-0-	-77	-0-		1	1	11	3	Y	-0-				-0-
								1	4								
05	93	#	49	-0-	-44	-0-		2	1	46	3	Y	-0-				-0-
								1	4								
06	90	#	39	-0-	-51	-0-		2	1	33	3	Y	-0-				-0-
								4	4								
07	93	#	40	-0-	-53	-0-		2	1	38	3	Y	-0-				-0-
08	62	#	51	-0-	-11	-0-		2	1	48	3	Y	-0-				-0-
								1	4								
09	60	#	43	-0-	-17	-0-		1	1	41	3	Y	-0-				-0-
								1	4								
10	37	R	37	-0-	-0-	-0-		1	1	35	3	Y	-0-				-0-
								1	4								
11	37	R	37	-0-	-0-	-0-		1	1	36	3	Y	-0-				-0-
*12	40	R	40	-0-	-0-	-0-		2	1	37	3	Y	-0-				-0-
								1	4								

TOTAL GAS PROD: 542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "D" FEE WELL #: 7 RRCID -> 271795 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7346 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	111	-0-	-13	-0-		4	1	93	3	Y	13	13	0		1
								14	9								
02	112	#	97	-0-	-15	-0-		4	1	82	3	Y	9	9	0		1
								1	4	10	9						
03	124	#	95	-0-	-29	-0-		3	1	78	3	Y	13	12	0		2
								14	9								
04	150	#	84	-0-	-66	-0-		3	1	67	3	Y	10	11	0		1
								3	4	11	9						
05	155	#	77	-0-	-78	-0-		3	1	66	3	Y	6	6	0		1
								1	4	7	9						
06	128	R	128	-0-	-0-	-0-		5	1	105	3	Y	6	6	0		1
								11	4	7	9						
07	124	#	122	-0-	-2	-0-		5	1	110	3	Y	6	6	0		1
								7	9								
08	93	#	77	-0-	-16	-0-		3	1	72	3	Y	1	2	0		-0-
								1	4	1	9						
09	120	#	46	-0-	-74	-0-		1	1	42	3	Y	2	2	0		-0-
								1	4	2	9						
10	93	#	53	-0-	-40	-0-		2	1	48	3	Y	2	2	0		-0-
								1	4	2	9						
11	90	#	78	-0-	-12	-0-		4	1	74	3	Y	-0-				-0-
12	93	#	79	-0-	-14	-0-		3	1	75	3	Y	-0-				-0-
								1	4								

TOTAL GAS PROD: 1,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "D" FEE WELL #: 5 RRCID -> 271796 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7426 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	339	R	339	-0-	-0-	-0-	14	1	296	3	Y	26	27	0			2
							29	9									
02	252	#	199	-0-	-53	-0-	7	1	162	3	Y	26	24	0			4
							1	4	29	9							
03	279	#	226	-0-	-53	-0-	9	1	206	3	Y	9	12	0			1
							1	4	10	9							
04	360	#	231	-0-	-129	-0-	9	1	212	3	Y	-0-	1	0			-0-
							10	4									
05	372	#	256	-0-	-116	-0-	10	1	230	3	Y	10	9	0			1
							5	4	11	9							
06	410	R	410	-0-	-0-	-0-	14	1	327	3	Y	32	30	0			3
							34	4	35	9							
07	398	R	398	-0-	-0-	-0-	16	1	341	3	Y	36	36	0			3
							1	4	40	9							
08	297	R	297	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	Y	21	22	0			2
							4	4	23	9							
09	360	#	189	-0-	-171	-0-	7	1	150	3	Y	25	24	0			3
							4	4	28	9							
10	403	#	177	-0-	-226	-0-	7	1	146	3	Y	19	20	0			2
							3	4	21	9							
11	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*12	409	R	409	-0-	-0-	-0-	14	1	332	3	Y	54	48	0			6
							4	4	59	9							

TOTAL GAS PROD: 3,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	147	-0-	-39	-0-	6	1	141	3	Y	-0-					-0-
02	193	R	193	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	186	#	178	-0-	-8	-0-	7	1	170	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	180	#	25	-0-	-155	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	195	R	195	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	244	R	244	-0-	-0-	-0-	10	1	229	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
10	T. A.		321	-0-	321	321	14	1	302	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
11	T. A.		642	-0-	642	963	29	1	612	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	T. A.		649	-0-	649	1612	27	1	615	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

TOTAL GAS PROD: 2,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING Q FEE WELL #: 3 RRCID -> 272639 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7181 - 8088

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

STERLING "H" FEE WELL #: 4 RRCID -> 272640 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7702 - 8196

01	310	#	217	-0-	-93	-0-	9	1	208	3	N	-0-					-0-
02	252	#	226	-0-	-26	-0-	9	1	215	3	N	-0-					-0-
							2	4									
03	293	R	293	-0-	-0-	-0-	12	1	280	3	N	-0-					-0-
							1	4									
04	240	#	42	-0-	-198	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
							1	4									
05	395	R	395	-0-	-0-	-0-	16	1	371	3	N	-0-					-0-
							8	4									
06	270	#	219	-0-	-51	-0-	8	1	191	3	N	-0-					-0-
							20	4									
07	279	#	204	-0-	-75	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
							1	4									
08	310	#	203	-0-	-107	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
							3	4									
09	300	#	239	-0-	-61	-0-	10	1	224	3	N	-0-					-0-
							5	4									
10	310	#	144	-0-	-166	-0-	6	1	136	3	N	-0-					-0-
							2	4									
11	210	#	146	-0-	-64	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-
12	248	#	149	-0-	-99	-0-	6	1	142	3	N	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 2,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	#	59	-0-	-3	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
02	56	#	53	-0-	-3	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	65	R	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	3	Y	-0-					-0-
04	60	#	11	-0-	-49	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	64	R	64	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	87	R	87	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
07	76	R	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
08	79	R	79	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	74	R	74	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	93	#	72	-0-	-21	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	90	#	45	-0-	-45	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
12	93	#	48	-0-	-45	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "G" FEE WELL #: 7 RRCID -> 273716 COMPL. DATE 04/02/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7669 - 8044

01	901	R	901	-0-	-0-	-0-	39	1	851	3	Y	9	9	0			1
							1	4	10	9							
02	852	R	852	-0-	-0-	-0-	33	1	799	3	Y	10	10	0			1
							9	4	11	9							
03	899	#	890	-0-	-9	-0-	36	1	841	3	Y	8	8	0			1
							4	4	9	9							
04	930	#	842	-0-	-88	-0-	34	1	764	3	Y	8	8	0			1
							35	4	9	9							
05	1023	#	716	-0-	-307	-0-	29	1	660	3	Y	12	12	0			1
							14	4	13	9							
06	990	#	531	-0-	-459	-0-	20	1	437	3	Y	25	24	0			2
							46	4	28	9							
07	1023	#	505	-0-	-518	-0-	22	1	453	3	Y	26	26	0			2
							1	4	29	9							
08	961	#	583	-0-	-378	-0-	25	1	535	3	Y	14	15	0			1
							8	4	15	9							
09	840	#	552	-0-	-288	-0-	22	1	504	3	Y	14	13	0			2
							11	4	15	9							
10	620	#	536	-0-	-84	-0-	22	1	486	3	Y	17	17	0			2
							9	4	19	9							
11	570	#	436	-0-	-134	-0-	19	1	399	3	Y	15	16	0			1
							1	4	17	9							
12	589	#	474	-0-	-115	-0-	18	1	430	3	Y	19	18	0			2
							5	4	21	9							

TOTAL GAS PROD: 7,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 16 RRCID -> 278951 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7686 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	57	-0-	-5	-0-		2	1	55	3	Y -0-					-0-
02	58	R	58	-0-	-0-	-0-		2	1	55	3	Y -0-					-0-
								1	4								
03	66	R	66	-0-	-0-	-0-		3	1	63	3	Y -0-					-0-
04	60	#	8	-0-	-52	-0-		8	3			Y -0-					-0-
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-						Y -0-					-0-
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-						Y -0-					-0-
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-						Y -0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-						Y -0-					-0-
09	90	R	90	-0-	-0-	-0-		4	1	84	3	Y -0-					-0-
								2	4								
10	T. A.		160	-0-	160	160		7	1	150	3	Y -0-					-0-
								3	4								
11	T. A.		29	-0-	29	189		1	1	28	3	Y -0-					-0-
12	T. A.		30	-0-	30	219		2	1	28	3	Y -0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING-N-FEE WELL #: 4 RRCID -> 279306 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7756 - 8162

01	1488	#	1245	-0-	-243	-0-		52	1	1148	3	Y	40	40	0				3
								1	4	44	9								
02	1316	#	646	-0-	-670	-0-		24	1	582	3	Y	30	29	0				4
								7	4	33	9								
03	1364	#	615	-0-	-749	-0-		23	1	555	3	Y	32	32	0				4
								2	4	35	9								
04	1200	#	1134	-0-	-66	-0-		44	1	990	3	Y	49	49	0				4
								46	4	54	9								
05	1240	#	1217	-0-	-23	-0-		48	1	1105	3	Y	37	38	0				3
								23	4	41	9								
06	1200	#	1117	-0-	-83	-0-		41	1	942	3	Y	32	32	0				3
								99	4	35	9								
07	1257	R	1257	-0-	-0-	-0-		54	1	1156	3	Y	40	39	0				4
								3	4	44	9								
08	1209	#	1135	-0-	-74	-0-		49	1	1052	3	Y	17	19	0				2
								15	4	19	9								
09	1170	#	1081	-0-	-89	-0-		45	1	999	3	Y	14	14	0				2
								22	4	15	9								
10	1150	R	1150	-0-	-0-	-0-		49	1	1059	3	Y	21	21	0				2
								19	4	23	9								
11	1092	R	1092	-0-	-0-	-0-		47	1	1015	3	Y	26	26	0				2
								1	4	29	9								
12	1116	#	1026	-0-	-90	-0-		41	1	946	3	Y	25	24	0				3
								11	4	28	9								

TOTAL GAS PROD: 12,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "I" FEE WELL #: 5 RRCID -> 281153 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7636 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	260	R	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	3	Y	-0-					-0-
02	220	R	220	-0-	-0-	-0-	8	1	210	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	253	R	253	-0-	-0-	-0-	10	1	242	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	210	#	63	-0-	-147	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	318	R	318	-0-	-0-	-0-	13	1	298	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
06	270	R	270	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
07	253	R	253	-0-	-0-	-0-	11	1	241	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	217	#	186	-0-	-31	-0-	8	1	175	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	210	#	150	-0-	-60	-0-	6	1	141	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	279	#	183	-0-	-96	-0-	8	1	172	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
11	270	#	243	-0-	-27	-0-	11	1	232	3	Y	-0-					-0-
*12	256	R	256	-0-	-0-	-0-	11	1	242	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

TOTAL GAS PROD: 2,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "I" FEE WELL #: 14 RRCID -> 281248 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7624 - 7993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	170	R	170	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	160	R	160	-0-	-0-	-0-	6	1	153	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	210	R	210	-0-	-0-	-0-	9	1	200	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	150	#	6	-0-	-144	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	155	#	140	-0-	-15	-0-	5	1	132	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	205	R	205	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
07	208	R	208	-0-	-0-	-0-	9	1	198	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	199	R	199	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	188	R	188	-0-	-0-	-0-	7	1	177	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	201	R	201	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	345	R	345	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	352	R	352	-0-	-0-	-0-	14	1	334	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

TOTAL GAS PROD: 2,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	1364	#	1151	-0-	-213	-0-	49	1	1068	3	Y	30	31	0			2
							1	4	33	9							
02	1232	#	1218	-0-	-14	-0-	47	1	1117	3	Y	38	35	0			5
							12	4	42	9							
03	1343	R	1343	-0-	-0-	-0-	52	1	1235	3	Y	46	45	0			6
							5	4	51	9							
04	1140	#	821	-0-	-319	-0-	32	1	720	3	Y	33	36	0			3
							33	4	36	9							
05	1178	#	1061	-0-	-117	-0-	41	1	949	3	Y	46	45	0			4
							20	4	51	9							
06	1140	#	913	-0-	-227	-0-	33	1	760	3	Y	36	37	0			3
							80	4	40	9							
07	1178	#	1027	-0-	-151	-0-	43	1	932	3	Y	45	44	0			4
							2	4	50	9							
08	1178	#	832	-0-	-346	-0-	36	1	776	3	Y	7	10	0			1
							12	4	8	9							
09	1020	#	802	-0-	-218	-0-	34	1	749	3	Y	2	3	0			-0-
							17	4	2	9							
10	849	R	849	-0-	-0-	-0-	37	1	794	3	Y	4	4	0			-0-
							14	4	4	9							
11	810	#	780	-0-	-30	-0-	34	1	735	3	Y	9	8	0			1
							1	4	10	9							
*12	1140	R	1140	-0-	-0-	-0-	46	1	1063	3	Y	17	16	0			2
							12	4	19	9							

TOTAL GAS PROD: 11,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

STERLING-N-FEE WELL #: 8 RRCID -> 281318 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7740 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	130	-0-	-25	-0-	5	1	125	3	Y	-0-					-0-
02	165	R	165	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	182	R	182	-0-	-0-	-0-	7	1	174	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	120	#	23	-0-	-97	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	218	R	218	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	280	R	280	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
07	314	R	314	-0-	-0-	-0-	14	1	299	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	553	R	553	-0-	-0-	-0-	24	1	520	3	Y	2	2	0			-0-
							7	4	2	9							
09	604	R	604	-0-	-0-	-0-	25	1	564	3	Y	3	3	0			-0-
							12	4	3	9							
10	640	R	640	-0-	-0-	-0-	28	1	597	3	Y	4	4	0			-0-
							11	4	4	9							
11	632	R	632	-0-	-0-	-0-	28	1	599	3	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
12	620	#	606	-0-	-14	-0-	24	1	573	3	Y	3	3	0			-0-
							6	4	3	9							

TOTAL GAS PROD: 4,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING-N-FEE WELL #: 3 RRCID -> 281383 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7814 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	140	-0-	-15	-0-	6	1	134	3	Y	-0-					-0-
02	176	R	176	-0-	-0-	-0-	7	1	168	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	196	R	196	-0-	-0-	-0-	8	1	187	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	120	#	25	-0-	-95	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	272	R	272	-0-	-0-	-0-	11	1	256	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	280	R	280	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
07	314	R	314	-0-	-0-	-0-	14	1	299	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	238	R	238	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	Y	1	1	0			-0-
							4	4	1	9							
09	173	R	173	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	Y	3	3	0			-0-
							4	4	3	9							
10	186	#	184	-0-	-2	-0-	7	1	170	3	Y	4	4	0			-0-
							3	4	4	9							
11	180	#	158	-0-	-22	-0-	7	1	150	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	186	#	150	-0-	-36	-0-	6	1	143	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 2,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

STERLING-N-FEE WELL #: 2 RRCID -> 281384 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7812 - 8187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	335	R	335	-0-	-0-	-0-	14	1	321	3	Y	-0-					-0-
02	308	R	308	-0-	-0-	-0-	12	1	293	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	300	R	300	-0-	-0-	-0-	12	1	287	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	330	#	37	-0-	-293	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	369	R	369	-0-	-0-	-0-	15	1	347	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
06	369	R	369	-0-	-0-	-0-	14	1	321	3	Y	-0-					-0-
							34	4									
07	413	R	413	-0-	-0-	-0-	18	1	394	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	372	#	284	-0-	-88	-0-	13	1	267	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	360	#	192	-0-	-168	-0-	8	1	180	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	202	R	202	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	242	R	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	Y	-0-					-0-
*12	235	R	235	-0-	-0-	-0-	10	1	222	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

TOTAL GAS PROD: 3,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "D" FEE WELL #: 6 RRCID -> 281391 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7466 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	100	-0-	-24	-0-	5	1	95	3	Y	-0-					-0-
02	112	#	109	-0-	-3	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	124	#	81	-0-	-43	-0-	3	1	78	3	Y	-0-					-0-
04	90	#	12	-0-	-78	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	178	R	178	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	337	R	337	-0-	-0-	-0-	14	1	316	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
10	14B2	EXT	302	-0-	302	302	13	1	284	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
11	14B2	EXT	59	-0-	59	361	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	59	-0-	59	420	2	1	56	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 1,237 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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86	R	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					-0-
02	101	R	101	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	68	R	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					-0-
04	90	#	9	-0-	-81	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	90	R	90	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	188	R	188	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	14B2	EXT	159	-0-	159	159	7	1	149	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
11	14B2	EXT	50	-0-	50	209	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	51	-0-	51	260	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "J" FEE WELL #: 10 RRCID -> 281425 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7528 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	97	-0-	-27	-0-	5	1	92	3	Y	-0-					-0-
02	112	#	88	-0-	-24	-0-	4	1	83	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	124	#	102	-0-	-22	-0-	4	1	97	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	90	#	14	-0-	-76	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	94	R	94	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	93	R	93	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
07	102	R	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	Y	-0-					-0-
08	93	#	87	-0-	-6	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	90	#	87	-0-	-3	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	93	#	83	-0-	-10	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	90	#	50	-0-	-40	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
12	93	#	49	-0-	-44	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "E" FEE WELL #: 1 RRCID -> 281438 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5232 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	206	R	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	Y	-0-					-0-
02	196	#	150	-0-	-46	-0-	6	1	143	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	217	#	159	-0-	-58	-0-	6	1	152	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	300	#	16	-0-	-284	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	#	139	-0-	-16	-0-	6	1	131	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	420	R	420	-0-	-0-	-0-	18	1	393	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
10	T. A.		191	-0-	191	191	8	1	180	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
11	T. A.		128	-0-	128	319	6	1	122	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		121	-0-	121	440	5	1	115	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 1,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "E" FEE WELL #: 12 RRCID -> 281896 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7542 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	561	R	561	-0-	-0-	-0-	21	1	455	3	Y	76	84	0			6
							1	4	84	9							
02	252	#	251	-0-	-1	-0-	10	1	238	3	Y	-0-	6	0			-0-
							3	4									
03	310	#	301	-0-	-9	-0-	12	1	288	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	750	#	37	-0-	-713	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	775	#	280	-0-	-495	-0-	11	1	246	3	Y	16	15	0			1
							5	4	18	9							
06	540	#	273	-0-	-267	-0-	10	1	218	3	Y	20	19	0			2
							23	4	22	9							
07	314	R	314	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	Y	55	52	0			5
							1	4	61	9							
08	455	R	455	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	Y	122	115	0			12
							4	4	134	9							
09	667	R	667	-0-	-0-	-0-	23	1	518	3	Y	104	102	0			14
							12	4	114	9							
10	733	R	733	-0-	-0-	-0-	27	1	583	3	Y	103	106	0			11
							10	4	113	9							
11	634	R	634	-0-	-0-	-0-	24	1	525	3	Y	76	81	0			6
							1	4	84	9							
*12	594	R	594	-0-	-0-	-0-	21	1	500	3	Y	61	60	0			7
							6	4	67	9							

TOTAL GAS PROD: 5,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 633

STERLING-N-FEE WELL #: 1 RRCID -> 281975 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 7695 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	R	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					-0-
02	140	#	93	-0-	-47	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	155	#	101	-0-	-54	-0-	4	1	97	3	Y	-0-					-0-
04	150	#	13	-0-	-137	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	196	R	196	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	197	R	197	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
07	220	R	220	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	157	R	157	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	150	#	129	-0-	-21	-0-	5	1	121	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	135	R	135	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	120	#	106	-0-	-14	-0-	4	1	102	3	Y	-0-					-0-
12	124	#	102	-0-	-22	-0-	4	1	97	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 1,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
COG OPERATING LLC 166150
FOSTER WELL #: 1014 RRCID -> 073460 COMPL. DATE 05/30/1977 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
01	186	#	78	-0-	-108	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	168	#	78	-0-	-90	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	186	#	97	-0-	-89	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	90	#	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	90	#	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	93	#	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09	90	#	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	93	#	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*11	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
12	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 987 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					N	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-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-

KING ENERGY RESOURCES 465526
FOSTER 18 WELL #: 1 RRCID -> 064973 COMPL. DATE 04/24/1975 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					8
02	84	#	80	-0-	-4	-0-	80	2			Y	-0-					8
03	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-					8
04	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					8
05	93	#	66	-0-	-27	-0-	66	2			Y	-0-					8
06	90	#	50	-0-	-40	-0-	50	2			Y	-0-					8
07	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					8
08	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					8
09	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					8
10	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					8
11	0	W	77	-0-	77	77	77	2			Y	-0-					8
12	0	W	51	-0-	51	128	51	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 878 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	5					71
02	252	#	-0-	-0-	-252	-0-					N	1					72
03	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	1					73
04	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	1					74
05	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	1					75
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					76
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					77
08	126	R	126	-0-	-0-	-0-	120	2	6	9	N	5					82
09	138	R	138	-0-	-0-	-0-	132	2	6	9	N	5					87
10	311	R	311	-0-	-0-	-0-	305	2	6	9	N	5					92
11	0	W	107	-0-	107	107	101	2	6	9	N	5					97
12	0	W	246	-0-	246	353	244	2	2	9	N	2					99

TOTAL GAS PROD: 928 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

FOSTER 18 WELL #: 18D RRCID -> 149108 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6946 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	638	R	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					86
02	464	R	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					86
03	493	R	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					86
04	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					86
05	124	#	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-					86
06	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					86
07	457	R	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					86
08	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					86
09	299	R	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					86
10	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					86
11	0	W	300	-0-	300	300	300	2			Y	-0-					86
12	0	W	201	-0-	201	501	201	2			Y	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 3,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POGO-GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 283117 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7935 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	843	R	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
02	725	R	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
03	790	R	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
04	742	R	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
05	756	R	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
06	708	R	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
07	695	R	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
08	651	#	611	-0-	-40	-0-	611	2			N	-0-					-0-
09	755	R	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
10	651	#	472	-0-	-179	-0-	472	2			N	-0-					-0-
11	809	R	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
*12	742	R	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,648 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	868	#	767	-0-	-101	-0-	767	2			N	-0-					-0-
02	728	#	675	-0-	-53	-0-	675	2			N	-0-					-0-
03	806	#	754	-0-	-52	-0-	754	2			N	-0-					-0-
04	750	#	691	-0-	-59	-0-	691	2			N	-0-					-0-
05	775	#	525	-0-	-250	-0-	525	2			N	-0-					-0-
06	750	#	436	-0-	-314	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	744	#	430	-0-	-314	-0-	430	2			N	-0-					-0-
08	744	#	399	-0-	-345	-0-	399	2			N	-0-					-0-
09	690	#	491	-0-	-199	-0-	491	2			N	-0-					-0-
10	527	#	437	-0-	-90	-0-	437	2			N	-0-					-0-
11	450	#	432	-0-	-18	-0-	432	2			N	-0-					-0-
12	496	#	444	-0-	-52	-0-	444	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 1 RRCID -> 122686 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7470 - 7822

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-

FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 4 RRCID -> 134552 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7436 - 7726

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
RAYDEN 695567
FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 065676 COMPL. DATE 03/20/1976 TOTAL DEPTH 8530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	#	185	-0-	-32	-0-	185	3		N	-0-			-0-
02	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
03	217	#	209	-0-	-8	-0-	209	3		N	-0-			-0-
04	210	#	196	-0-	-14	-0-	196	3		N	-0-			-0-
05	217	#	205	-0-	-12	-0-	205	3		N	-0-			-0-
06	210	#	201	-0-	-9	-0-	201	3		N	-0-			-0-
07	217	#	195	-0-	-22	-0-	195	3		N	-0-			-0-
08	217	#	187	-0-	-30	-0-	187	3		N	-0-			-0-
09	210	#	182	-0-	-28	-0-	182	3		N	-0-			-0-
10	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
11	210	#	203	-0-	-7	-0-	203	3		N	-0-			-0-
*12	211	R	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER WELL #: 108 U RRCID -> 081735 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7125 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	#	306	-0-	-97	-0-	306	3		N	-0-			141
02	364	#	271	-0-	-93	-0-	271	3		N	-0-			141
03	403	#	304	-0-	-99	-0-	304	3		N	-0-			141
04	330	#	303	-0-	-27	-0-	303	3		N	-0-			141
05	327	R	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-			141
06	316	R	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			141
07	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			141
08	341	#	295	-0-	-46	-0-	295	3		N	-0-			141
09	330	#	279	-0-	-51	-0-	279	3		N	-0-			141
10	341	#	279	-0-	-62	-0-	279	3		N	-0-			141
11	330	#	263	-0-	-67	-0-	263	3		N	-0-			141
12	310	#	278	-0-	-32	-0-	278	3		N	-0-			141

TOTAL GAS PROD: 3,532 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

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
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-	245					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	245					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	245					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	245					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245					Y	-0-					-0-

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

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-					151
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
03	14B2 EXT	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14B2 EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
BROWNFIELD 15 WELL #: 1 RRCID -> 078498 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7418 - 7465

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

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	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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY		-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-

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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6004			Y	-0-			2
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6004			Y	-0-			2
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6004			Y	-0-			2
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6004			Y	-0-			2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6004			Y	-0-			2
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6004			Y	-0-			2
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6004			Y	-0-			2
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6004			Y	-0-			2
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6004			Y	-0-			2
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6004			Y	-0-			2
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6004			Y	-0-			2
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6004			Y	-0-			2

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 3 RRCID -> 118794 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6973 - 7474

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-	5419				Y	-0-			162
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	5419				Y	-0-			162
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	5419				Y	-0-			162
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	5419				Y	-0-			162
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	5419				Y	-0-			162
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5419				Y	-0-			162
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5419				Y	-0-			162
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	5419				Y	-0-			162
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	5419				Y	-0-			162
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	5419				Y	-0-			162
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	5419				Y	-0-			162
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	5419				Y	-0-			162

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-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		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 4 RRCID -> 130791 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7070 - 7262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2943			Y	-0-			250
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2943			Y	-0-			250
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2943			Y	-0-			250
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2943			Y	-0-			250
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2943			Y	-0-			250
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2943			Y	-0-			250
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2943			Y	-0-			250
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2943			Y	-0-			250
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2943			Y	-0-			250
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2943			Y	-0-			250
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2943			Y	-0-			250
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2943			Y	-0-			250

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5951			Y	-0-			34
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5951			Y	-0-			34
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5951			Y	-0-			34
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5951			Y	-0-			34
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5951			Y	-0-			34
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5951			Y	-0-			34
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5951			Y	-0-			34
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5951			Y	-0-			34
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5951			Y	-0-			34
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5951			Y	-0-			34
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5951			Y	-0-			34
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5951			Y	-0-			34

TOTAL GAS PROD: -0- 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	620				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	620				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	620				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	620				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	620				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	620				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	620				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	620				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	620				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	620				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	620				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	620				Y	-0-			-0-

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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	84				N	NO RPT			100
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	84				N	NO RPT			100
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	84				N	NO RPT			100
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84				N	NO RPT			100
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84				N	NO RPT			100
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84				N	NO RPT			100
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84				N	NO RPT			100
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84				N	NO RPT			100
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84				N	NO RPT			100
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84				N	NO RPT			100
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84				N	NO RPT			100
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84				N	NO RPT			100

TOTAL GAS PROD: -0- 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	499				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	499				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	499				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	499				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	499				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	499				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	499				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	499				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	499				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	499				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	499				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	499				Y	-0-			-0-

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: -0- 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7572				Y	-0-			6
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7572				Y	-0-			6
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7572				Y	-0-			6
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7572				Y	-0-			6
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7572				Y	-0-			6
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7572				Y	-0-			6
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7572				Y	-0-			6
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7572				Y	-0-			6
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7572				Y	-0-			6
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7572				Y	-0-			6
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7572				Y	-0-			6
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7572				Y	-0-			6

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

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	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-

MCENTIRE -C- WELL #: 1 RRCID -> 264024 COMPL. DATE 08/15/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7300 - 7474

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	184				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	184				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	184				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	184				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	184				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	184				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	184				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	184				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	184				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	184				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	184				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	184				N	-0-			-0-

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
F. CONGER 19 WELL #: 3 RRCID -> 058613 COMPL. DATE 12/18/1973 TOTAL DEPTH 8610 PERF. N/A

01	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	112	#	78	-0-	-34	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	155	#	106	-0-	-49	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	180	#	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	186	#	57	-0-	-129	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	186	#	44	-0-	-142	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	180	#	90	-0-	-90	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	186	#	63	-0-	-123	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*11	180	#	48	-0-	-132	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	93	#	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. CONGER 7 WELL #: 2 RRCID -> 058614 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

01	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	140	#	12	-0-	-128	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	155	#	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	150	#	111	-0-	-39	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	150	#	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	186	#	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*11	180	#	112	-0-	-68	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	186	#	104	-0-	-82	-0-	104	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
F. CONGER WELL #: 302 RRCID -> 060318 COMPL. DATE 09/18/1974 TOTAL DEPTH 8645 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	#	328	-0-	-230	-0-	315	3	13	9	N	12					20
02	420	#	204	-0-	-216	-0-	198	3	6	9	N	5	20	1			5
03	465	#	287	-0-	-178	-0-	279	3	8	9	N	7					12
04	519	R	519	-0-	-0-	-0-	512	3	7	9	N	6					18
05	341	#	205	-0-	-136	-0-	199	3	6	9	N	5	17	1			6
06	369	R	369	-0-	-0-	-0-	359	3	10	9	N	9					15
07	527	#	461	-0-	-66	-0-	452	3	9	9	N	8					23
08	527	#	254	-0-	-273	-0-	250	3	4	9	N	4	20	1			7
09	510	#	328	-0-	-182	-0-	321	3	7	9	N	6					13
10	465	#	348	-0-	-117	-0-	345	3	3	9	N	3					16
*11	450	#	195	-0-	-255	-0-	191	3	4	9	N	4					20
12	465	#	251	-0-	-214	-0-	243	3	8	9	N	7	19	1			8

TOTAL GAS PROD: 3,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

CARPER 12 WELL #: 1 RRCID -> 061816 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 8635 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-

F. CONGER 19 WELL #: 1 RRCID -> 062045 COMPL. DATE 01/04/1975 TOTAL DEPTH 8603 PERF. N/A

01	186	#	134	-0-	-52	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	224	#	119	-0-	-105	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03	236	R	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	248	#	120	-0-	-128	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	248	#	181	-0-	-67	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09	270	#	174	-0-	-96	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	279	#	154	-0-	-125	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*11	270	#	79	-0-	-191	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12	186	#	73	-0-	-113	-0-	73	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	408	R	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
02	304	R	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	248	#	193	-0-	-55	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	240	#	123	-0-	-117	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	248	#	120	-0-	-128	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	240	#	143	-0-	-97	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	248	#	136	-0-	-112	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	186	#	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*11	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*12	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,399 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
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
02	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
03	124	#	64	-0-	-60	-0-	64	3		N	-0-			-0-
04	120	#	60	-0-	-60	-0-	60	3		N	-0-			-0-
05	124	#	31	-0-	-93	-0-	31	3		N	-0-			-0-
06	120	#	43	-0-	-77	-0-	43	3		N	-0-			-0-
07	124	#	34	-0-	-90	-0-	34	3		N	-0-			-0-
08	62	#	37	-0-	-25	-0-	37	3		N	-0-			-0-
09	60	#	43	-0-	-17	-0-	43	3		N	-0-			-0-
10	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
*11	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
*12	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 813 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	248	#	60	-0-	-188	-0-	60	3		N	-0-			-0-
02	140	#	8	-0-	-132	-0-	8	3		N	-0-			-0-
03	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-
04	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
05	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
06	240	#	137	-0-	-103	-0-	137	3		N	-0-			-0-
07	248	#	153	-0-	-95	-0-	153	3		N	-0-			-0-
08	248	#	62	-0-	-186	-0-	62	3		N	-0-			-0-
09	240	#	55	-0-	-185	-0-	55	3		N	-0-			-0-
10	248	#	58	-0-	-190	-0-	58	3		N	-0-			-0-
*11	150	#	75	-0-	-75	-0-	75	3		N	-0-			-0-
12	155	#	116	-0-	-39	-0-	116	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTBROOK 28 WELL #: 1 RRCID -> 079202 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6794 - 6863

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	-0-					15
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			-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-

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	434	#	180	-0-	-254	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	280	#	224	-0-	-56	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	481	R	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
04	445	R	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
05	462	R	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
06	420	#	312	-0-	-108	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	434	#	356	-0-	-78	-0-	356	3			N	-0-					-0-
08	434	#	302	-0-	-132	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09	420	#	308	-0-	-112	-0-	308	3			N	-0-					-0-
10	434	#	174	-0-	-260	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*11	330	#	175	-0-	-155	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	341	#	139	-0-	-202	-0-	139	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,558 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	434	#	303	-0-	-131	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	392	#	245	-0-	-147	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03	647	R	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
04	462	R	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
05	465	R	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	570	#	496	-0-	-74	-0-	496	3			N	-0-					-0-
07	589	#	554	-0-	-35	-0-	554	3			N	-0-					-0-
08	589	#	462	-0-	-127	-0-	462	3			N	-0-					-0-
09	596	R	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
10	616	R	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
*11	540	#	364	-0-	-176	-0-	364	3			N	-0-					-0-
12	589	#	244	-0-	-345	-0-	244	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	217	#	91	-0-	-126	-0-	91	3		N	-0-			-0-
02	112	#	80	-0-	-32	-0-	80	3		N	-0-			-0-
03	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
04	90	#	77	-0-	-13	-0-	77	3		N	-0-			-0-
05	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
06	150	#	74	-0-	-76	-0-	74	3		N	-0-			-0-
07	155	#	59	-0-	-96	-0-	59	3		N	-0-			-0-
08	155	#	49	-0-	-106	-0-	49	3		N	-0-			-0-
09	120	#	39	-0-	-81	-0-	39	3		N	-0-			-0-
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
*11	60	#	40	-0-	-20	-0-	40	3		N	-0-			-0-
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY 18 WELL #: 3 RRCID -> 087510 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7469 - 7535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
02	149	R	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
03	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
04	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
05	155	#	108	-0-	-47	-0-	108	3		N	-0-			-0-
06	210	#	128	-0-	-82	-0-	128	3		N	-0-			-0-
07	217	#	193	-0-	-24	-0-	193	3		N	-0-			-0-
08	217	#	194	-0-	-23	-0-	194	3		N	-0-			-0-
09	210	#	195	-0-	-15	-0-	195	3		N	-0-			-0-
10	186	#	182	-0-	-4	-0-	182	3		N	-0-			-0-
*11	180	#	90	-0-	-90	-0-	90	3		N	-0-			-0-
12	217	#	120	-0-	-97	-0-	120	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. CONGER 7 WELL #: 1 RRCID -> 095079 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7157 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
TERRY 7 WELL #: 1 RRCID -> 095775 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7271 - 7577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	56	#	14	-0-	-42	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	62	#	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09	60	#	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*11	30	#	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. CONGER 1 WELL #: 4 RRCID -> 095830 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7261 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-					-0-
02	140	#	69	-0-	-71	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	124	#	49	-0-	-75	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	180	#	60	-0-	-120	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	186	#	58	-0-	-128	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	186	#	94	-0-	-92	-0-	94	3			N	-0-					-0-
09	150	#	70	-0-	-80	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*11	90	#	28	-0-	-62	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	93	#	22	-0-	-71	-0-	22	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	744	#	271	-0-	-473	-0-	267	3	4	9	N	4					7
02	476	#	228	-0-	-248	-0-	226	3	2	9	N	2	7	1			2
03	461	R	461	-0-	-0-	-0-	459	3	2	9	N	2					4
04	420	#	417	-0-	-3	-0-	415	3	2	9	N	2					6
05	399	R	399	-0-	-0-	-0-	397	3	2	9	N	2	6	1			2
06	450	#	424	-0-	-26	-0-	421	3	3	9	N	3					5
07	465	#	396	-0-	-69	-0-	393	3	3	9	N	3					8
08	465	#	439	-0-	-26	-0-	438	3	1	9	N	1	7	1			2
09	420	#	390	-0-	-30	-0-	388	3	2	9	N	2					4
10	434	#	324	-0-	-110	-0-	323	3	1	9	N	1					5
*11	420	#	254	-0-	-166	-0-	252	3	2	9	N	2					7
12	434	#	247	-0-	-187	-0-	245	3	2	9	N	2	6	1			3

TOTAL GAS PROD: 4,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	93	#	33	-0-	-60	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	120	#	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	124	#	60	-0-	-64	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	124	#	45	-0-	-79	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	124	#	58	-0-	-66	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	120	#	76	-0-	-44	-0-	76	3			N	-0-					-0-
10	124	#	72	-0-	-52	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*11	120	#	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*12	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. CONGER WELL #: 304 RRCID -> 097317 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7196 - 7407

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 29 WELL #: 3 RRCID -> 100389 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6950 - 7148

01	310	#	142	-0-	-168	-0-	129	3	13	9	N	12					20
02	295	R	295	-0-	-0-	-0-	289	3	6	9	N	5	20	1			5
03	342	R	342	-0-	-0-	-0-	334	3	8	9	N	7					12
04	289	R	289	-0-	-0-	-0-	282	3	7	9	N	6					18
05	341	#	331	-0-	-10	-0-	324	3	7	9	N	6	18	1			6
06	350	R	350	-0-	-0-	-0-	340	3	10	9	N	9					15
07	341	#	135	-0-	-206	-0-	126	3	9	9	N	8					23
08	341	#	194	-0-	-147	-0-	190	3	4	9	N	4	20	1			7
09	360	#	143	-0-	-217	-0-	136	3	7	9	N	6					13
10	372	#	162	-0-	-210	-0-	159	3	3	9	N	3					16
*11	360	#	88	-0-	-272	-0-	84	3	4	9	N	4					20
12	186	#	92	-0-	-94	-0-	84	3	8	9	N	7	19	1			8

TOTAL GAS PROD: 2,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	310	#	198	-0-	-112	-0-	198	3			N	-0-					-0-
02	252	#	131	-0-	-121	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	329	R	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	298	R	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	336	R	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
08	341	#	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
09	330	#	328	-0-	-2	-0-	328	3			N	-0-					-0-
10	341	#	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*11	330	#	211	-0-	-119	-0-	211	3			N	-0-					-0-
12	341	#	154	-0-	-187	-0-	154	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY WELL #: 603 RRCID -> 107966 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7205 - 7233

01	155	#	93	-0-	-62	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	224	#	14	-0-	-210	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	155	#	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	150	#	102	-0-	-48	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	246	R	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
*11	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	465	#	330	-0-	-135	-0-	326	3	4	9	N	4					7
02	336	#	206	-0-	-130	-0-	205	3	1	9	N	1	7	1			1
03	585	R	585	-0-	-0-	-0-	583	3	2	9	N	2					3
04	330	#	234	-0-	-96	-0-	232	3	2	9	N	2					5
05	427	R	427	-0-	-0-	-0-	425	3	2	9	N	2	5	1			2
06	570	#	548	-0-	-22	-0-	545	3	3	9	N	3					5
07	621	R	621	-0-	-0-	-0-	618	3	3	9	N	3					8
08	589	#	555	-0-	-34	-0-	554	3	1	9	N	1	7	1			2
09	540	#	507	-0-	-33	-0-	505	3	2	9	N	2					4
10	589	#	502	-0-	-87	-0-	501	3	1	9	N	1					5
*11	570	#	341	-0-	-229	-0-	339	3	2	9	N	2					7
12	589	#	319	-0-	-270	-0-	317	3	2	9	N	2	6	1			3

TOTAL GAS PROD: 5,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

F. CONGER 19 WELL #: 194 U RRCID -> 109275 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7127 - 7289

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

01	403	#	349	-0-	-54	-0-	349	3			Y	-0-					13
02	476	#	334	-0-	-142	-0-	334	3			Y	-0-					13
03	507	R	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-	13	1			-0-
04	417	R	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
05	706	R	706	-0-	-0-	-0-	706	3			Y	-0-					-0-
06	480	#	409	-0-	-71	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
07	496	#	334	-0-	-162	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
08	676	R	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
09	510	#	337	-0-	-173	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
10	527	#	367	-0-	-160	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
*11	510	#	310	-0-	-200	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
12	527	#	144	-0-	-383	-0-	144	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
WESTBROOK 29 WELL #: 2 RRCID -> 111482 COMPL. DATE 02/21/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6865 - 6949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	280	#	157	-0-	-123	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	372	#	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	473	R	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
05	472	R	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	330	#	255	-0-	-75	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	372	#	206	-0-	-166	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	372	#	303	-0-	-69	-0-	303	3			N	-0-					-0-
09	360	#	240	-0-	-120	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	372	#	151	-0-	-221	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*11	300	#	159	-0-	-141	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	310	#	121	-0-	-189	-0-	121	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARBEE "B" WELL #: 105 RRCID -> 113424 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7520 - 7553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		101	-0-	101	741	101	3			Y	-0-					-0-
02	930	R	189	-0-	-741	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
03	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
04	210	#	122	-0-	-88	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
05	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
06	210	#	187	-0-	-23	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
07	217	#	215	-0-	-2	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
08	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
09	240	#	219	-0-	-21	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		236	-0-	236	236	236	3			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		191	-0-	191	427	191	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		222	-0-	222	649	222	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOOLEY WELL #: 103 RRCID -> 113830 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7404 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		178	-0-	178	1165	178	3			Y	-0-					-0-
02	1345	R	180	-0-	-1165	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
03	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
04	330	#	168	-0-	-162	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
05	375	R	375	-0-	-0-	-0-	373	3	2	9	Y	2					2
06	314	R	314	-0-	-0-	-0-	312	3	2	9	Y	2	2	1			2
07	358	R	358	-0-	-0-	-0-	357	3	1	9	Y	1					3
08	442	R	442	-0-	-0-	-0-	441	3	1	9	Y	1					4
09	343	R	343	-0-	-0-	-0-	342	3	1	9	Y	1	4	1			1
10	DLQ G-10		356	-0-	356	356	355	3	1	9	Y	1					2
*11	DLQ G-10		292	-0-	292	648	291	3	1	9	Y	1					3
12	DLQ G-10		349	-0-	349	997	346	3	3	9	Y	3					6

TOTAL GAS PROD: 3,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	124	#	72	-0-	-52	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
02	84	#	41	-0-	-43	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
03	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
04	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
05	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
06	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
07	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
08	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
09	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
10	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
*11	120	#	77	-0-	-43	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
12	124	#	74	-0-	-50	-0-	74	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,214 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	DLQ G-10		760	-0-	760	2546	760	3			Y	-0-					1
02	3061	R	515	-0-	-2546	-0-	515	3			Y	-0-					1
03	468	R	468	-0-	-0-	-0-	467	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	523	R	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					1
05	539	R	539	-0-	-0-	-0-	537	3	2	9	Y	2					3
06	420	R	420	-0-	-0-	-0-	418	3	2	9	Y	2	2	1			3
07	799	R	799	-0-	-0-	-0-	797	3	2	9	Y	2					5
08	769	R	769	-0-	-0-	-0-	768	3	1	9	Y	1					6
09	897	R	897	-0-	-0-	-0-	895	3	2	9	Y	2	6	1			2
10	DLQ G-10		564	-0-	564	564	561	3	3	9	Y	3					5
*11	DLQ G-10		740	-0-	740	1304	738	3	2	9	Y	2					7
12	DLQ G-10		541	-0-	541	1845	539	3	2	9	Y	2					9

TOTAL GAS PROD: 7,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	434	#	159	-0-	-275	-0-	152	3	7	9	N	6	24	1			6
02	280	#	117	-0-	-163	-0-	115	3	2	9	N	2					8
03	310	#	261	-0-	-49	-0-	253	3	8	9	N	7					15
04	270	#	202	-0-	-68	-0-	194	3	8	9	N	7					22
05	155	#	79	-0-	-76	-0-	78	3	1	9	N	1					23
06	259	R	259	-0-	-0-	-0-	258	3	1	9	N	1					24
07	248	#	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-					24
08	248	#	83	-0-	-165	-0-	81	3	2	9	N	2					26
09	270	#	117	-0-	-153	-0-	111	3	6	9	N	5	25	1			6
10	279	#	190	-0-	-89	-0-	188	3	2	9	N	2					8
*11	270	#	173	-0-	-97	-0-	167	3	6	9	N	5					13
12	186	#	171	-0-	-15	-0-	168	3	3	9	N	3					16

TOTAL GAS PROD: 2,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	388	-0-	-449	-0-	357	3	31	9	N	28					46
02	672	#	241	-0-	-431	-0-	224	3	17	9	N	15	48	1			13
03	530	R	530	-0-	-0-	-0-	515	3	15	9	N	14					27
04	390	#	296	-0-	-94	-0-	281	3	15	9	N	14					41
05	403	#	374	-0-	-29	-0-	357	3	17	9	N	15	41	1			15
06	510	#	172	-0-	-338	-0-	150	3	22	9	N	20					35
07	527	#	167	-0-	-360	-0-	146	3	21	9	N	19					54
08	527	#	181	-0-	-346	-0-	170	3	11	9	N	10	48	1			16
09	360	#	235	-0-	-125	-0-	221	3	14	9	N	13					29
10	372	#	262	-0-	-110	-0-	252	3	10	9	N	9					38
*11	180	#	178	-0-	-2	-0-	169	3	9	9	N	8					46
*12	470	R	470	-0-	-0-	-0-	452	3	18	9	N	16	44	1			18

TOTAL GAS PROD: 3,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

L. FOSTER 8 WELL #: 3 RRCID -> 120128 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7511 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		124	-0-	124	124	124	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		348	-0-	348	472	348	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		128	-0-	128	600	128	3			N	-0-					-0-
05	893	R	293	-0-	-600	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	330	#	148	-0-	-182	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	341	#	183	-0-	-158	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	341	#	148	-0-	-193	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	270	#	176	-0-	-94	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	279	#	109	-0-	-170	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*11	180	#	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*12	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
WESTBROOK 29 WELL #: 4 RRCID -> 120262 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6946 - 7117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	356	R	356	-0-	-0-	-0-	343	3	13	9	N	12					20
02	280	#	249	-0-	-31	-0-	243	3	6	9	N	5	20	1			5
03	547	R	547	-0-	-0-	-0-	539	3	8	9	N	7					12
04	363	R	363	-0-	-0-	-0-	356	3	7	9	N	6					18
05	543	R	543	-0-	-0-	-0-	536	3	7	9	N	6	18	1			6
06	593	R	593	-0-	-0-	-0-	583	3	10	9	N	9					15
07	511	R	511	-0-	-0-	-0-	502	3	9	9	N	8					23
08	403	#	338	-0-	-65	-0-	334	3	4	9	N	4	20	1			7
09	390	#	114	-0-	-276	-0-	107	3	7	9	N	6					13
10	403	#	114	-0-	-289	-0-	111	3	3	9	N	3					16
*11	390	#	112	-0-	-278	-0-	108	3	4	9	N	4					20
12	403	#	184	-0-	-219	-0-	176	3	8	9	N	7	19	1			8

TOTAL GAS PROD: 4,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

TERRY WELL #: 3105 RRCID -> 121106 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7165 - 7260

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-

F. CONGER 7 WELL #: 3 RRCID -> 128609 COMPL. DATE 09/07/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7250 - 7406

01	372	#	265	-0-	-107	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	308	#	191	-0-	-117	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	390	R	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
04	355	R	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	390	#	299	-0-	-91	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	414	R	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
08	403	#	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
09	390	#	383	-0-	-7	-0-	383	3			N	-0-					-0-
10	403	#	342	-0-	-61	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*11	390	#	234	-0-	-156	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	403	#	180	-0-	-223	-0-	180	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
CARPER 12 WELL #: 3 RRCID -> 128666 COMPL. DATE 09/20/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7130 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	R	188	-0-	-0-	-0-	173	3	15	9	N	14					40
02	162	R	162	-0-	-0-	-0-	116	3	46	9	N	42					82
03	132	R	132	-0-	-0-	-0-	90	3	42	9	N	38					120
04	180	#	89	-0-	-91	-0-	34	3	55	9	N	50	83	1			87
05	186	#	79	-0-	-107	-0-	32	3	47	9	N	43					130
06	180	#	115	-0-	-65	-0-	86	3	29	9	N	26					156
07	186	#	36	-0-	-150	-0-	34	3	2	9	N	2					158
08	124	#	49	-0-	-75	-0-	49	3			N	-0-					158
09	120	#	44	-0-	-76	-0-	40	3	4	9	N	4	144	1			18
10	131	R	131	-0-	-0-	-0-	116	3	15	9	N	14					32
*11	120	#	90	-0-	-30	-0-	84	3	6	9	N	5					37
*12	67	R	67	-0-	-0-	-0-	65	3	2	9	N	2					39

TOTAL GAS PROD: 1,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

F. CONGER WELL #: 305 RRCID -> 129009 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7240 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	#	457	-0-	-163	-0-	457	3			N	-0-					-0-
02	560	#	356	-0-	-204	-0-	356	3			N	-0-					-0-
03	722	R	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
04	735	R	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
05	761	R	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
06	727	R	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
07	775	#	743	-0-	-32	-0-	743	3			N	-0-					-0-
08	836	R	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
09	788	R	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
10	775	#	771	-0-	-4	-0-	771	3			N	-0-					-0-
*11	810	#	472	-0-	-338	-0-	472	3			N	-0-					-0-
12	837	#	393	-0-	-444	-0-	393	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,761 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	387	R	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
02	390	R	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03	248	#	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	240	#	193	-0-	-47	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	240	#	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	248	#	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
08	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
09	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
10	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*11	405	R	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
*12	387	R	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
F. CONGER 7 WELL #: 5 RRCID -> 129306 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7138 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	558	#	392	-0-	-166	-0-	392	3		N	-0-			-0-
02	448	#	270	-0-	-178	-0-	270	3		N	-0-			-0-
03	496	#	266	-0-	-230	-0-	266	3		N	-0-			-0-
04	480	#	378	-0-	-102	-0-	378	3		N	-0-			-0-
05	403	#	358	-0-	-45	-0-	358	3		N	-0-			-0-
06	390	#	287	-0-	-103	-0-	287	3		N	-0-			-0-
07	403	#	387	-0-	-16	-0-	387	3		N	-0-			-0-
08	403	#	298	-0-	-105	-0-	298	3		N	-0-			-0-
09	522	R	522	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-			-0-
10	379	R	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			-0-
*11	360	#	272	-0-	-88	-0-	272	3		N	-0-			-0-
12	527	#	234	-0-	-293	-0-	234	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RT FOSTER 11 WELL #: 5 RRCID -> 129470 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7418 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	308	R	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-
02	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
03	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-			-0-
04	270	#	150	-0-	-120	-0-	150	3		N	-0-			-0-
05	279	#	152	-0-	-127	-0-	152	3		N	-0-			-0-
06	270	#	106	-0-	-164	-0-	106	3		N	-0-			-0-
07	279	#	193	-0-	-86	-0-	193	3		N	-0-			-0-
08	155	#	117	-0-	-38	-0-	117	3		N	-0-			-0-
09	150	#	123	-0-	-27	-0-	123	3		N	-0-			-0-
10	186	#	106	-0-	-80	-0-	106	3		N	-0-			-0-
*11	180	#	157	-0-	-23	-0-	157	3		N	-0-			-0-
12	186	#	179	-0-	-7	-0-	179	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,001 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	373	R	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-
02	337	R	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			-0-
03	372	#	170	-0-	-202	-0-	170	3		N	-0-			-0-
04	360	#	196	-0-	-164	-0-	196	3		N	-0-			-0-
05	372	#	335	-0-	-37	-0-	335	3		N	-0-			-0-
06	360	#	210	-0-	-150	-0-	210	3		N	-0-			-0-
07	372	#	214	-0-	-158	-0-	214	3		N	-0-			-0-
08	341	#	247	-0-	-94	-0-	247	3		N	-0-			-0-
09	330	#	196	-0-	-134	-0-	196	3		N	-0-			-0-
10	341	#	186	-0-	-155	-0-	186	3		N	-0-			-0-
*11	296	R	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-
*12	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	1896	R	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
02	1760	R	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
03	904	R	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
04	971	R	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
05	1021	R	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
06	987	R	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
07	978	R	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
08	1106	R	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
09	1068	R	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
10	1153	R	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
*11	1758	R	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
*12	1751	R	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527	#	381	-0-	-146	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	476	#	279	-0-	-197	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03	664	R	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
04	480	#	472	-0-	-8	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	557	R	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
06	618	R	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
07	714	R	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
08	620	#	603	-0-	-17	-0-	603	3			N	-0-					-0-
09	600	#	586	-0-	-14	-0-	586	3			N	-0-					-0-
10	620	#	582	-0-	-38	-0-	582	3			N	-0-					-0-
*11	600	#	419	-0-	-181	-0-	419	3			N	-0-					-0-
12	620	#	305	-0-	-315	-0-	305	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,180 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	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	140	#	94	-0-	-46	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	150	#	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	210	#	169	-0-	-41	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	217	#	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	217	#	96	-0-	-121	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	180	#	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	186	#	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*11	180	#	115	-0-	-65	-0-	115	3			N	-0-					-0-
12	186	#	88	-0-	-98	-0-	88	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
FOSTER 8 WELL #: 5 RRCID -> 132871 COMPL. DATE 11/04/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7512 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	#	306	-0-	-159	-0-	302	3	4	9	N	4					25
02	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					25
03	309	R	309	-0-	-0-	-0-	298	3	11	9	N	10					35
04	300	#	188	-0-	-112	-0-	188	3			N	-0-					35
05	310	#	262	-0-	-48	-0-	262	3			N	-0-					35
06	300	#	232	-0-	-68	-0-	231	3	1	9	N	1					36
07	424	R	424	-0-	-0-	-0-	423	3	1	9	N	1					37
08	329	R	329	-0-	-0-	-0-	325	3	4	9	N	4					41
09	347	R	347	-0-	-0-	-0-	340	3	7	9	N	6					47
10	310	#	296	-0-	-14	-0-	287	3	9	9	N	8					55
*11	300	#	290	-0-	-10	-0-	283	3	7	9	N	6					61
*12	313	R	313	-0-	-0-	-0-	306	3	7	9	N	6					67

TOTAL GAS PROD: 3,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

WESTBROOK 29 WELL #: 5 RRCID -> 133448 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7106 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	#	233	-0-	-201	-0-	224	3	9	9	N	8					13
02	476	#	298	-0-	-178	-0-	292	3	6	9	N	5	14	1			4
03	416	R	416	-0-	-0-	-0-	412	3	4	9	N	4					8
04	300	#	223	-0-	-77	-0-	219	3	4	9	N	4					12
05	556	R	556	-0-	-0-	-0-	552	3	4	9	N	4	12	1			4
06	436	R	436	-0-	-0-	-0-	429	3	7	9	N	6					10
07	544	R	544	-0-	-0-	-0-	538	3	6	9	N	5					15
08	558	#	383	-0-	-175	-0-	379	3	4	9	N	4	14	1			5
09	540	#	399	-0-	-141	-0-	396	3	3	9	N	3					8
10	558	#	341	-0-	-217	-0-	338	3	3	9	N	3					11
*11	540	#	341	-0-	-199	-0-	339	3	2	9	N	2					13
12	558	#	209	-0-	-349	-0-	203	3	6	9	N	5	13	1			5

TOTAL GAS PROD: 4,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

F. CONGER 7 WELL #: 6 RRCID -> 134537 COMPL. DATE 06/05/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7162 - 7263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	#	291	-0-	-50	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	336	#	211	-0-	-125	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	442	R	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	425	R	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	437	R	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	420	#	414	-0-	-6	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	488	R	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
08	463	R	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
09	424	R	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
10	496	#	395	-0-	-101	-0-	395	3			N	-0-					-0-
*11	480	#	275	-0-	-205	-0-	275	3			N	-0-					-0-
12	496	#	249	-0-	-247	-0-	249	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
CARPER 12 WELL #: 5 RRCID -> 134547 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7216 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	397	R	397	-0-		-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	447	R	447	-0-		-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03	232	R	232	-0-		-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	120	#	27	-0-		-93	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	124	#	20	-0-		-104	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	120	#	34	-0-		-86	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	124	#	90	-0-		-34	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	179	R	179	-0-		-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09	106	R	106	-0-		-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	93	#	55	-0-		-38	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*11	120	#	-0-	-0-		-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	#	-0-	-0-		-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,587 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. GAS	(I) LIFT(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	#	157	-0-		-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	168	#	118	-0-		-50	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	289	R	289	-0-		-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	235	R	235	-0-		-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	283	R	283	-0-		-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	270	#	253	-0-		-17	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	301	R	301	-0-		-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	279	#	275	-0-		-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
09	270	#	264	-0-		-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-
10	310	#	244	-0-		-66	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*11	300	#	162	-0-		-138	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	310	#	140	-0-		-170	-0-	140	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,721 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	406	R	406	-0-		-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
02	532	#	254	-0-		-278	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	627	R	627	-0-		-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
04	570	#	507	-0-		-63	-0-	507	3			N	-0-					-0-
05	630	R	630	-0-		-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
06	591	R	591	-0-		-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
07	589	#	556	-0-		-33	-0-	556	3			N	-0-					-0-
08	589	#	503	-0-		-86	-0-	503	3			N	-0-					-0-
09	570	#	439	-0-		-131	-0-	439	3			N	-0-					-0-
10	589	#	401	-0-		-188	-0-	401	3			N	-0-					-0-
*11	570	#	372	-0-		-198	-0-	372	3			N	-0-					-0-
12	558	#	367	-0-		-191	-0-	367	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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-					N	-0-					-0-
02	385	R	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	434	#	193	-0-	-241	-0-	191	3	2	9	N	2					2
06	511	R	511	-0-	-0-	-0-	482	3	29	9	N	26					28
07	434	#	365	-0-	-69	-0-	362	3	3	9	N	3					31
08	386	R	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					31
09	450	#	449	-0-	-1	-0-	446	3	3	9	N	3	16	1			18
10	465	#	288	-0-	-177	-0-	273	3	15	9	N	14					32
*11	521	R	521	-0-	-0-	-0-	515	3	6	9	N	5					37
*12	821	R	821	-0-	-0-	-0-	819	3	2	9	N	2					39

TOTAL GAS PROD: 4,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

RT FOSTER 11 WELL #: 6 RRCID -> 136149 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7317 - 7418

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

F. CONGER 19 WELL #: 8 RRCID -> 136548 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7110 - 7319

01	310	#	227	-0-	-83	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	336	#	269	-0-	-67	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03	354	R	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
04	297	R	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	310	#	189	-0-	-121	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	330	#	208	-0-	-122	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	341	#	245	-0-	-96	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	341	#	214	-0-	-127	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09	300	#	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	248	#	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*11	240	#	137	-0-	-103	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	310	#	126	-0-	-184	-0-	126	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	566	-0-	566	2593	53	1	513	3	Y	-0-					-0-
02	2912	R	319	-0-	-2593	-0-	25	1	294	3	Y	-0-					-0-
03	304	R	304	-0-	-0-	-0-	28	1	276	3	Y	-0-					-0-
04	900	#	403	-0-	-497	-0-	28	1	375	3	Y	-0-					-0-
05	930	#	467	-0-	-463	-0-	38	1	429	3	Y	-0-					-0-
06	540	#	343	-0-	-197	-0-	30	1	313	3	Y	-0-					-0-
07	403	#	233	-0-	-170	-0-	19	1	214	3	Y	-0-					-0-
08	465	#	408	-0-	-57	-0-	37	1	371	3	Y	-0-					-0-
09	450	#	370	-0-	-80	-0-	29	1	341	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	407	-0-	407	407	34	1	373	3	Y	-0-					-0-
*11	DLQ	G-10	471	-0-	471	878	40	1	431	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	270	-0-	270	1148	26	1	244	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RT FOSTER 10 WELL #: 5 RRCID -> 137437 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7576 - 7661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	488	R	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
02	420	#	361	-0-	-59	-0-	361	3			N	-0-					-0-
03	682	#	275	-0-	-407	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	771	R	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
05	682	#	359	-0-	-323	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	480	#	281	-0-	-199	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	682	#	156	-0-	-526	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	682	#	149	-0-	-533	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	660	#	173	-0-	-487	-0-	173	3			N	-0-					-0-
10	372	#	174	-0-	-198	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*11	360	R	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*12	467	R	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		612	-0-	612	2556	45	1	567	3	Y	-0-					-0-
02	3098	R	542	-0-	-2556	-0-	39	1	503	3	Y	-0-					-0-
03	612	R	612	-0-	-0-	-0-	41	1	571	3	Y	-0-					-0-
04	660	#	546	-0-	-114	-0-	34	1	512	3	Y	-0-					-0-
05	682	#	625	-0-	-57	-0-	41	1	584	3	Y	-0-					-0-
06	600	#	575	-0-	-25	-0-	39	1	536	3	Y	-0-					-0-
07	620	#	578	-0-	-42	-0-	38	1	540	3	Y	-0-					-0-
08	620	#	536	-0-	-84	-0-	38	1	498	3	Y	-0-					-0-
09	600	#	549	-0-	-51	-0-	38	1	511	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		568	-0-	568	568	38	1	530	3	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		559	-0-	559	1127	40	1	519	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		597	-0-	597	1724	41	1	556	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,899 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		442	-0-	442	1823	29	1 2 9	411	3	Y	2	1	0			1
02	2247	R	424	-0-	-1823	-0-	25	1 11 9	388	3	Y	10	10	0			1
03	450	R	450	-0-	-0-	-0-	26	1 8 9	416	3	Y	7	8	0			-0-
04	480	#	347	-0-	-133	-0-	19	1 15 9	313	3	Y	14	13	0			1
05	496	#	495	-0-	-1	-0-	28	1 10 9	457	3	Y	9	9	0			1
06	490	R	490	-0-	-0-	-0-	28	1 8 9	454	3	Y	7	6	0			2
07	480	R	480	-0-	-0-	-0-	29	1 4 9	447	3	Y	4	5	0			1
08	496	#	486	-0-	-10	-0-	30	1 2 9	454	3	Y	2	3	0			-0-
09	480	#	459	-0-	-21	-0-	27	1 6 9	426	3	Y	5	4	0			1
10	DLQ G-10		475	-0-	475	475	29	1 7 9	439	3	Y	6	7	0			-0-
*11	DLQ G-10		363	-0-	363	838	22	1 1 9	340	3	Y	1	1	0			-0-
12	DLQ G-10		420	-0-	420	1258	27	1 12 9	381	3	Y	11	10	0			1

TOTAL GAS PROD: 5,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	DLQ G-10		459	-0-	459	1858	42	1 9	416	3	Y	1	1	0			-0-
02	2259	R	401	-0-	-1858	-0-	37	1 9	363	3	Y	1	1	0			-0-
03	460	R	460	-0-	-0-	-0-	39	1 9	414	3	Y	6	6	0			-0-
04	480	#	362	-0-	-118	-0-	30	1 9	331	3	Y	1	1	0			-0-
05	496	#	444	-0-	-52	-0-	37	1 9	406	3	Y	1	1	0			-0-
06	450	#	435	-0-	-15	-0-	35	1	400	3	Y	-0-					-0-
07	465	#	386	-0-	-79	-0-	36	1	350	3	Y	-0-					-0-
08	465	#	395	-0-	-70	-0-	37	1	358	3	Y	-0-					-0-
09	450	#	393	-0-	-57	-0-	35	1	358	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		415	-0-	415	415	35	1	380	3	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		409	-0-	409	824	69	1	340	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		470	-0-	470	1294	181	1	289	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	341	#	199	-0-	-142	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	196	#	96	-0-	-100	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	155	#	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	180	#	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	186	#	105	-0-	-81	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	186	#	92	-0-	-94	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	186	#	112	-0-	-74	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09	210	#	127	-0-	-83	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	217	#	123	-0-	-94	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*11	210	#	49	-0-	-161	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	124	#	62	-0-	-62	-0-	62	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,489 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	93	#	71	-0-	-22	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
02	84	#	31	-0-	-53	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
03	109	R	109	-0-	-0-	-0-	78	3	31	9	Y	28					28
04	68	R	68	-0-	-0-	-0-	22	3	46	9	Y	42					70
05	68	R	68	-0-	-0-	-0-	39	3	29	9	Y	26					96
06	120	#	96	-0-	-24	-0-	56	3	40	9	Y	36					132
07	201	R	201	-0-	-0-	-0-	160	3	41	9	Y	37	149	1			20
08	138	R	138	-0-	-0-	-0-	108	3	30	9	Y	27					47
09	182	R	182	-0-	-0-	-0-	140	3	42	9	Y	38					85
10	124	#	120	-0-	-4	-0-	99	3	21	9	Y	19					104
*11	120	#	104	-0-	-16	-0-	69	3	35	9	Y	32					136
12	124	#	120	-0-	-4	-0-	67	3	53	9	Y	48	149	1			35

TOTAL GAS PROD: 1,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	589	#	117	-0-	-472	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	504	#	330	-0-	-174	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03	341	#	320	-0-	-21	-0-	318	3	2	9	N	2					2
04	330	#	315	-0-	-15	-0-	313	3	2	9	N	2					4
05	554	R	554	-0-	-0-	-0-	552	3	2	9	N	2	4	1			2
06	360	#	222	-0-	-138	-0-	220	3	2	9	N	2					4
07	372	#	359	-0-	-13	-0-	356	3	3	9	N	3					7
08	558	#	363	-0-	-195	-0-	362	3	1	9	N	1	6	1			2
09	540	#	291	-0-	-249	-0-	289	3	2	9	N	2					4
10	558	#	342	-0-	-216	-0-	341	3	1	9	N	1					5
*11	360	#	204	-0-	-156	-0-	203	3	1	9	N	1					6
12	372	#	297	-0-	-75	-0-	295	3	2	9	N	2	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

RT FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 139486 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7042 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1091	R	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
02	931	R	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
03	806	#	551	-0-	-255	-0-	551	3			N	-0-					-0-
04	960	#	468	-0-	-492	-0-	468	3			N	-0-					-0-
05	992	#	664	-0-	-328	-0-	664	3			N	-0-					-0-
06	960	#	389	-0-	-571	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	992	#	283	-0-	-709	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	651	#	436	-0-	-215	-0-	436	3			N	-0-					-0-
09	630	#	447	-0-	-183	-0-	447	3			N	-0-					-0-
10	651	#	432	-0-	-219	-0-	432	3			N	-0-					-0-
*11	696	R	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
*12	651	R	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTBROOK 32 WELL #: 7 RRCID -> 139748 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
02	336	#	57	-0-	-279	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	465	#	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					-0-
04	489	R	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
05	631	R	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
06	420	#	289	-0-	-131	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	515	R	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
08	527	#	250	-0-	-277	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09	510	#	158	-0-	-352	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	527	#	136	-0-	-391	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*11	510	#	212	-0-	-298	-0-	212	3			N	-0-					-0-
12	527	#	150	-0-	-377	-0-	150	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
WESTBROOK 8 WELL #: 6 RRCID -> 140136 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7434 - 7573

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03	186	#	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	180	#	135	-0-	-45	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	248	#	152	-0-	-96	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	355	R	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
07	362	R	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
08	574	R	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
09	270	#	139	-0-	-131	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	279	#	171	-0-	-108	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*11	270	#	179	-0-	-91	-0-	179	3			N	-0-					-0-
12	279	#	172	-0-	-107	-0-	172	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,809 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		329	-0-	329	1124	314	3	15	9	Y	14					154
02	1380	R	256	-0-	-1124	-0-	241	3	15	9	Y	14	131	1			37
03	502	R	502	-0-	-0-	-0-	483	3	19	9	Y	17					54
04	330	#	231	-0-	-99	-0-	220	3	11	9	Y	10					64
05	341	#	302	-0-	-39	-0-	302	3			Y	-0-					64
06	330	#	269	-0-	-61	-0-	267	3	2	9	Y	2					66
07	341	#	208	-0-	-133	-0-	180	3	28	9	Y	25					91
08	341	#	242	-0-	-99	-0-	231	3	11	9	Y	10					101
09	300	#	146	-0-	-154	-0-	122	3	24	9	Y	22					123
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					139
*11	DLQ G-10		42	-0-	42	42	27	3	15	9	Y	14					153
12	DLQ G-10		131	-0-	131	173	123	3	8	9	Y	7					160

TOTAL GAS PROD: 2,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	341	#	93	-0-	-248	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	308	#	118	-0-	-190	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	310	#	208	-0-	-102	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	210	#	183	-0-	-27	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	217	#	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
09	240	#	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
10	248	#	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*11	240	#	99	-0-	-141	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	248	#	125	-0-	-123	-0-	125	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY "A" WELL #: 2131 RRCID -> 140484 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7509 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		441	-0-	441	1807	41	1	400	3	Y	-0-					-0-
02	2200	R	393	-0-	-1807	-0-	36	1	357	3	Y	-0-					-0-
03	448	R	448	-0-	-0-	-0-	39	1	409	3	Y	-0-					-0-
04	480	#	330	-0-	-150	-0-	28	1	302	3	Y	-0-					-0-
05	496	#	404	-0-	-92	-0-	34	1	370	3	Y	-0-					-0-
06	420	#	62	-0-	-358	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
07	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
09	390	#	-0-	-0-	-390	-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		304	-0-	304	304	115	1	189	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,382 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	651	#	223	-0-	-428	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	280	#	255	-0-	-25	-0-	255	3			N	-0-					-0-
03	322	R	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	462	R	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
05	279	#	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-					-0-
06	300	#	229	-0-	-71	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	465	#	306	-0-	-159	-0-	306	3			N	-0-					-0-
08	465	#	374	-0-	-91	-0-	374	3			N	-0-					-0-
09	450	#	357	-0-	-93	-0-	357	3			N	-0-					-0-
10	310	#	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*11	360	#	124	-0-	-236	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	372	#	137	-0-	-235	-0-	137	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	DLQ	G-10	327	-0-	327	1250	22	1	288	3	Y	15	14	0			2
							17	9									
02	1518	R	268	-0-	-1250	-0-	18	1	240	3	Y	9	11	0			-0-
							10	9									
03	381	R	381	-0-	-0-	-0-	21	1	291	3	Y	63	51	0			12
							69	9									
04	330	#	252	-0-	-78	-0-	16	1	235	3	Y	1	13	0			-0-
							1	9									
05	341	#	316	-0-	-25	-0-	20	1	288	3	Y	7	4	0			3
							8	9									
06	330	#	288	-0-	-42	-0-	19	1	268	3	Y	1	4	0			-0-
							1	9									
07	341	#	238	-0-	-103	-0-	15	1	220	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	341	#	271	-0-	-70	-0-	18	1	250	3	Y	3	2	0			1
							3	9									
09	300	#	299	-0-	-1	-0-	20	1	278	3	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
10	DLQ	G-10	303	-0-	303	303	19	1	270	3	Y	13	7	0			6
							14	9									
*11	DLQ	G-10	287	-0-	287	590	20	1	261	3	Y	5	9	0			2
							6	9									
12	DLQ	G-10	316	-0-	316	906	21	1	292	3	Y	3	5	0			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

GLASS "F" WELL #: 412 RRCID -> 140606 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7731 - 8219

01	DLQ	G-10	62	-0-	62	155	7	1	55	3	Y	-0-					-0-
02	212	R	57	-0-	-155	-0-	7	1	50	3	Y	-0-					-0-
03	48	R	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	Y	-0-					-0-
04	109	R	109	-0-	-0-	-0-	11	1	98	3	Y	-0-					-0-
05	68	R	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	60	#	36	-0-	-24	-0-	4	1	32	3	Y	-0-					-0-
07	62	#	51	-0-	-11	-0-	6	1	45	3	Y	-0-					-0-
08	62	#	50	-0-	-12	-0-	6	1	44	3	Y	-0-					-0-
09	60	#	55	-0-	-5	-0-	6	1	49	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	48	-0-	48	48	6	1	42	3	Y	-0-					-0-
*11	DLQ	G-10	46	-0-	46	94	6	1	40	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	49	-0-	49	143	6	1	43	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY 18 WELL #: 5 RRCID -> 140740 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7319 - 7667

01	317	R	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	392	#	208	-0-	-184	-0-	208	3			N	-0-					-0-
03	746	R	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
04	778	R	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
05	732	R	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
06	891	R	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
07	1088	R	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
08	1069	R	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
09	1095	R	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
10	714	R	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
*11	600	#	215	-0-	-385	-0-	215	3			N	-0-					-0-
12	620	#	230	-0-	-390	-0-	230	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	DLQ G-10		16	-0-	16	660	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
02	681	R	21	-0-	-660	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
03	12	R	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
04	120	#	5	-0-	-115	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	437	R	437	-0-	-0-	-0-	30	1	407	3	Y	-0-					-0-
09	498	R	498	-0-	-0-	-0-	38	1	460	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		167	-0-	167	167	13	1	154	3	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		181	-0-	181	348	13	1	168	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		127	-0-	127	475	10	1	117	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		942	-0-	942	4207	66	1	875	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	5036	R	829	-0-	-4207	-0-	58	1	768	3	Y	3	2	0			1
							3	9									
03	824	R	824	-0-	-0-	-0-	56	1	767	3	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
04	930	#	717	-0-	-213	-0-	46	1	668	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	961	#	880	-0-	-81	-0-	58	1	821	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	900	#	804	-0-	-96	-0-	55	1	748	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	930	#	760	-0-	-170	-0-	50	1	710	3	Y	-0-					-0-
08	868	#	746	-0-	-122	-0-	53	1	693	3	Y	-0-					-0-
09	840	#	703	-0-	-137	-0-	48	1	655	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		162	-0-	162	162	11	1	150	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*11	DLQ G-10		409	-0-	409	571	29	1	380	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		883	-0-	883	1454	64	1	819	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	DLQ G-10		678	-0-	678	2654	47	1	625	3	Y	5	8	0			-0-
							6	9									
02	3164	R	510	-0-	-2654	-0-	35	1	472	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	576	R	576	-0-	-0-	-0-	39	1	536	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	630	#	546	-0-	-84	-0-	35	1	510	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	746	R	746	-0-	-0-	-0-	50	1	696	3	Y	-0-					-0-
06	721	R	721	-0-	-0-	-0-	49	1	672	3	Y	-0-					-0-
07	589	#	526	-0-	-63	-0-	34	1	492	3	Y	-0-					-0-
08	651	#	588	-0-	-63	-0-	41	1	547	3	Y	-0-					-0-
09	630	#	572	-0-	-58	-0-	39	1	533	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		696	-0-	696	696	47	1	649	3	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		703	-0-	703	1399	50	1	653	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		741	-0-	741	2140	54	1	687	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	DLQ G-10		294	-0-	294	1227	21	1	273	3	Y	-0-					-0-
02	1497	R	270	-0-	-1227	-0-	19	1	251	3	Y	-0-					-0-
03	290	R	290	-0-	-0-	-0-	19	1	271	3	Y	-0-					-0-
04	300	#	263	-0-	-37	-0-	17	1	246	3	Y	-0-					-0-
05	310	R	310	-0-	-0-	-0-	20	1	290	3	Y	-0-					-0-
06	300	#	291	-0-	-9	-0-	20	1	271	3	Y	-0-					-0-
07	310	#	308	-0-	-2	-0-	20	1	288	3	Y	-0-					-0-
08	310	#	281	-0-	-29	-0-	20	1	261	3	Y	-0-					-0-
09	300	#	270	-0-	-30	-0-	18	1	252	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		284	-0-	284	284	19	1	265	3	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		275	-0-	275	559	19	1	256	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		273	-0-	273	832	20	1	253	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS "F" WELL #: 312 RRCID -> 140890 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7636 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		321	-0-	321	1144	36	1	285	3	Y	-0-					-0-
02	1403	R	259	-0-	-1144	-0-	30	1	229	3	Y	-0-					-0-
03	296	R	296	-0-	-0-	-0-	33	1	263	3	Y	-0-					-0-
04	330	#	273	-0-	-57	-0-	26	1	247	3	Y	-0-					-0-
05	341	#	273	-0-	-68	-0-	29	1	244	3	Y	-0-					-0-
06	300	#	218	-0-	-82	-0-	24	1	194	3	Y	-0-					-0-
07	310	#	249	-0-	-61	-0-	29	1	220	3	Y	-0-					-0-
08	310	#	242	-0-	-68	-0-	30	1	212	3	Y	-0-					-0-
09	270	#	234	-0-	-36	-0-	27	1	207	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		236	-0-	236	236	28	1	208	3	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		240	-0-	240	476	30	1	210	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		262	-0-	262	738	31	1	231	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	DLQ G-10		175	-0-	175	728	20	1	155	3	Y	-0-					-0-
02	893	R	165	-0-	-728	-0-	19	1	146	3	Y	-0-					-0-
03	189	R	189	-0-	-0-	-0-	21	1	168	3	Y	-0-					-0-
04	180	#	174	-0-	-6	-0-	16	1	158	3	Y	-0-					-0-
05	186	#	181	-0-	-5	-0-	19	1	162	3	Y	-0-					-0-
06	180	#	158	-0-	-22	-0-	17	1	141	3	Y	-0-					-0-
07	186	#	161	-0-	-25	-0-	19	1	142	3	Y	-0-					-0-
08	186	#	160	-0-	-26	-0-	20	1	140	3	Y	-0-					-0-
09	180	#	164	-0-	-16	-0-	19	1	145	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		159	-0-	159	159	19	1	140	3	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		148	-0-	148	307	19	1	129	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		156	-0-	156	463	19	1	137	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS -K- WELL #: 204 RRCID -> 140892 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7795 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		246	-0-	246	1378	18	1	228	3	Y	-0-					-0-
02	1606	R	228	-0-	-1378	-0-	16	1	212	3	Y	-0-					-0-
03	228	R	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213	3	Y	-0-					-0-
04	240	#	214	-0-	-26	-0-	14	1	200	3	Y	-0-					-0-
05	305	R	305	-0-	-0-	-0-	20	1	285	3	Y	-0-					-0-
06	440	R	440	-0-	-0-	-0-	30	1	410	3	Y	-0-					-0-
07	415	R	415	-0-	-0-	-0-	27	1	388	3	Y	-0-					-0-
08	392	R	392	-0-	-0-	-0-	28	1	364	3	Y	-0-					-0-
09	416	R	416	-0-	-0-	-0-	28	1	388	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		399	-0-	399	399	27	1	372	3	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		359	-0-	359	758	25	1	334	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		83	-0-	83	841	6	1	77	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,725 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	DLQ G-10		518	-0-	518	1623	59	1	459	3	Y	-0-					-0-
02	1950	R	327	-0-	-1623	-0-	38	1	288	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	318	R	318	-0-	-0-	-0-	36	1	282	3	Y	-0-					-0-
04	768	R	768	-0-	-0-	-0-	73	1	695	3	Y	-0-					-0-
05	1024	R	1024	-0-	-0-	-0-	108	1	914	3	Y	2	1	0			1
							2	9									
06	908	R	908	-0-	-0-	-0-	100	1	806	3	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
07	837	R	837	-0-	-0-	-0-	96	1	732	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
08	770	R	770	-0-	-0-	-0-	95	1	672	3	Y	3	2	0			1
							3	9									
09	710	R	710	-0-	-0-	-0-	83	1	625	3	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
10	DLQ G-10		760	-0-	760	760	91	1	662	3	Y	6	3	0			3
							7	9									
*11	DLQ G-10		719	-0-	719	1479	90	1	625	3	Y	4	5	0			2
							4	9									
12	DLQ G-10		728	-0-	728	2207	86	1	640	3	Y	2	4	0			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		584	-0-	584	3008	52	1	497	3	Y	32	35	0			3
							35	9									
02	3353	R	345	-0-	-3008	-0-	20	1	299	3	Y	24	26	0			1
							26	9									
03	421	R	421	-0-	-0-	-0-	22	1	387	3	Y	11	12	0			-0-
							12	9									
04	780	#	505	-0-	-275	-0-	26	1	470	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
05	941	R	941	-0-	-0-	-0-	85	1	844	3	Y	11	10	0			1
							12	9									
06	1036	R	1036	-0-	-0-	-0-	88	1	896	3	Y	47	40	0			8
							52	9									
07	902	R	902	-0-	-0-	-0-	84	1	803	3	Y	14	22	0			-0-
							15	9									
08	806	#	367	-0-	-439	-0-	36	1	320	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
09	780	#	554	-0-	-226	-0-	53	1	498	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	DLQ G-10		391	-0-	391	391	37	1	337	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*11	DLQ G-10		354	-0-	354	745	37	1	313	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
12	DLQ G-10		356	-0-	356	1101	37	1	313	3	Y	5	4	0			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 6,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

HILDEBRAND WELL #: 6707 RRCID -> 140942 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7005 - 8051

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		35	-0-	35	35	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		39	-0-	39	74	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1	-0-	1	75	1	3			Y	-0-					-0-
05	75	R	-0-	-0-	-75	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	#	-0-	-0-	-1	-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: 75 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
GLASS "C" WELL #: 704 RRCID -> 140946 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7721 - 8153

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	DLQ	G-10	558	-0-		558		2448		41	1	515	3	Y	2	9	0			-0-
										2	9									
02	2992	R	544	-0-		-2448		-0-		38	1	494	3	Y	11	11	0			-0-
										12	9									
03	599	R	599	-0-		-0-		-0-		40	1	551	3	Y	7	7	0			-0-
										8	9									
04	660	#	480	-0-		-180		-0-		30	1	446	3	Y	4	4	0			-0-
										4	9									
05	682	#	635	-0-		-47		-0-		40	1	577	3	Y	16	15	0			1
										18	9									
06	600	#	596	-0-		-4		-0-		40	1	556	3	Y	-0-	1	0			-0-
07	589	#	506	-0-		-83		-0-		33	1	467	3	Y	5	5	0			-0-
										6	9									
08	620	#	568	-0-		-52		-0-		40	1	526	3	Y	2	1	0			1
										2	9									
09	600	#	589	-0-		-11		-0-		39	1	539	3	Y	10	11	0			-0-
										11	9									
10	DLQ	G-10	584	-0-		584		584		38	1	528	3	Y	16	8	0			8
										18	9									
*11	DLQ	G-10	562	-0-		562		1146		39	1	516	3	Y	6	13	0			1
										7	9									
12	DLQ	G-10	593	-0-		593		1739		40	1	551	3	Y	2	3	0			-0-
										2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

WESTBROOK 29 WELL #: 8 RRCID -> 140958 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6657 - 7112

01	248	#	92	-0-		-156		-0-		92	3			N	-0-					-0-
02	448	#	138	-0-		-310		-0-		137	3	1	9	N	1					1
03	217	#	150	-0-		-67		-0-		147	3	3	9	N	3					4
04	135	R	135	-0-		-0-		-0-		131	3	4	9	N	4					8
05	209	R	209	-0-		-0-		-0-		205	3	4	9	N	4	8	1			4
06	150	#	75	-0-		-75		-0-		71	3	4	9	N	4					8
07	155	#	91	-0-		-64		-0-		85	3	6	9	N	5					13
08	217	#	172	-0-		-45		-0-		169	3	3	9	N	3	12	1			4
09	210	#	79	-0-		-131		-0-		76	3	3	9	N	3					7
10	217	#	38	-0-		-179		-0-		36	3	2	9	N	2					9
*11	180	#	168	-0-		-12		-0-		166	3	2	9	N	2					11
12	186	#	138	-0-		-48		-0-		134	3	4	9	N	4	11	1			4

TOTAL GAS PROD: 1,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		643	-0-	643	2557	34	1	591	3	Y	16	15	0			3
								18 9									
02	3231	R	674	-0-	-2557	-0-	38	1	613	3	Y	21	22	0			2
								23 9									
03	595	R	595	-0-	-0-	-0-	31	1	538	3	Y	24	19	0			7
								26 9									
04	600	#	547	-0-	-53	-0-	26	1	502	3	Y	17	23	0			1
								19 9									
05	620	#	572	-0-	-48	-0-	31	1	523	3	Y	16	15	0			2
								18 9									
06	600	#	570	-0-	-30	-0-	30	1	526	3	Y	13	13	0			2
								14 9									
07	620	#	598	-0-	-22	-0-	33	1	551	3	Y	13	15	0			-0-
								14 9									
08	589	#	549	-0-	-40	-0-	32	1	497	3	Y	18	18	0			-0-
								20 9									
09	570	#	538	-0-	-32	-0-	30	1	469	3	Y	35	27	0			8
								39 9									
10	DLQ G-10		553	-0-	553	553	31	1	507	3	Y	14	22	0			-0-
								15 9									
*11	DLQ G-10		553	-0-	553	1106	32	1	515	3	Y	5	5	0			-0-
								6 9									
12	DLQ G-10		581	-0-	581	1687	35	1	536	3	Y	9	9	0			-0-
								10 9									

TOTAL GAS PROD: 6,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		207	-0-	207	722	15	1	192	3	Y	-0-					-0-
02	911	R	189	-0-	-722	-0-	13	1	176	3	Y	-0-					-0-
03	204	R	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	3	Y	-0-					-0-
04	180	R	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	3	Y	-0-					-0-
05	234	R	234	-0-	-0-	-0-	15	1	219	3	Y	-0-					-0-
06	180	#	157	-0-	-23	-0-	11	1	146	3	Y	-0-					-0-
07	254	R	254	-0-	-0-	-0-	16	1	221	3	Y	15	13	0			2
								17 9									
08	314	R	314	-0-	-0-	-0-	21	1	284	3	Y	8	7	0			3
								9 9									
09	419	R	419	-0-	-0-	-0-	28	1	387	3	Y	4	7	0			-0-
								4 9									
10	DLQ G-10		401	-0-	401	401	26	1	367	3	Y	7	4	0			3
								8 9									
*11	DLQ G-10		374	-0-	374	775	26	1	342	3	Y	5	7	0			1
								6 9									
12	DLQ G-10		418	-0-	418	1193	28	1	390	3	Y	-0-	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	DLQ G-10	316	-0-	316	1281	36	1	280	3	Y	-0-					-0-
02	1551 R	270	-0-	-1281	-0-	31	1	239	3	Y	-0-					-0-
03	281 R	281	-0-	-0-	-0-	32	1	249	3	Y	-0-					-0-
04	356 R	356	-0-	-0-	-0-	34	1	322	3	Y	-0-					-0-
05	341 #	338	-0-	-3	-0-	36	1	302	3	Y	-0-					-0-
06	300 #	291	-0-	-9	-0-	32	1	259	3	Y	-0-					-0-
07	341 #	311	-0-	-30	-0-	36	1	275	3	Y	-0-					-0-
08	341 #	302	-0-	-39	-0-	37	1	265	3	Y	-0-					-0-
09	330 #	307	-0-	-23	-0-	36	1	271	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	291	-0-	291	291	35	1	256	3	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10	303	-0-	303	594	38	1	265	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	316	-0-	316	910	38	1	278	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CR FOSTER 9 WELL #: 6 RRCID -> 141521 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7508 - 7770

01	405 R	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
02	448 #	227	-0-	-221	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03	558 #	404	-0-	-154	-0-	404	3			N	-0-					-0-
04	540 #	502	-0-	-38	-0-	502	3			N	-0-					-0-
05	558 #	237	-0-	-321	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	624 R	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
07	540 R	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
08	527 #	375	-0-	-152	-0-	375	3			N	-0-					-0-
09	540 #	307	-0-	-233	-0-	307	3			N	-0-					-0-
10	558 #	323	-0-	-235	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*11	540 #	244	-0-	-296	-0-	244	3			N	-0-					-0-
12	527 #	319	-0-	-208	-0-	319	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
RT FOSTER 18 WELL #: 4 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	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	273	R	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03	217	#	137	-0-	-80	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	210	#	161	-0-	-49	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	217	#	157	-0-	-60	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	210	#	123	-0-	-87	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	217	#	136	-0-	-81	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*11	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
*12	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPER 12 WELL #: 6 RRCID -> 141621 COMPL. DATE 06/04/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	660	R	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
02	628	R	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
03	623	R	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
04	600	#	314	-0-	-286	-0-	314	3			N	-0-					-0-
05	620	R	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
06	600	#	305	-0-	-295	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	620	#	108	-0-	-512	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	620	#	141	-0-	-479	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	600	#	194	-0-	-406	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	620	#	314	-0-	-306	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*11	300	#	228	-0-	-72	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*12	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L. FOSTER 8 WELL #: 7 RRCID -> 141622 COMPL. DATE 05/26/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7510 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	547	R	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
02	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
03	495	R	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
04	540	#	415	-0-	-125	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	558	#	458	-0-	-100	-0-	458	3			N	-0-					-0-
06	540	#	416	-0-	-124	-0-	416	3			N	-0-					-0-
07	570	R	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
08	507	R	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
09	543	R	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
10	558	#	517	-0-	-41	-0-	517	3			N	-0-					-0-
*11	540	#	484	-0-	-56	-0-	484	3			N	-0-					-0-
12	558	#	527	-0-	-31	-0-	527	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
TERRY 7 WELL #: 3 RRCID -> 141916 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7434 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	#	208	-0-	-133	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	196	#	165	-0-	-31	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	346	R	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	317	R	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	330	#	287	-0-	-43	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	344	R	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	341	#	288	-0-	-53	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09	300	#	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-
10	341	#	295	-0-	-46	-0-	295	3			N	-0-					-0-
*11	330	#	174	-0-	-156	-0-	174	3			N	-0-					-0-
12	341	#	159	-0-	-182	-0-	159	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. CONGER 7 WELL #: 7 RRCID -> 141994 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7218

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

01	589	#	286	-0-	-303	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	364	#	140	-0-	-224	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03	442	R	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	330	#	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	614	R	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
06	583	R	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
07	434	#	373	-0-	-61	-0-	373	3			N	-0-					-0-
08	620	#	330	-0-	-290	-0-	330	3			N	-0-					-0-
09	600	#	263	-0-	-337	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	620	#	128	-0-	-492	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*11	570	#	206	-0-	-364	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	372	#	103	-0-	-269	-0-	103	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
TERRY WELL #: 7 RRCID -> 143145 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7314 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	#	185	-0-	-94	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	168	#	154	-0-	-14	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	210	#	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	270	#	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	279	#	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
08	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
09	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	279	#	218	-0-	-61	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*11	270	#	177	-0-	-93	-0-	177	3			N	-0-					-0-
12	279	#	163	-0-	-116	-0-	163	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPER 12 WELL #: 7 RRCID -> 143436 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7076 - 7152

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	474	R	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
02	364	#	297	-0-	-67	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03	858	R	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
04	729	R	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
05	465	#	367	-0-	-98	-0-	367	3			N	-0-					-0-
06	492	R	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
07	496	#	373	-0-	-123	-0-	373	3			N	-0-					-0-
08	512	R	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
09	497	R	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
10	496	#	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					-0-
*11	480	#	192	-0-	-288	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	496	#	268	-0-	-228	-0-	268	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
RT FOSTER 11 WELL #: 7 RRCID -> 144082 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7420 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	334	R	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	299	R	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	186	#	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	180	#	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	186	#	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	180	#	126	-0-	-54	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	186	#	135	-0-	-51	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*11	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*12	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. CONGER 7 WELL #: 8 RRCID -> 144083 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7342

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	310	#	225	-0-	-85	-0-	225	3			N	-0-					-0-
02	308	#	131	-0-	-177	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	378	R	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
04	297	R	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	360	#	225	-0-	-135	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	372	#	256	-0-	-116	-0-	256	3			N	-0-					-0-
08	398	R	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
09	379	R	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
10	338	R	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*11	390	#	157	-0-	-233	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	403	#	128	-0-	-275	-0-	128	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. CONGER 19 WELL #: 10 RRCID -> 144193 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7081 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	#	230	-0-	-49	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	280	#	160	-0-	-120	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	496	R	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
04	276	R	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
05	329	R	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	480	#	286	-0-	-194	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	502	R	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
08	496	#	376	-0-	-120	-0-	376	3			N	-0-					-0-
09	440	R	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
10	496	#	375	-0-	-121	-0-	375	3			N	-0-					-0-
*11	480	#	261	-0-	-219	-0-	261	3			N	-0-					-0-
12	496	#	173	-0-	-323	-0-	173	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTBROOK 21 WELL #: 3 RRCID -> 144714 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6868 - 7028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	82	-0-	-321	-0-	58	3	24	9	N	22					73
02	842	R	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					73
03	650	R	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					73
04	428	R	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-	73	1			-0-
05	806	#	765	-0-	-41	-0-	765	3			N	-0-					-0-
06	853	R	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
07	806	#	681	-0-	-125	-0-	675	3	6	9	N	5					5
08	775	#	602	-0-	-173	-0-	602	3			N	-0-					5
09	780	#	579	-0-	-201	-0-	570	3	9	9	N	8					13
10	806	#	593	-0-	-213	-0-	561	3	32	9	N	29					42
*11	870	R	870	-0-	-0-	-0-	861	3	9	9	N	8					50
*12	758	R	758	-0-	-0-	-0-	752	3	6	9	N	5					55

TOTAL GAS PROD: 7,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
F. CONGER 19 WELL #: 11 RRCID -> 144719 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7079 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	#	372	-0-	-124	-0-	372	3			N	-0-					-0-
02	476	#	289	-0-	-187	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03	618	R	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
04	576	R	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
05	606	R	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
06	625	R	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
07	656	R	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
08	620	#	608	-0-	-12	-0-	608	3			N	-0-					-0-
09	630	#	556	-0-	-74	-0-	556	3			N	-0-					-0-
10	651	#	506	-0-	-145	-0-	506	3			N	-0-					-0-
*11	630	#	375	-0-	-255	-0-	375	3			N	-0-					-0-
12	651	#	285	-0-	-366	-0-	285	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. CONGER 7 WELL #: 9 RRCID -> 145026 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6967 - 7302

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

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
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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-

GLASS, FRANK 16 WELL #: 2 RRCID -> 146994 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8097 - 8234

01	DLQ	G-10	463	-0-	463	1554	44	1	419	3	Y	-0-					-0-
02	1793	R	239	-0-	-1554	-0-	19	1	220	3	Y	-0-					-0-
03	374	R	374	-0-	-0-	-0-	34	1	340	3	Y	-0-					-0-
04	390	#	366	-0-	-24	-0-	26	1	340	3	Y	-0-					-0-
05	403	#	313	-0-	-90	-0-	26	1	287	3	Y	-0-					-0-
06	390	#	321	-0-	-69	-0-	28	1	293	3	Y	-0-					-0-
07	372	#	283	-0-	-89	-0-	23	1	260	3	Y	-0-					-0-
08	372	#	272	-0-	-100	-0-	25	1	247	3	Y	-0-					-0-
09	360	#	240	-0-	-120	-0-	19	1	221	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	306	-0-	306	306	25	1	281	3	Y	-0-					-0-
*11	DLQ	G-10	230	-0-	230	536	19	1	211	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	399	-0-	399	935	38	1	361	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIGSBY"10" WELL #: 1 RRCID -> 146996 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7833 - 7890

01	DLQ	G-10	243	-0-	243	1209	23	1	220	3	Y	-0-					-0-
02	1325	R	116	-0-	-1209	-0-	9	1	107	3	Y	-0-					-0-
03	267	R	267	-0-	-0-	-0-	25	1	242	3	Y	-0-					-0-
04	666	R	666	-0-	-0-	-0-	44	1	622	3	Y	-0-					-0-
05	558	#	538	-0-	-20	-0-	44	1	494	3	Y	-0-					-0-
06	270	#	168	-0-	-102	-0-	15	1	153	3	Y	-0-					-0-
07	558	#	457	-0-	-101	-0-	37	1	420	3	Y	-0-					-0-
08	705	R	705	-0-	-0-	-0-	64	1	641	3	Y	-0-					-0-
09	540	#	489	-0-	-51	-0-	38	1	451	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	257	-0-	257	257	21	1	236	3	Y	-0-					-0-
*11	DLQ	G-10	502	-0-	502	759	41	1	461	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	219	-0-	219	978	21	1	198	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
PRICE 7 WELL #: 2 RRCID -> 148442 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7544 - 7745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	879	R	879	-0-	-0-	-0-	871	3	8	9	N	7	6	1			8
02	790	R	790	-0-	-0-	-0-	787	3	3	9	N	3					11
03	899	#	639	-0-	-260	-0-	636	3	3	9	N	3	12	1			2
04	870	#	510	-0-	-360	-0-	508	3	2	9	N	2					4
05	899	#	634	-0-	-265	-0-	630	3	4	9	N	4					8
06	840	#	670	-0-	-170	-0-	664	3	6	9	N	5	6	1			7
07	1032	R	1032	-0-	-0-	-0-	1028	3	4	9	N	4	6	1			5
08	882	R	882	-0-	-0-	-0-	880	3	2	9	N	2	5	1			2
09	800	R	800	-0-	-0-	-0-	797	3	3	9	N	3					5
10	930	#	792	-0-	-138	-0-	788	3	4	9	N	4	5	1			4
*11	900	#	746	-0-	-154	-0-	744	3	2	9	N	2					6
12	930	#	806	-0-	-124	-0-	800	3	6	9	N	5	5	1			6

TOTAL GAS PROD: 9,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

ALLEIN WELL #: 122 RRCID -> 148443 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7947 - 8346

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		430	-0-	430	1724	43	1	387	3	Y	-0-					-0-
02	2058	R	334	-0-	-1724	-0-	20	1	314	3	Y	-0-					-0-
03	387	R	387	-0-	-0-	-0-	44	1	343	3	Y	-0-					-0-
04	361	R	361	-0-	-0-	-0-	36	1	325	3	Y	-0-					-0-
05	344	R	344	-0-	-0-	-0-	35	1	309	3	Y	-0-					-0-
06	371	R	371	-0-	-0-	-0-	40	1	331	3	Y	-0-					-0-
07	398	R	398	-0-	-0-	-0-	46	1	352	3	Y	-0-					-0-
08	377	R	377	-0-	-0-	-0-	36	1	341	3	Y	-0-					-0-
09	386	R	386	-0-	-0-	-0-	33	1	353	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		354	-0-	354	354	37	1	317	3	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		375	-0-	375	729	41	1	334	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		390	-0-	390	1119	42	1	348	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS "H" WELL #: 432 RRCID -> 148455 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7517 - 8080

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		440	-0-	440	1318	41	1	399	3	Y	-0-					-0-
02	1621	R	303	-0-	-1318	-0-	28	1	275	3	Y	-0-					-0-
03	118	R	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	3	Y	-0-					-0-
04	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
05	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-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		230	-0-	230	230	92	1	138	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		369	-0-	369	1456	32	1	337	3	Y	-0-					-0-
02	1747	R	291	-0-	-1456	-0-	26	1	264	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	347	R	347	-0-	-0-	-0-	29	1	315	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	360	#	282	-0-	-78	-0-	23	1	259	3	Y	-0-					-0-
05	372	#	343	-0-	-29	-0-	28	1	312	3	Y	3	2	0			1
							3	9									
06	360	#	353	-0-	-7	-0-	28	1	324	3	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
07	341	#	301	-0-	-40	-0-	28	1	269	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
08	341	#	325	-0-	-16	-0-	30	1	285	3	Y	9	4	0			5
							10	9									
09	360	#	327	-0-	-33	-0-	28	1	286	3	Y	12	17	0			-0-
							13	9									
10	DLQ G-10		364	-0-	364	364	29	1	321	3	Y	13	7	0			6
							14	9									
*11	DLQ G-10		317	-0-	317	681	52	1	258	3	Y	6	10	0			2
							7	9									
12	DLQ G-10		334	-0-	334	1015	123	1	201	3	Y	9	9	0			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 3,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	803	R	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
02	560	#	340	-0-	-220	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03	620	#	539	-0-	-81	-0-	539	3			N	-0-					-0-
04	861	R	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
05	806	#	270	-0-	-536	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	780	#	415	-0-	-365	-0-	415	3			N	-0-					-0-
07	837	#	241	-0-	-596	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	837	#	347	-0-	-490	-0-	347	3			N	-0-					-0-
09	810	#	461	-0-	-349	-0-	461	3			N	-0-					-0-
10	605	R	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
*11	543	R	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
*12	483	R	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,908 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	569	R	569	-0-	-0-	-0-	522	3	47	9	N	43	35	1			49
02	588	#	437	-0-	-151	-0-	419	3	18	9	N	16					65
03	651	#	469	-0-	-182	-0-	450	3	19	9	N	17	71	1			11
04	540	#	386	-0-	-154	-0-	369	3	17	9	N	15					26
05	769	R	769	-0-	-0-	-0-	741	3	28	9	N	25					51
06	600	R	600	-0-	-0-	-0-	574	3	26	9	N	24	35	1			40
07	496	#	340	-0-	-156	-0-	314	3	26	9	N	24	36	1			28
08	713	#	436	-0-	-277	-0-	419	3	17	9	N	15	31	1			12
09	690	#	415	-0-	-275	-0-	393	3	22	9	N	20					32
10	713	#	484	-0-	-229	-0-	462	3	22	9	N	20	29	1			23
*11	600	#	530	-0-	-70	-0-	513	3	17	9	N	15					38
*12	499	R	499	-0-	-0-	-0-	467	3	32	9	N	29	29	1			38

TOTAL GAS PROD: 5,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
PRICE 7 WELL #: 3 RRCID -> 149613 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7478 - 7888

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	394	R	394	-0-		-0-	-0-	362	3	32	9	N	29	23	1			33
02	354	R	354	-0-		-0-	-0-	343	3	11	9	N	10					43
03	403	#	354	-0-		-49	-0-	341	3	13	9	N	12	48	1			7
04	390	#	259	-0-		-131	-0-	247	3	12	9	N	11					18
05	403	#	344	-0-		-59	-0-	326	3	18	9	N	16					34
06	390	#	339	-0-		-51	-0-	321	3	18	9	N	16	23	1			27
07	514	R	514	-0-		-0-	-0-	496	3	18	9	N	16	24	1			19
08	413	R	413	-0-		-0-	-0-	402	3	11	9	N	10	21	1			8
09	413	R	413	-0-		-0-	-0-	399	3	14	9	N	13					21
10	527	#	385	-0-		-142	-0-	370	3	15	9	N	14	20	1			15
*11	510	#	377	-0-		-133	-0-	366	3	11	9	N	10					25
12	527	#	414	-0-		-113	-0-	393	3	21	9	N	19	19	1			25

TOTAL GAS PROD: 4,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

GLASS WELL #: 324 RRCID -> 150619 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8400 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	DLQ G-10		592	-0-		592	2223	41	1	551	3	Y	-0-					-0-
02	2733	R	510	-0-		-2223	-0-	35	1	475	3	Y	-0-					-0-
03	560	R	560	-0-		-0-	-0-	37	1	523	3	Y	-0-					-0-
04	570	#	461	-0-		-109	-0-	29	1	431	3	Y	1					1
								1	9									
05	589	#	572	-0-		-17	-0-	33	1	478	3	Y	55	50	0			6
								61	9									
06	687	R	687	-0-		-0-	-0-	40	1	557	3	Y	82	70	0			18
								90	9									
07	641	R	641	-0-		-0-	-0-	35	1	501	3	Y	95	92	0			21
								105	9									
08	632	R	632	-0-		-0-	-0-	37	1	499	3	Y	87	105	0			3
								96	9									
09	668	R	668	-0-		-0-	-0-	37	1	507	3	Y	113	91	0			25
								124	9									
10	DLQ G-10		607	-0-		607	607	37	1	514	3	Y	51	76	0			-0-
								56	9									
*11	DLQ G-10		309	-0-		309	916	21	1	281	3	Y	6	6	0			-0-
								7	9									
12	DLQ G-10		270	-0-		270	1186	19	1	244	3	Y	6	6	0			-0-
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 6,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 496

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
GLASS WELL #: 424 RRCID -> 150622 COMPL. DATE 12/17/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		135	-0-	135	135	9	1	126	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		231	-0-	231	366	15	1	216	3	Y	-0-					-0-
04	722	R	356	-0-	-366	-0-	22	1	327	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
05	396	R	396	-0-	-0-	-0-	26	1	369	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	345	R	345	-0-	-0-	-0-	23	1	322	3	Y	-0-					-0-
07	372	#	289	-0-	-83	-0-	19	1	270	3	Y	-0-					-0-
08	403	#	312	-0-	-91	-0-	22	1	290	3	Y	-0-					-0-
09	390	#	332	-0-	-58	-0-	22	1	310	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		318	-0-	318	318	21	1	297	3	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		349	-0-	349	667	24	1	325	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		330	-0-	330	997	24	1	306	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GLASS WELL #: 624 RRCID -> 150627 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 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	DLQ G-10		189	-0-	189	851	13	1	176	3	Y	-0-					-0-
02	1038	R	187	-0-	-851	-0-	13	1	174	3	Y	-0-					-0-
03	207	R	207	-0-	-0-	-0-	14	1	193	3	Y	-0-					-0-
04	210	#	192	-0-	-18	-0-	12	1	180	3	Y	-0-					-0-
05	227	R	227	-0-	-0-	-0-	15	1	212	3	Y	-0-					-0-
06	213	R	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	3	Y	-0-					-0-
07	217	#	190	-0-	-27	-0-	13	1	177	3	Y	-0-					-0-
08	217	#	166	-0-	-51	-0-	12	1	154	3	Y	-0-					-0-
09	210	#	162	-0-	-48	-0-	11	1	151	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		226	-0-	226	226	15	1	211	3	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		210	-0-	210	436	15	1	195	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		204	-0-	204	640	15	1	189	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	588	-0-	588	2118	41	1	547	3	Y	-0-					-0-
02	2611 R	493	-0-	-2118	-0-	34	1	459	3	Y	-0-					-0-
03	524 R	524	-0-	-0-	-0-	35	1	489	3	Y	-0-					-0-
04	510 #	413	-0-	-97	-0-	26	1	387	3	Y	-0-					-0-
05	558 R	558	-0-	-0-	-0-	37	1	521	3	Y	-0-					-0-
06	510 #	498	-0-	-12	-0-	34	1	464	3	Y	-0-					-0-
07	527 #	451	-0-	-76	-0-	30	1	421	3	Y	-0-					-0-
08	527 #	450	-0-	-77	-0-	31	1	419	3	Y	-0-					-0-
09	510 #	455	-0-	-55	-0-	31	1	424	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	466	-0-	466	466	31	1	435	3	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10	439	-0-	439	905	31	1	408	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	439	-0-	439	1344	32	1	407	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEIN WELL #: 222 RRCID -> 152020 COMPL. DATE 03/01/1980 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	146	-0-	146	463	15	1	131	3	Y	-0-					-0-
02	558 R	95	-0-	-463	-0-	6	1	89	3	Y	-0-					-0-
03	172 R	172	-0-	-0-	-0-	20	1	152	3	Y	-0-					-0-
04	149 R	149	-0-	-0-	-0-	13	1	136	3	Y	-0-					-0-
05	99 R	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	3	Y	-0-					-0-
06	135 R	135	-0-	-0-	-0-	15	1	120	3	Y	-0-					-0-
07	95 R	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	3	Y	-0-					-0-
08	124 R	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	3	Y	-0-					-0-
09	121 R	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	117	-0-	117	117	12	1	105	3	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10	120	-0-	120	237	13	1	107	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	187	-0-	187	424	20	1	167	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTBROOK 8 WELL #: 5 RRCID -> 152022 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7595 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	DLQ G-10	450	-0-	450	1561	437	3	13	9	Y	12					77
02	2022 R	461	-0-	-1561	-0-	452	3	9	9	Y	8					85
03	234 R	234	-0-	-0-	-0-	217	3	17	9	Y	15					100
04	390 #	231	-0-	-159	-0-	213	3	18	9	Y	16					116
05	403 #	314	-0-	-89	-0-	301	3	13	9	Y	12					128
06	390 #	313	-0-	-77	-0-	295	3	18	9	Y	16					144
07	403 #	313	-0-	-90	-0-	303	3	10	9	Y	9					153
08	352 R	352	-0-	-0-	-0-	345	3	7	9	Y	6					159
09	329 R	329	-0-	-0-	-0-	320	3	9	9	Y	8					167
10	DLQ G-10	381	-0-	381	381	357	3	24	9	Y	22	162	1			27
*11	DLQ G-10	520	-0-	520	901	505	3	15	9	Y	14					41
12	DLQ G-10	582	-0-	582	1483	567	3	15	9	Y	14					55

TOTAL GAS PROD: 4,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
ALLEIN WELL #: 422 RRCID -> 152024 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	366	-0-	366	1410	35	1	316	3	Y	14	16	0			-0-
							15	9									
02	1738	R	328	-0-	-1410	-0-	19	1	300	3	Y	8	7	0			1
							9	9									
03	382	R	382	-0-	-0-	-0-	43	1	331	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
04	379	R	379	-0-	-0-	-0-	35	1	331	3	Y	12	12	0			1
							13	9									
05	451	R	451	-0-	-0-	-0-	45	1	396	3	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
06	406	R	406	-0-	-0-	-0-	44	1	361	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	394	R	394	-0-	-0-	-0-	44	1	340	3	Y	9	8	0			1
							10	9									
08	372	#	359	-0-	-13	-0-	34	1	322	3	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
09	369	R	369	-0-	-0-	-0-	30	1	327	3	Y	11	8	0			3
							12	9									
10	DLQ	G-10	383	-0-	383	383	39	1	334	3	Y	9	12	0			-0-
							10	9									
*11	DLQ	G-10	375	-0-	375	758	40	1	326	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
12	DLQ	G-10	359	-0-	359	1117	36	1	302	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 4,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

RAY 30 WELL #: 6 RRCID -> 152026 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 8065 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

FLINT -B- WELL #: 201 RRCID -> 152038 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8250 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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
GLASS "A" WELL #: 413 RRCID -> 152046 COMPL. DATE 05/00/1979 TOTAL DEPTH 8350 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	DLQ	G-10	85	-0-		85	970	6	1	72	3	Y	6	5	0			5
								7	9									
02	1273	R	303	-0-		-970	-0-	19	1	253	3	Y	28	33	0			-0-
								31	9									
03	212	R	212	-0-		-0-	-0-	14	1	194	3	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
04	330	#	246	-0-		-84	-0-	15	1	228	3	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
05	341	#	274	-0-		-67	-0-	16	1	230	3	Y	25	15	0			10
								28	9									
06	330	#	172	-0-		-158	-0-	11	1	158	3	Y	3	13	0			-0-
								3	9									
07	341	#	99	-0-		-242	-0-	2	1	33	3	Y	58	53	0			5
								64	9									
08	279	#	-0-	-0-		-279	-0-					Y	33	32	0			6
09	270	#	221	-0-		-49	-0-	15	1	199	3	Y	6	12	0			-0-
								7	9									
10	DLQ	G-10	343	-0-		343	343	21	1	293	3	Y	26	14	0			12
								29	9									
*11	DLQ	G-10	323	-0-		323	666	19	1	254	3	Y	45	51	0			6
								50	9									
12	DLQ	G-10	343	-0-		343	1009	22	1	307	3	Y	13	19	0			-0-
								14	9									

TOTAL GAS PROD: 2,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

GRIGSBY WELL #: 114 RRCID -> 152051 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9652 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-

GRIGSBY WELL #: 214 RRCID -> 152052 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A

01	DLQ	G-10	41	-0-		41	91	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
02	136	R	45	-0-		-91	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
03	41	R	41	-0-		-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
04	41	R	41	-0-		-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-		-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	#	27	-0-		-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	61	R	61	-0-		-0-	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	49	-0-		49	49	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
*11	DLQ	G-10	30	-0-		30	79	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	46	-0-		46	125	3	1	43	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		62	-0-	62	231	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
02	284	R	53	-0-	-231	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
03	73	R	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
04	60	#	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
05	62	#	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
06	60	#	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
07	62	#	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
08	62	#	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
09	74	R	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	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: 494 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		388	-0-	388	1446	37	1	351	3	Y	-0-					-0-
02	1800	R	354	-0-	-1446	-0-	22	1	332	3	Y	-0-					-0-
03	401	R	401	-0-	-0-	-0-	22	1	379	3	Y	-0-					-0-
04	390	#	323	-0-	-67	-0-	17	1	306	3	Y	-0-					-0-
05	403	#	316	-0-	-87	-0-	29	1	287	3	Y	-0-					-0-
06	390	#	353	-0-	-37	-0-	32	1	321	3	Y	-0-					-0-
07	403	#	303	-0-	-100	-0-	29	1	274	3	Y	-0-					-0-
08	403	#	285	-0-	-118	-0-	29	1	256	3	Y	-0-					-0-
09	360	#	319	-0-	-41	-0-	31	1	288	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		325	-0-	325	325	32	1	293	3	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		321	-0-	321	646	34	1	287	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		322	-0-	322	968	34	1	288	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,010 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1173	-0-	1173	3087	47	1	590	3	Y	487	229	0			261
							536	9									
02	3674	R	587	-0-	-3087	-0-	41	1	533	3	Y	12	273	0			-0-
							13	9									
03	615	R	615	-0-	-0-	-0-	40	1	551	3	Y	22	16	0			6
							24	9									
04	750	#	536	-0-	-214	-0-	35	1	501	3	Y	-0-	6	0			-0-
05	775	#	615	-0-	-160	-0-	40	1	571	3	Y	4	3	0			1
							4	9									
06	750	#	553	-0-	-197	-0-	38	1	514	3	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
07	651	#	546	-0-	-105	-0-	36	1	501	3	Y	8	7	0			1
							9	9									
08	620	#	514	-0-	-106	-0-	36	1	474	3	Y	4	3	0			2
							4	9									
09	600	#	490	-0-	-110	-0-	33	1	453	3	Y	4	6	0			-0-
							4	9									
10	DLQ G-10		520	-0-	520	520	34	1	469	3	Y	15	8	0			7
							17	9									
*11	DLQ G-10		506	-0-	506	1026	35	1	461	3	Y	9	15	0			1
							10	9									
12	DLQ G-10		449	-0-	449	1475	32	1	416	3	Y	1	2	0			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 567

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		379	-0-	379	1367	21	1	358	3	Y	-0-					-0-
02	1668	R	301	-0-	-1367	-0-	18	1	283	3	Y	-0-					-0-
03	352	R	352	-0-	-0-	-0-	19	1	333	3	Y	-0-					-0-
04	390	#	110	-0-	-280	-0-	5	1	105	3	Y	-0-					-0-
05	403	#	181	-0-	-222	-0-	10	1	171	3	Y	-0-					-0-
06	360	#	205	-0-	-155	-0-	11	1	194	3	Y	-0-					-0-
07	341	#	200	-0-	-141	-0-	11	1	189	3	Y	-0-					-0-
08	341	#	156	-0-	-185	-0-	9	1	147	3	Y	-0-					-0-
09	210	#	186	-0-	-24	-0-	11	1	175	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		189	-0-	189	189	11	1	178	3	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		181	-0-	181	370	11	1	170	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		163	-0-	163	533	10	1	153	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,603 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		501	-0-	501	2046	46	1	455	3	Y	-0-					-0-
02	2508	R	462	-0-	-2046	-0-	42	1	420	3	Y	-0-					-0-
03	549	R	549	-0-	-0-	-0-	47	1	502	3	Y	-0-					-0-
04	570	#	402	-0-	-168	-0-	34	1	368	3	Y	-0-					-0-
05	589	#	483	-0-	-106	-0-	40	1	443	3	Y	-0-					-0-
06	540	#	519	-0-	-21	-0-	41	1	478	3	Y	-0-					-0-
07	558	#	431	-0-	-127	-0-	40	1	391	3	Y	-0-					-0-
08	558	#	413	-0-	-145	-0-	35	1	378	3	Y	-0-					-0-
09	510	#	491	-0-	-19	-0-	38	1	453	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		525	-0-	525	525	44	1	481	3	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		447	-0-	447	972	75	1	372	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		472	-0-	472	1444	178	1	294	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,695 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		313	-0-	313	1261	35	1	274	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
02	1531	R	270	-0-	-1261	-0-	31	1	236	3	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
03	290	R	290	-0-	-0-	-0-	32	1	254	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	330	#	261	-0-	-69	-0-	24	1	237	3	Y	-0-					-0-
05	341	#	293	-0-	-48	-0-	31	1	261	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	300	#	287	-0-	-13	-0-	31	1	255	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	310	#	261	-0-	-49	-0-	30	1	230	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	279	#	264	-0-	-15	-0-	32	1	229	3	Y	3	2	0			1
							3	9									
09	300	#	281	-0-	-19	-0-	33	1	244	3	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
10	DLQ G-10		284	-0-	284	284	34	1	247	3	Y	3	2	0			1
							3	9									
*11	DLQ G-10		280	-0-	280	564	35	1	243	3	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
12	DLQ G-10		298	-0-	298	862	35	1	259	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 3,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
RAY WELL #: 102 RRCID -> 153685 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	383	-0-	383	1428	32	1	Y	10	5	0	7
							340	3					
							11	9					
02	1727	R	299	-0-	-1428	-0-	24	1	Y	30	37	0	-0-
							242	3					
							33	9					
03	319	R	319	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	26	26	0	-0-
							265	3					
							29	9					
04	360	#	224	-0-	-136	-0-	18	1	Y	6	6	0	-0-
							199	3					
							7	9					
05	372	#	341	-0-	-31	-0-	28	1	Y	7	7	0	-0-
							305	3					
							8	9					
06	360	#	333	-0-	-27	-0-	26	1	Y	2	2	0	-0-
							305	3					
							2	9					
07	341	#	311	-0-	-30	-0-	27	1	Y	16	15	0	1
							266	3					
							18	9					
08	341	#	303	-0-	-38	-0-	27	1	Y	16	16	0	1
							258	3					
							18	9					
09	330	#	306	-0-	-24	-0-	27	1	Y	3	4	0	-0-
							276	3					
							3	9					
10	DLQ	G-10	352	-0-	352	352	27	1	Y	26	13	0	13
							296	3					
							29	9					
*11	DLQ	G-10	324	-0-	324	676	52	1	Y	15	23	0	5
							255	3					
							17	9					
12	DLQ	G-10	349	-0-	349	1025	126	1	Y	9	11	0	3
							213	3					
							10	9					

TOTAL GAS PROD: 3,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

REYNOLDS 3A WELL #: 2 RRCID -> 156966 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7417 - 7752

01	465	#	314	-0-	-151	-0-	314	3	N	-0-			-0-
02	252	#	218	-0-	-34	-0-	218	3	N	-0-			-0-
03	337	R	337	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-			-0-
04	300	#	214	-0-	-86	-0-	214	3	N	-0-			-0-
05	451	R	451	-0-	-0-	-0-	451	3	N	-0-			-0-
06	387	R	387	-0-	-0-	-0-	387	3	N	-0-			-0-
07	437	R	437	-0-	-0-	-0-	437	3	N	-0-			-0-
08	465	#	367	-0-	-98	-0-	367	3	N	-0-			-0-
09	450	#	391	-0-	-59	-0-	391	3	N	-0-			-0-
10	465	#	328	-0-	-137	-0-	328	3	N	-0-			-0-
*11	479	R	479	-0-	-0-	-0-	479	3	N	-0-			-0-
12	434	#	343	-0-	-91	-0-	343	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS 3A WELL #: 3 RRCID -> 159735 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7809

01	310	#	239	-0-	-71	-0-	239	3	N	-0-			-0-
02	364	R	364	-0-	-0-	-0-	364	3	N	-0-			-0-
03	558	#	322	-0-	-236	-0-	322	3	N	-0-			-0-
04	540	#	231	-0-	-309	-0-	231	3	N	-0-			-0-
05	651	R	651	-0-	-0-	-0-	651	3	N	-0-			-0-
06	390	#	294	-0-	-96	-0-	294	3	N	-0-			-0-
07	403	#	178	-0-	-225	-0-	178	3	N	-0-			-0-
08	558	#	325	-0-	-233	-0-	325	3	N	-0-			-0-
09	540	#	245	-0-	-295	-0-	245	3	N	-0-			-0-
10	558	#	181	-0-	-377	-0-	181	3	N	-0-			-0-
*11	319	R	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-			-0-
12	310	#	291	-0-	-19	-0-	291	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	1042	R	1042	-0-	-0-	-0-	65	1	925	3	N	47					155
							52	9									
02	1060	R	1060	-0-	-0-	-0-	64	1	996	3	N	-0-					155
03	1035	R	1035	-0-	-0-	-0-	63	1	972	3	N	-0-					155
04	1020	#	560	-0-	-460	-0-	30	1	530	3	N	-0-					155
05	1632	R	1632	-0-	-0-	-0-	94	1	1528	3	N	9					164
							10	9									
06	1050	#	878	-0-	-172	-0-	50	1	809	3	N	17					181
							19	9									
07	1085	#	840	-0-	-245	-0-	50	1	764	3	N	24	175	1			30
							26	9									
08	1085	#	849	-0-	-236	-0-	53	1	796	3	N	-0-					30
09	1050	#	544	-0-	-506	-0-	33	1	505	3	N	5					35
							6	9									
10	1085	#	395	-0-	-690	-0-	24	1	360	3	N	10					45
							11	9									
*11	870	#	591	-0-	-279	-0-	36	1	541	3	N	13					58
							14	9									
12	837	#	382	-0-	-455	-0-	25	1	349	3	N	7					65
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 9,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

REYNOLDS 4 WELL #: 2 RRCID -> 167837 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7665 - 7738

01	DLQ G-10		206	-0-	206	1010	206	3			Y	-0-					41
02	1317	R	307	-0-	-1010	-0-	306	3	1	9	Y	1					42
03	217	R	217	-0-	-0-	-0-	216	3	1	9	Y	1					43
04	330	#	214	-0-	-116	-0-	213	3	1	9	Y	1					44
05	341	#	255	-0-	-86	-0-	253	3	2	9	Y	2					46
06	330	#	229	-0-	-101	-0-	228	3	1	9	Y	1					47
07	440	R	440	-0-	-0-	-0-	438	3	2	9	Y	2					49
08	297	R	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					49
09	337	R	337	-0-	-0-	-0-	336	3	1	9	Y	1					50
*10	DLQ G-10		278	-0-	278	278	277	3	1	9	Y	1					51
*11	DLQ G-10		299	-0-	299	577	299	3			Y	-0-					51
12	DLQ G-10		242	-0-	242	819	242	3			Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 3,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

PRICE 7 WELL #: 4 RRCID -> 168547 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7477 - 7719

01	341	#	245	-0-	-96	-0-	213	3	32	9	N	29	23	1			33
02	446	R	446	-0-	-0-	-0-	435	3	11	9	N	10					43
03	420	R	420	-0-	-0-	-0-	407	3	13	9	N	12	48	1			7
04	360	#	185	-0-	-175	-0-	173	3	12	9	N	11					18
05	496	#	363	-0-	-133	-0-	345	3	18	9	N	16					34
06	480	#	332	-0-	-148	-0-	314	3	18	9	N	16	23	1			27
07	496	#	348	-0-	-148	-0-	330	3	18	9	N	16	24	1			19
08	434	#	97	-0-	-337	-0-	86	3	11	9	N	10	21	1			8
09	360	#	278	-0-	-82	-0-	264	3	14	9	N	13					21
10	372	#	306	-0-	-66	-0-	291	3	15	9	N	14	20	1			15
*11	330	#	124	-0-	-206	-0-	114	3	10	9	N	9					24
*12	556	R	556	-0-	-0-	-0-	535	3	21	9	N	19	18	1			25

TOTAL GAS PROD: 3,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	693	R	693	-0-	-0-	-0-	685	3	8	9	N	7	6	1			8
02	643	R	643	-0-	-0-	-0-	640	3	3	9	N	3					11
03	713	#	636	-0-	-77	-0-	633	3	3	9	N	3	12	1			2
04	690	#	415	-0-	-275	-0-	413	3	2	9	N	2					4
05	713	#	585	-0-	-128	-0-	581	3	4	9	N	4					8
06	690	#	583	-0-	-107	-0-	577	3	6	9	N	5	6	1			7
07	906	R	906	-0-	-0-	-0-	902	3	4	9	N	4	6	1			5
08	766	R	766	-0-	-0-	-0-	764	3	2	9	N	2	5	1			2
09	690	R	690	-0-	-0-	-0-	687	3	3	9	N	3					5
10	713	#	633	-0-	-80	-0-	629	3	4	9	N	4	5	1			4
*11	690	#	577	-0-	-113	-0-	575	3	2	9	N	2					6
12	713	#	674	-0-	-39	-0-	668	3	6	9	N	5	5	1			6

TOTAL GAS PROD: 7,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

REYNOLDS 4 WELL #: 3 RRCID -> 169045 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7560 - 7712

*01	DLQ G-10		323	-0-	323	1141	323	3			Y	-0-					21
*02	1475	R	334	-0-	-1141	-0-	334	3			Y	-0-					21
*03	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					21
*04	330	#	209	-0-	-121	-0-	209	3			Y	-0-					21
*05	341	#	284	-0-	-57	-0-	284	3			Y	-0-					21
*06	330	#	269	-0-	-61	-0-	269	3			Y	-0-					21
*07	470	R	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					21
*08	353	R	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					21
*09	359	R	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					21
*10	DLQ G-10		281	-0-	281	281	281	3			Y	-0-					21
*11	DLQ G-10		279	-0-	279	560	279	3			Y	-0-					21
12	DLQ G-10		284	-0-	284	844	284	3			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 3,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS 4 WELL #: 4 RRCID -> 169046 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7678 - 7681

01	DLQ G-10		125	-0-	125	605	124	3	1	9	Y	1					43
02	869	R	264	-0-	-605	-0-	262	3	2	9	Y	2					45
03	211	R	211	-0-	-0-	-0-	209	3	2	9	Y	2					47
04	180	#	118	-0-	-62	-0-	117	3	1	9	Y	1					48
05	206	R	206	-0-	-0-	-0-	204	3	2	9	Y	2					50
06	180	#	174	-0-	-6	-0-	172	3	2	9	Y	2					52
07	186	#	173	-0-	-13	-0-	171	3	2	9	Y	2					54
08	186	#	151	-0-	-35	-0-	150	3	1	9	Y	1					55
09	180	#	140	-0-	-40	-0-	138	3	2	9	Y	2					57
10	DLQ G-10		113	-0-	113	113	111	3	2	9	Y	2					59
*11	DLQ G-10		158	-0-	158	271	158	3			Y	-0-					59
12	DLQ G-10		124	-0-	124	395	123	3	1	9	Y	1					60

TOTAL GAS PROD: 1,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	DLQ G-10		182	-0-	182	603	181	3	1	9	Y	1			90
02	763	R	160	-0-	-603	-0-	159	3	1	9	Y	1			91
03	228	R	228	-0-	-0-	-0-	227	3	1	9	Y	1			92
04	180	#	122	-0-	-58	-0-	121	3	1	9	Y	1			93
05	186	#	143	-0-	-43	-0-	142	3	1	9	Y	1			94
06	230	R	230	-0-	-0-	-0-	228	3	2	9	Y	2			96
*07	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-			96
*08	186	#	97	-0-	-89	-0-	97	3			Y	-0-			96
*09	180	#	78	-0-	-102	-0-	78	3			Y	-0-			96
*10	DLQ G-10		75	-0-	75	75	75	3			Y	-0-			96
*11	DLQ G-10		63	-0-	63	138	63	3			Y	-0-			96
12	DLQ G-10		45	-0-	45	183	44	3	1	9	Y	1			96

TOTAL GAS PROD: 1,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	DLQ G-10		124	-0-	124	907	123	3	1	9	Y	1			27
02	1189	R	282	-0-	-907	-0-	281	3	1	9	Y	1			28
03	137	R	137	-0-	-0-	-0-	136	3	1	9	Y	1			29
04	240	#	154	-0-	-86	-0-	153	3	1	9	Y	1			30
05	279	#	195	-0-	-84	-0-	194	3	1	9	Y	1			31
06	270	#	237	-0-	-33	-0-	236	3	1	9	Y	1			32
07	279	#	220	-0-	-59	-0-	218	3	2	9	Y	2			34
08	186	#	155	-0-	-31	-0-	155	3			Y	-0-			34
09	240	#	180	-0-	-60	-0-	178	3	2	9	Y	2			36
10	DLQ G-10		166	-0-	166	166	165	3	1	9	Y	1			37
*11	DLQ G-10		182	-0-	182	348	182	3			Y	-0-			37
12	DLQ G-10		144	-0-	144	492	143	3	1	9	Y	1			38

TOTAL GAS PROD: 2,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	465	#	330	-0-	-135	-0-	329	3	1	9	N	1			141
02	560	#	375	-0-	-185	-0-	375	3			N	-0-			141
03	589	#	462	-0-	-127	-0-	462	3			N	-0-			141
04	570	#	501	-0-	-69	-0-	501	3			N	-0-			141
05	589	#	521	-0-	-68	-0-	520	3	1	9	N	1			142
06	629	R	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-			142
07	527	#	313	-0-	-214	-0-	313	3			N	-0-			142
08	527	#	337	-0-	-190	-0-	337	3			N	-0-			142
09	630	#	373	-0-	-257	-0-	373	3			N	-0-			142
10	651	#	534	-0-	-117	-0-	534	3			N	-0-			142
*11	630	#	320	-0-	-310	-0-	320	3			N	-0-			142
*12	489	R	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-			142

TOTAL GAS PROD: 5,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
REYNOLDS 4 WELL #: 7 RRCID -> 169556 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7617 - 7740

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

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 169895 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7541 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		317	-0-	317	1235	285	3	32	9	Y	29	23	1			33
02	1534	R	299	-0-	-1235	-0-	288	3	11	9	Y	10					43
03	48	R	48	-0-	-0-	-0-	37	3	11	9	Y	10	47	1			6
04	390	#	229	-0-	-161	-0-	218	3	11	9	Y	10					16
05	475	R	475	-0-	-0-	-0-	457	3	18	9	Y	16					32
06	466	R	466	-0-	-0-	-0-	449	3	17	9	Y	15	22	1			25
07	383	R	383	-0-	-0-	-0-	365	3	18	9	Y	16	22	1			19
08	403	#	168	-0-	-235	-0-	157	3	11	9	Y	10	21	1			8
09	390	#	223	-0-	-167	-0-	209	3	14	9	Y	13					21
10	DLQ G-10		333	-0-	333	333	318	3	15	9	Y	14	20	1			15
*11	DLQ G-10		316	-0-	316	649	305	3	11	9	Y	10					25
12	DLQ G-10		339	-0-	339	988	318	3	21	9	Y	19	19	1			25

TOTAL GAS PROD: 3,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

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	DLQ G-10		249	-0-	249	1046	249	3			Y	-0-					4
02	1181	R	135	-0-	-1046	-0-	135	3			Y	-0-					4
03	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					4
04	240	#	110	-0-	-130	-0-	110	3			Y	-0-					4
05	248	#	140	-0-	-108	-0-	140	3			Y	-0-					4
06	240	#	138	-0-	-102	-0-	138	3			Y	-0-					4
07	217	#	148	-0-	-69	-0-	148	3			Y	-0-					4
08	217	#	113	-0-	-104	-0-	113	3			Y	-0-					4
09	150	#	117	-0-	-33	-0-	117	3			Y	-0-					4
10	DLQ G-10		101	-0-	101	101	101	3			Y	-0-					4
*11	DLQ G-10		87	-0-	87	188	87	3			Y	-0-					4
12	DLQ G-10		125	-0-	125	313	125	3			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	DLQ G-10		230	-0-	230	1015	230	3			Y	-0-					-0-
02	1319	R	304	-0-	-1015	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
03	408	R	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
04	377	R	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
05	279	#	271	-0-	-8	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
06	270	#	233	-0-	-37	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
07	279	#	267	-0-	-12	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
08	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
09	270	#	258	-0-	-12	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		228	-0-	228	228	228	3			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		174	-0-	174	402	174	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		173	-0-	173	575	173	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		852	-0-	852	2270	839	3	13	9	Y	12					131
02	2872	R	602	-0-	-2270	-0-	588	3	14	9	Y	13					144
03	418	R	418	-0-	-0-	-0-	409	3	9	9	Y	8					152
04	570	#	270	-0-	-300	-0-	260	3	10	9	Y	9					161
05	589	#	491	-0-	-98	-0-	477	3	14	9	Y	13	152	1			22
06	570	#	396	-0-	-174	-0-	383	3	13	9	Y	12					34
07	589	#	372	-0-	-217	-0-	362	3	10	9	Y	9					43
08	496	#	375	-0-	-121	-0-	375	3			Y	-0-					43
09	480	#	254	-0-	-226	-0-	254	3			Y	-0-					43
10	DLQ G-10		253	-0-	253	253	250	3	3	9	Y	3					46
*11	DLQ G-10		1295	-0-	1295	1548	1288	3	7	9	Y	6					52
12	DLQ G-10		1226	-0-	1226	2774	1226	3			Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 6,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

RW FOSTER 16 WELL #: 1 RRCID -> 171912 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6709 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		539	-0-	539	1699	539	3			Y	-0-					-0-
02	2261	R	562	-0-	-1699	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
03	143	R	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
04	540	#	286	-0-	-254	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
05	558	#	124	-0-	-434	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
06	540	#	158	-0-	-382	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
07	558	#	129	-0-	-429	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
08	310	#	157	-0-	-153	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
09	300	#	113	-0-	-187	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		214	-0-	214	214	214	3			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		232	-0-	232	446	232	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		374	-0-	374	820	374	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
ALLEIN "A" WELL #: 427 RRCID -> 172173 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7941 - 8375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	61	-0-	61	240	6	1	55	3	Y	-0-					-0-
02	303 R	63	-0-	-240	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					-0-
03	66 R	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	Y	-0-					-0-
04	60 #	47	-0-	-13	-0-	5	1	42	3	Y	-0-					-0-
05	66 R	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	Y	-0-					-0-
06	62 R	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	Y	-0-					-0-
07	62 #	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	3	Y	-0-					-0-
08	69 R	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
09	77 R	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	30	-0-	30	30	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10	55	-0-	55	85	6	1	49	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	71	-0-	71	156	8	1	63	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 722 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. (I) GAS LIFT(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	228	-0-	228	935	16	1	212	3	Y	-0-					-0-
02	1132 R	197	-0-	-935	-0-	14	1	183	3	Y	-0-					-0-
03	229 R	229	-0-	-0-	-0-	15	1	214	3	Y	-0-					-0-
04	240 #	182	-0-	-58	-0-	11	1	171	3	Y	-0-					-0-
05	248 #	239	-0-	-9	-0-	16	1	223	3	Y	-0-					-0-
06	223 R	223	-0-	-0-	-0-	15	1	208	3	Y	-0-					-0-
07	217 #	161	-0-	-56	-0-	11	1	150	3	Y	-0-					-0-
08	248 #	192	-0-	-56	-0-	13	1	179	3	Y	-0-					-0-
09	240 #	210	-0-	-30	-0-	14	1	196	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	211	-0-	211	211	14	1	197	3	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10	201	-0-	201	412	14	1	187	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	203	-0-	203	615	15	1	188	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10	436	-0-	436	1433	29 17	1 9	390	3	Y	15	15	0			1
02	1801 R	368	-0-	-1433	-0-	25 1	1 9	342	3	Y	1	2	0			-0-
03	391 R	391	-0-	-0-	-0-	25 15	1 9	351	3	Y	14	13	0			1
04	444 R	444	-0-	-0-	-0-	27 15	1 9	402	3	Y	14	14	0			1
05	525 R	525	-0-	-0-	-0-	33 10	1 9	482	3	Y	9	10	0			-0-
06	423 R	423	-0-	-0-	-0-	28	1	395	3	Y	-0-					-0-
07	356 R	356	-0-	-0-	-0-	23	1	333	3	Y	-0-					-0-
08	387 R	387	-0-	-0-	-0-	27	1	360	3	Y	-0-					-0-
09	433 R	433	-0-	-0-	-0-	29	1	404	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	425	-0-	425	425	28	1	397	3	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10	312	-0-	312	737	22	1	290	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	302	-0-	302	1039	22	1	280	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
RW FOSTER 16 WELL #: 2 RRCID -> 173863 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6755 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		516	-0-	516	1832	516	3			Y	-0-					-0-
02	2396	R	564	-0-	-1832	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
03	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
04	540	#	352	-0-	-188	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
05	558	#	295	-0-	-263	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
06	540	#	246	-0-	-294	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
07	558	#	280	-0-	-278	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
08	372	#	342	-0-	-30	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
09	362	R	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		373	-0-	373	373	373	3			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		514	-0-	514	887	514	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		561	-0-	561	1448	561	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY 16 WELL #: 4 RRCID -> 174346 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7123 - 7155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	124	#	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*11	120	#	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	124	#	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RW FOSTER 16 WELL #: 3 RRCID -> 174477 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 6649 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	739	R	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
02	700	#	632	-0-	-68	-0-	632	3			N	-0-					-0-
03	1033	R	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
04	900	R	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
05	932	R	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
06	990	#	851	-0-	-139	-0-	851	3			N	-0-					-0-
07	1023	#	885	-0-	-138	-0-	885	3			N	-0-					-0-
08	1023	#	898	-0-	-125	-0-	898	3			N	-0-					-0-
09	900	#	782	-0-	-118	-0-	782	3			N	-0-					-0-
10	930	#	753	-0-	-177	-0-	753	3			N	-0-					-0-
*11	870	#	498	-0-	-372	-0-	498	3			N	-0-					-0-
12	899	#	462	-0-	-437	-0-	462	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS SOUDER WELL #: 538 RRCID -> 174494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7942 - 8238

01	DLQ G-10	164	-0-	164	567	16	1	148	3	Y	-0-					-0-
02	567	R	-0-	-0-	-567	-0-					Y	-0-					-0-
03	136	R	136	-0-	-0-	-0-	15	1	121	3	Y	-0-					-0-
04	180	#	160	-0-	-20	-0-	13	1	147	3	Y	-0-					-0-
05	186	#	109	-0-	-77	-0-	11	1	98	3	Y	-0-					-0-
06	150	#	45	-0-	-105	-0-	5	1	40	3	Y	-0-					-0-
07	155	#	64	-0-	-91	-0-	7	1	57	3	Y	-0-					-0-
08	155	#	94	-0-	-61	-0-	9	1	85	3	Y	-0-					-0-
09	150	#	107	-0-	-43	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	110	-0-	110	110	12	1	98	3	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10	103	-0-	103	213	11	1	92	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	97	-0-	97	310	10	1	87	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RW FOSTER 17 WELL #: 2 RRCID -> 176382 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6864 - 7086

01	438	R	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
02	408	R	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03	310	#	202	-0-	-108	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	300	#	203	-0-	-97	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	310	#	187	-0-	-123	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	300	#	170	-0-	-130	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	310	#	153	-0-	-157	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	217	#	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	210	#	177	-0-	-33	-0-	177	3			N	-0-					-0-
10	211	R	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*11	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
*12	329	R	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
GLASS WELL #: 1024 RRCID -> 176987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7788 - 8226

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	DLQ G-10		1586	-0-		1586	6019	110	1	1448	3	Y	25	29	0			7
								28	9									
02	5406		1406	-0-		-4000	2019	96	1	1271	3	Y	35	42	0			-0-
								39	9									
03	3416	R	1397	-0-		-2019	-0-	92	1	1270	3	Y	32	32	0			-0-
								35	9									
04	1380	#	1013	-0-		-367	-0-	66	1	943	3	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
05	1426	#	1308	-0-		-118	-0-	85	1	1201	3	Y	20	10	0			10
								22	9									
06	1380	#	1161	-0-		-219	-0-	79	1	1080	3	Y	2	12	0			-0-
								2	9									
07	1426	#	1104	-0-		-322	-0-	71	1	1005	3	Y	25	23	0			2
								28	9									
08	1395	#	1052	-0-		-343	-0-	73	1	967	3	Y	11	10	0			3
								12	9									
09	1260	#	725	-0-		-535	-0-	50	1	673	3	Y	2	5	0			-0-
								2	9									
10	DLQ G-10		1238	-0-		1238	1238	82	1	1127	3	Y	26	12	0			14
								29	9									
*11	DLQ G-10		1114	-0-		1114	2352	77	1	1007	3	Y	27	38	0			3
								30	9									
12	DLQ G-10		1063	-0-		1063	3415	77	1	983	3	Y	3	6	0			-0-
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 14,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

GLASS WELL #: 1224 RRCID -> 176988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7804 - 8316

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
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
GLASS WELL #: 2024 RRCID -> 176989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7743 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	718	-0-	718	2926	47	1	626	3	Y	41	42	0			3
							45	9									
02	3471	R	545	-0-	-2926	-0-	35	1	473	3	Y	34	28	0			9
							37	9									
03	647	R	647	-0-	-0-	-0-	42	1	588	3	Y	15	22	0			2
							17	9									
04	750	#	603	-0-	-147	-0-	37	1	546	3	Y	18	19	0			1
							20	9									
05	775	#	690	-0-	-85	-0-	44	1	635	3	Y	10	10	0			1
							11	9									
06	690	#	627	-0-	-63	-0-	42	1	577	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
07	651	#	484	-0-	-167	-0-	31	1	441	3	Y	11	11	0			1
							12	9									
08	682	#	540	-0-	-142	-0-	37	1	495	3	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
09	660	#	652	-0-	-8	-0-	44	1	601	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
10	DLQ	G-10	699	-0-	699	699	45	1	634	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
*11	DLQ	G-10	674	-0-	674	1373	45	1	594	3	Y	32	32	0			-0-
							35	9									
12	DLQ	G-10	623	-0-	623	1996	44	1	566	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 7,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

GLASS A WELL #: 1013 RRCID -> 176990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7855 - 8265

01	DLQ	G-10	297	-0-	297	1558	22	1	275	3	Y	-0-					-0-
02	1885	R	327	-0-	-1558	-0-	23	1	304	3	Y	-0-					-0-
03	427	R	427	-0-	-0-	-0-	29	1	398	3	Y	-0-					-0-
04	386	R	386	-0-	-0-	-0-	24	1	362	3	Y	-0-					-0-
05	442	R	442	-0-	-0-	-0-	29	1	413	3	Y	-0-					-0-
06	360	#	343	-0-	-17	-0-	23	1	320	3	Y	-0-					-0-
07	372	#	310	-0-	-62	-0-	20	1	290	3	Y	-0-					-0-
08	372	#	297	-0-	-75	-0-	21	1	276	3	Y	-0-					-0-
09	360	#	329	-0-	-31	-0-	22	1	307	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	356	-0-	356	356	24	1	332	3	Y	-0-					-0-
*11	DLQ	G-10	372	-0-	372	728	26	1	346	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	376	-0-	376	1104	27	1	349	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
GLASS "C" WELL #: 604 RRCID -> 176994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7690 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	442	-0-	442	1946	32	1 9	409	3	Y	1	1	0			-0-
02	2350	R	404	-0-	-1946	-0-	28	1 9	375	3	Y	1	1	0			-0-
03	500	R	500	-0-	-0-	-0-	33	1 9	464	3	Y	3	2	0			1
04	510	#	356	-0-	-154	-0-	23	1	333	3	Y	-0-	1	0			-0-
05	527	#	467	-0-	-60	-0-	30	1 2 9	435	3	Y	2	1	0			1
06	493	R	493	-0-	-0-	-0-	33	1 1 9	459	3	Y	1	2	0			-0-
07	496	#	432	-0-	-64	-0-	28	1 6 9	398	3	Y	5	5	0			-0-
08	496	#	437	-0-	-59	-0-	30	1 2 9	405	3	Y	2	2	0			-0-
09	480	#	460	-0-	-20	-0-	31	1 3 9	426	3	Y	3	3	0			-0-
10	DLQ	G-10	397	-0-	397	397	26	1 4 9	367	3	Y	4	2	0			2
*11	DLQ	G-10	455	-0-	455	852	32	1 4 9	419	3	Y	4	6	0			-0-
12	DLQ	G-10	444	-0-	444	1296	32	1 1 9	411	3	Y	1	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

GLASS C WELL #: 904 RRCID -> 176995 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7739 - 8199

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	DLQ	G-10	356	-0-	356	1905	24	1 30 9	302	3	Y	27	27	0			-0-
02	2254	R	349	-0-	-1905	-0-	21	1 59 9	269	3	Y	54	54	0			-0-
03	498	R	498	-0-	-0-	-0-	33	1 2 9	463	3	Y	2	2	0			-0-
04	450	#	420	-0-	-30	-0-	27	1 1 9	392	3	Y	1	1	0			-0-
05	505	R	505	-0-	-0-	-0-	33	1 1 9	471	3	Y	1					1
06	471	R	471	-0-	-0-	-0-	32	1	439	3	Y	-0-	1	0			-0-
07	465	#	394	-0-	-71	-0-	26	1 6 9	362	3	Y	5	5	0			-0-
08	465	#	458	-0-	-7	-0-	32	1 3 9	423	3	Y	3	2	0			1
09	456	R	456	-0-	-0-	-0-	31	1 2 9	423	3	Y	2	3	0			-0-
10	DLQ	G-10	477	-0-	477	477	32	1 6 9	439	3	Y	5	2	0			3
*11	DLQ	G-10	455	-0-	455	932	32	1 4 9	419	3	Y	4	6	0			1
12	DLQ	G-10	451	-0-	451	1383	33	1 1 9	417	3	Y	1	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
GLASS F WELL #: 712 RRCID -> 176996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7714 - 8132

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	DLQ G-10		261	-0-	261	1080	30	1	231	3	Y	-0-					-0-
02	1318	R	238	-0-	-1080	-0-	28	1	210	3	Y	-0-					-0-
03	259	R	259	-0-	-0-	-0-	29	1	230	3	Y	-0-					-0-
04	270	#	251	-0-	-19	-0-	24	1	227	3	Y	-0-					-0-
05	279	#	278	-0-	-1	-0-	29	1	249	3	Y	-0-					-0-
06	270	#	230	-0-	-40	-0-	25	1	205	3	Y	-0-					-0-
07	279	#	248	-0-	-31	-0-	29	1	219	3	Y	-0-					-0-
08	279	#	235	-0-	-44	-0-	29	1	206	3	Y	-0-					-0-
09	270	#	246	-0-	-24	-0-	29	1	217	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		252	-0-	252	252	30	1	222	3	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		238	-0-	238	490	30	1	208	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		245	-0-	245	735	29	1	216	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS "G" WELL #: 714 RRCID -> 176997 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7622 - 8154

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-

HILDEBRAND WELL #: 117 RRCID -> 176998 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7258 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		495	-0-	495	2150	28	1	460	3	Y	6	8	0			-0-
							7	9									
02	2665	R	515	-0-	-2150	-0-	30	1	479	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
03	535	R	535	-0-	-0-	-0-	29	1	497	3	Y	8	7	0			1
							9	9									
04	570	#	517	-0-	-53	-0-	26	1	481	3	Y	9	9	0			1
							10	9									
05	589	#	556	-0-	-33	-0-	31	1	515	3	Y	9	9	0			1
							10	9									
06	570	#	529	-0-	-41	-0-	28	1	489	3	Y	11	10	0			2
							12	9									
07	558	#	465	-0-	-93	-0-	25	1	422	3	Y	16	17	0			1
							18	9									
08	558	#	429	-0-	-129	-0-	26	1	397	3	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
09	540	#	395	-0-	-145	-0-	22	1	349	3	Y	22	15	0			7
							24	9									
10	DLQ G-10		397	-0-	397	397	23	1	367	3	Y	6	13	0			-0-
							7	9									
*11	DLQ G-10		247	-0-	247	644	15	1	232	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		43	-0-	43	687	3	1	40	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		206	-0-	206	1064	18	1	171	3	Y	15	2	0			13
							17	9									
02	1448	R	384	-0-	-1064	-0-	18	1	276	3	Y	82	94	0			1
							90	9									
03	360	R	360	-0-	-0-	-0-	16	1	279	3	Y	59	54	0			6
							65	9									
04	330	#	300	-0-	-30	-0-	14	1	260	3	Y	24	23	0			7
							26	9									
05	392	R	392	-0-	-0-	-0-	29	1	290	3	Y	66	65	0			8
							73	9									
06	345	R	345	-0-	-0-	-0-	27	1	275	3	Y	39	43	0			4
							43	9									
07	341	#	303	-0-	-38	-0-	28	1	266	3	Y	8	12	0			-0-
							9	9									
08	341	#	285	-0-	-56	-0-	27	1	245	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
09	330	#	318	-0-	-12	-0-	29	1	274	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
10	DLQ G-10		402	-0-	402	402	35	1	320	3	Y	43	43	0			-0-
							47	9									
*11	DLQ G-10		324	-0-	324	726	33	1	280	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
12	DLQ G-10		303	-0-	303	1029	30	1	258	3	Y	14	11	0			3
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 3,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

RAY "A" WELL #: 530 RRCID -> 177000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7492 - 8038

01	DLQ G-10		285	-0-	285	1164	27	1	258	3	Y	-0-					-0-
02	1417	R	253	-0-	-1164	-0-	24	1	229	3	Y	-0-					-0-
03	299	R	299	-0-	-0-	-0-	26	1	273	3	Y	-0-					-0-
04	300	#	259	-0-	-41	-0-	22	1	237	3	Y	-0-					-0-
05	310	#	279	-0-	-31	-0-	24	1	255	3	Y	-0-					-0-
06	300	#	295	-0-	-5	-0-	24	1	271	3	Y	-0-					-0-
07	310	#	256	-0-	-54	-0-	24	1	232	3	Y	-0-					-0-
08	310	#	249	-0-	-61	-0-	24	1	225	3	Y	-0-					-0-
09	300	#	260	-0-	-40	-0-	23	1	237	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		277	-0-	277	277	24	1	253	3	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		246	-0-	246	523	42	1	204	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		263	-0-	263	786	101	1	162	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY "A" WELL #: 1330 RRCID -> 177004 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7436 - 8119

01	DLQ G-10		245	-0-	245	1013	23	1	222	3	Y	-0-					-0-
02	1227	R	214	-0-	-1013	-0-	20	1	194	3	Y	-0-					-0-
03	260	R	260	-0-	-0-	-0-	23	1	237	3	Y	-0-					-0-
04	270	#	205	-0-	-65	-0-	18	1	187	3	Y	-0-					-0-
05	279	#	251	-0-	-28	-0-	21	1	230	3	Y	-0-					-0-
06	251	R	251	-0-	-0-	-0-	20	1	231	3	Y	-0-					-0-
07	248	#	216	-0-	-32	-0-	21	1	195	3	Y	-0-					-0-
08	248	#	232	-0-	-16	-0-	22	1	210	3	Y	-0-					-0-
09	240	#	237	-0-	-3	-0-	21	1	216	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		236	-0-	236	236	20	1	216	3	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		213	-0-	213	449	37	1	176	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		248	-0-	248	697	95	1	153	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	393	-0-	393	1481	44 1 2 9		349	3	Y	-0-					-0-
02	1818	R	337	-0-	-1481	-0-	39 1 2 9		296	3	Y	2	2	0			-0-
03	374	R	374	-0-	-0-	-0-	41 1 7 9		326	3	Y	6	5	0			1
04	390	#	347	-0-	-43	-0-	33 1		314	3	Y	-0-	1	0			-0-
05	403	#	373	-0-	-30	-0-	39 1 2 9		332	3	Y	2	1	0			1
06	390	#	371	-0-	-19	-0-	41 1 1 9		329	3	Y	1	2	0			-0-
07	372	#	317	-0-	-55	-0-	36 1 4 9		277	3	Y	4	3	0			1
08	372	#	321	-0-	-51	-0-	39 1 2 9		280	3	Y	2	2	0			1
09	360	#	335	-0-	-25	-0-	39 1 3 9		293	3	Y	3	4	0			-0-
10	DLQ	G-10	358	-0-	358	358	42 1 7 9		309	3	Y	6	3	0			3
*11	DLQ	G-10	342	-0-	342	700	43 1 2 9		297	3	Y	2	4	0			1
12	DLQ	G-10	367	-0-	367	1067	43 1 1 9		323	3	Y	1	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

WESTBROOK WELL #: 508 RRCID -> 177008 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7114 - 7998

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	332	-0-	332	1354	18 1		314	3	Y	-0-					-0-
02	1661	R	307	-0-	-1354	-0-	18 1		289	3	Y	-0-					-0-
03	311	R	311	-0-	-0-	-0-	17 1		294	3	Y	-0-					-0-
04	330	#	321	-0-	-9	-0-	16 1		305	3	Y	-0-					-0-
05	341	#	308	-0-	-33	-0-	17 1		291	3	Y	-0-					-0-
06	330	#	299	-0-	-31	-0-	16 1		283	3	Y	-0-					-0-
07	341	#	294	-0-	-47	-0-	17 1		277	3	Y	-0-					-0-
08	341	#	280	-0-	-61	-0-	17 1		263	3	Y	-0-					-0-
09	330	#	267	-0-	-63	-0-	16 1		251	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	288	-0-	288	288	17 1		271	3	Y	-0-					-0-
*11	DLQ	G-10	284	-0-	284	572	17 1		267	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	283	-0-	283	855	17 1		266	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		347	-0-	347	1454	347	3			Y	-0-					-0-
02	1704	R	250	-0-	-1454	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
03	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
04	480	#	271	-0-	-209	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
05	496	#	176	-0-	-320	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
06	330	#	227	-0-	-103	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
07	279	#	198	-0-	-81	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
08	279	#	258	-0-	-21	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
09	270	#	213	-0-	-57	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		262	-0-	262	262	262	3			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		437	-0-	437	699	437	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		380	-0-	380	1079	380	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTBROOK 33 WELL #: 5 RRCID -> 184898 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6645 - 6857

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-

CONGER, F. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185141 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7292 - 7454

01	1147	#	1035	-0-	-112	-0-	1017	3	18	9	N	16	163	1			21
02	1204	#	753	-0-	-451	-0-	743	3	10	9	N	9					30
03	1539	R	1539	-0-	-0-	-0-	1526	3	13	9	N	12					42
04	1290	#	1289	-0-	-1	-0-	1279	3	10	9	N	9					51
05	1674	R	1674	-0-	-0-	-0-	1665	3	9	9	N	8					59
06	1620	R	1620	-0-	-0-	-0-	1595	3	25	9	N	23					82
07	1645	R	1645	-0-	-0-	-0-	1641	3	4	9	N	4					86
08	1674	#	1632	-0-	-42	-0-	1626	3	6	9	N	5					91
09	1620	#	1541	-0-	-79	-0-	1533	3	8	9	N	7					98
10	1674	#	1550	-0-	-124	-0-	1540	3	10	9	N	9					107
*11	1620	#	1034	-0-	-586	-0-	1023	3	11	9	N	10	106	1			11
12	1643	#	899	-0-	-744	-0-	893	3	6	9	N	5					16

TOTAL GAS PROD: 16,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
FOSTER, R. W. 15 WELL #: 2 RRCID -> 185183 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6584 - 6664

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

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 1 RRCID -> 186516 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6576 - 6686

01	DLQ G-10	275	-0-	275	1334	275	3			Y	-0-					-0-
02	1694 R	360	-0-	-1334	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
03	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
04	450 #	346	-0-	-104	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
05	465 #	127	-0-	-338	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
06	390 #	158	-0-	-232	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
07	403 #	132	-0-	-271	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
08	372 #	98	-0-	-274	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
09	360 #	150	-0-	-210	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	127	-0-	127	127	127	3			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10	265	-0-	265	392	265	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	178	-0-	178	570	178	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 3 RRCID -> 187279 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6646 - 6699

01	496 #	373	-0-	-123	-0-	373	3			N	-0-					-0-
02	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03	434 #	242	-0-	-192	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	420 #	243	-0-	-177	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	465 #	194	-0-	-271	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	450 #	252	-0-	-198	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	465 #	224	-0-	-241	-0-	224	3			N	-0-					-0-
08	248 #	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09	240 #	176	-0-	-64	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	308 R	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*11	597 R	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
*12	634 R	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	DLQ G-10		284	-0-	284	1176	272	3	12	9	Y	11					38
02	1395	R	219	-0-	-1176	-0-	209	3	10	9	Y	9	40	1			7
03	105	R	105	-0-	-0-	-0-	99	3	6	9	Y	5					12
04	690	#	171	-0-	-519	-0-	167	3	4	9	Y	4					16
05	713	#	136	-0-	-577	-0-	133	3	3	9	Y	3					19
06	270	#	138	-0-	-132	-0-	121	3	17	9	Y	15					34
07	248	#	78	-0-	-170	-0-	77	3	1	9	Y	1					35
08	186	#	58	-0-	-128	-0-	54	3	4	9	Y	4					39
09	180	#	78	-0-	-102	-0-	70	3	8	9	Y	7	39	1			7
10	DLQ G-10		160	-0-	160	160	156	3	4	9	Y	4					11
*11	DLQ G-10		183	-0-	183	343	175	3	8	9	Y	7					18
12	DLQ G-10		329	-0-	329	672	320	3	9	9	Y	8					26

TOTAL GAS PROD: 1,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

WESTBROOK 27 WELL #: 4 RRCID -> 187573 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6567 - 6805

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 21 WELL #: 7 RRCID -> 188498 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6751 - 6884

01	DLQ G-10		226	-0-	226	651	226	3			Y	-0-					3
02	908	R	257	-0-	-651	-0-	257	3			Y	-0-					3
03	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					3
04	180	#	86	-0-	-94	-0-	86	3			Y	-0-					3
05	186	#	176	-0-	-10	-0-	176	3			Y	-0-	3	1			-0-
06	180	#	145	-0-	-35	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
07	186	#	153	-0-	-33	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
08	186	#	125	-0-	-61	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
09	180	#	135	-0-	-45	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		107	-0-	107	107	107	3			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		349	-0-	349	456	349	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		244	-0-	244	700	244	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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

01	1085 #	997	-0-	-88	-0-	957	3	40	9	N	36	136	1			35
02	1064 #	637	-0-	-427	-0-	627	3	10	9	N	9					44
03	1450 R	1450	-0-	-0-	-0-	1403	3	47	9	N	43					87
04	1140 #	996	-0-	-144	-0-	955	3	41	9	N	37					124
05	1122 R	1122	-0-	-0-	-0-	1116	3	6	9	N	5					129
06	1410 #	1373	-0-	-37	-0-	1364	3	9	9	N	8					137
07	1534 R	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					137
08	1481 R	1481	-0-	-0-	-0-	1468	3	13	9	N	12					149
09	1380 #	1333	-0-	-47	-0-	1305	3	28	9	N	25	141	1			33
10	1519 #	1313	-0-	-206	-0-	1302	3	11	9	N	10					43
*11	1470 #	906	-0-	-564	-0-	875	3	31	9	N	28					71
12	1519 #	782	-0-	-737	-0-	762	3	20	9	N	18					89

TOTAL GAS PROD: 13,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

RW FOSTER 23 WELL #: 1 RRCID -> 190286 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6513 - 6575

01	DLQ G-10	793	-0-	793	4095	791	3	2	9	Y	2					149
02	5403 R	1308	-0-	-4095	-0-	1308	3			Y	-0-					149
03	643 R	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					149
04	1200 #	606	-0-	-594	-0-	600	3	6	9	Y	5					154
05	1240 #	735	-0-	-505	-0-	735	3			Y	-0-					154
06	1200 #	739	-0-	-461	-0-	732	3	7	9	Y	6					160
07	1240 #	742	-0-	-498	-0-	733	3	9	9	Y	8					168
08	775 R	775	-0-	-0-	-0-	775	3			Y	-0-					168
09	776 R	776	-0-	-0-	-0-	776	3			Y	-0-					168
10	DLQ G-10	861	-0-	861	861	861	3			Y	-0-					168
*11	DLQ G-10	1234	-0-	1234	2095	1234	3			Y	-0-					168
12	DLQ G-10	1219	-0-	1219	3314	1219	3			Y	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 10,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
RW FOSTER 16 WELL #: 6 RRCID -> 191177 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 6781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-

TERRY 7 WELL #: 4 RRCID -> 194203 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7442 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					21
02	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					21
03	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					21
04	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					21
05	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					21
06	180	#	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					21
07	186	#	63	-0-	-123	-0-	63	3			N	-0-					21
08	186	#	111	-0-	-75	-0-	111	3			N	-0-					21
09	180	#	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					21
10	186	#	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					21
*11	180	#	117	-0-	-63	-0-	117	3			N	-0-					21
12	155	#	73	-0-	-82	-0-	73	3			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 1,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTBROOK 22 WELL #: 10 RRCID -> 194205 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6558 - 6781

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
WESTBROOK 28 WELL #: 7 RRCID -> 197846 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6788 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	#	329	-0-	-167	-0-	259	3	70	9	N	64	154	1			61
02	364	#	295	-0-	-69	-0-	231	3	64	9	N	58					119
03	441	R	441	-0-	-0-	-0-	429	3	12	9	N	11					130
04	390	#	341	-0-	-49	-0-	254	3	87	9	N	79	155	1			54
05	341	#	290	-0-	-51	-0-	290	3			N	-0-					54
06	496	R	496	-0-	-0-	-0-	452	3	44	9	N	40					94
07	537	R	537	-0-	-0-	-0-	441	3	96	9	N	87	156	1			25
08	434	#	195	-0-	-239	-0-	170	3	25	9	N	23					48
09	510	#	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					48
10	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					48
*11	510	#	336	-0-	-174	-0-	321	3	15	9	N	14					62
12	527	#	365	-0-	-162	-0-	281	3	84	9	N	76					138

TOTAL GAS PROD: 3,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 452

WESTBROOK 27 WELL #: 5 RRCID -> 200403 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6723 - 6931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	89	-0-	-221	-0-	89	3			Y	-0-					123
02	168	#	108	-0-	-60	-0-	108	3			Y	-0-					123
03	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-	105	1			18
04	409	R	409	-0-	-0-	-0-	377	3	32	9	Y	29					47
05	546	R	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					47
06	479	R	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					47
07	526	R	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-					47
08	558	#	216	-0-	-342	-0-	216	3			Y	-0-					47
09	540	#	100	-0-	-440	-0-	100	3			Y	-0-					47
10	558	#	75	-0-	-483	-0-	75	3			Y	-0-					47
*11	510	#	172	-0-	-338	-0-	172	3			Y	-0-					47
12	527	#	65	-0-	-462	-0-	65	3			Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 3,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	1415	-0-	1415		4683	121	1	1277	3	Y	15	10	0			5
									17 9									
02	5949	R	1266	-0-	-4683		-0-	101	1	1129	3	Y	33	35	0			3
									36 9									
03	1403	R	1403	-0-	-0-		-0-	117	1	1245	3	Y	37	37	0			3
									41 9									
04	1230	#	1179	-0-	-51		-0-	97	1	1039	3	Y	39	39	0			3
									43 9									
05	1372	R	1372	-0-	-0-		-0-	113	1	1231	3	Y	25	25	0			3
									28 9									
06	1240	R	1240	-0-	-0-		-0-	104	1	1129	3	Y	6	7	0			2
									7 9									
07	1271	#	1256	-0-	-15		-0-	114	1	1127	3	Y	14	15	0			1
									15 9									
08	1271	#	1181	-0-	-90		-0-	116	1	1041	3	Y	22	21	0			2
									24 9									
09	1230	#	1123	-0-	-107		-0-	111	1	978	3	Y	31	31	0			2
									34 9									
10	DLQ	G-10	1202	-0-	1202		1202	109	1	1059	3	Y	31	31	0			2
									34 9									
*11	DLQ	G-10	1092	-0-	1092		2294	112	1	974	3	Y	5	7	0			-0-
									6 9									
12	DLQ	G-10	1149	-0-	1149		3443	122	1	1014	3	Y	12	11	0			1
									13 9									

TOTAL GAS PROD: 14,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

HILDEBRAND WELL #: 122 RRCID -> 203878 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7576 - 7716

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	DLQ	G-10	695	-0-	695		2766	59	1	622	3	Y	13	15	0			1
									14 9									
02	3338	R	572	-0-	-2766		-0-	46	1	515	3	Y	10	10	0			1
									11 9									
03	652	R	652	-0-	-0-		-0-	54	1	584	3	Y	13	13	0			1
									14 9									
04	720	#	500	-0-	-220		-0-	42	1	440	3	Y	16	16	0			1
									18 9									
05	744	#	549	-0-	-195		-0-	45	1	495	3	Y	8	8	0			1
									9 9									
06	660	#	626	-0-	-34		-0-	52	1	567	3	Y	6	6	0			1
									7 9									
07	651	#	540	-0-	-111		-0-	49	1	489	3	Y	2	3	0			-0-
									2 9									
08	651	#	475	-0-	-176		-0-	47	1	425	3	Y	3	2	0			1
									3 9									
09	630	#	411	-0-	-219		-0-	41	1	369	3	Y	1	2	0			-0-
									1 9									
10	DLQ	G-10	429	-0-	429		429	40	1	389	3	Y	-0-					-0-
*11	DLQ	G-10	470	-0-	470		899	46	1	415	3	Y	8	7	0			1
									9 9									
12	DLQ	G-10	673	-0-	673		1572	69	1	574	3	Y	27	25	0			3
									30 9									

TOTAL GAS PROD: 6,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
BARBEE, E. E. WELL #: 406 RRCID -> 204150 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		626	-0-	626	2560	625	3	1	9	Y	1					14
02	3124	R	564	-0-	-2560	-0-	550	3	14	9	Y	13					27
03	428	R	428	-0-	-0-	-0-	424	3	4	9	Y	4	23	1			8
04	570	#	371	-0-	-199	-0-	369	3	2	9	Y	2					10
05	589	#	289	-0-	-300	-0-	283	3	6	9	Y	5					15
06	625	R	625	-0-	-0-	-0-	622	3	3	9	Y	3	14	1			4
07	589	#	275	-0-	-314	-0-	269	3	6	9	Y	5					9
08	434	#	318	-0-	-116	-0-	317	3	1	9	Y	1					10
09	570	#	274	-0-	-296	-0-	272	3	2	9	Y	2	9	1			3
10	DLQ G-10		371	-0-	371	371	363	3	8	9	Y	7					10
*11	DLQ G-10		222	-0-	222	593	215	3	7	9	Y	6					16
12	DLQ G-10		228	-0-	228	821	224	3	4	9	Y	4					20

TOTAL GAS PROD: 4,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 4 RRCID -> 204787 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6633 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		630	-0-	630	1749	628	3	2	9	Y	2					14
02	2128	R	379	-0-	-1749	-0-	377	3	2	9	Y	2					16
03	226	R	226	-0-	-0-	-0-	218	3	8	9	Y	7					23
04	570	#	548	-0-	-22	-0-	539	3	9	9	Y	8					31
05	589	#	321	-0-	-268	-0-	304	3	17	9	Y	15	41	1			5
06	570	#	356	-0-	-214	-0-	354	3	2	9	Y	2					7
07	558	#	307	-0-	-251	-0-	304	3	3	9	Y	3					10
08	558	#	228	-0-	-330	-0-	220	3	8	9	Y	7					17
09	540	#	263	-0-	-277	-0-	255	3	8	9	Y	7					24
10	DLQ G-10		255	-0-	255	255	255	3			Y	-0-					24
*11	DLQ G-10		276	-0-	276	531	273	3	3	9	Y	3					27
12	DLQ G-10		255	-0-	255	786	249	3	6	9	Y	5					32

TOTAL GAS PROD: 4,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					50
02	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					50
03	186	#	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-					50
04	240	#	108	-0-	-132	-0-	108	3			N	-0-					50
05	248	#	124	-0-	-124	-0-	124	3			N	-0-					50
06	240	#	78	-0-	-162	-0-	78	3			N	-0-					50
07	248	#	37	-0-	-211	-0-	37	3			N	-0-					50
08	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					50
09	120	#	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					50
10	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					50
*11	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					50
*12	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 1,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		673	-0-	673	2775	64	1	609	3	Y	-0-					-0-
02	3359	R	584	-0-	-2775	-0-	37	1	547	3	Y	-0-					-0-
03	649	R	649	-0-	-0-	-0-	35	1	614	3	Y	-0-					-0-
04	750	#	573	-0-	-177	-0-	30	1	543	3	Y	-0-					-0-
05	775	#	638	-0-	-137	-0-	58	1	580	3	Y	-0-					-0-
06	660	#	638	-0-	-22	-0-	57	1	581	3	Y	-0-					-0-
07	651	#	623	-0-	-28	-0-	59	1	564	3	Y	-0-					-0-
08	651	#	572	-0-	-79	-0-	58	1	514	3	Y	-0-					-0-
09	630	#	583	-0-	-47	-0-	56	1	527	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		626	-0-	626	626	61	1	565	3	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		592	-0-	592	1218	63	1	528	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	DLQ G-10		576	-0-	576	1794	60	1	515	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		133	-0-	133	486	133	3			Y	-0-					-0-
02	613	R	127	-0-	-486	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
03	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
04	150	#	67	-0-	-83	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
05	155	#	100	-0-	-55	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
06	150	#	19	-0-	-131	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	#	69	-0-	-55	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
09	90	#	30	-0-	-60	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		166	-0-	166	166	166	3			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		114	-0-	114	280	114	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		112	-0-	112	392	112	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 212563 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8137 - 8459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		378	-0-	378	1551	35	1	339	3	Y	4	8	1			5
							4	9									
02	1871	R	320	-0-	-1551	-0-	25	1	292	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
03	277	R	277	-0-	-0-	-0-	25	1	250	3	Y	2					5
							2	9									
04	505	R	505	-0-	-0-	-0-	35	1	466	3	Y	4	7	1			2
							4	9									
05	367	R	367	-0-	-0-	-0-	30	1	335	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
06	435	R	435	-0-	-0-	-0-	38	1	394	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
07	509	R	509	-0-	-0-	-0-	41	1	462	3	Y	5	7	1			2
							6	9									
08	363	R	363	-0-	-0-	-0-	32	1	327	3	Y	4					6
							4	9									
09	323	R	323	-0-	-0-	-0-	25	1	295	3	Y	3	6	1			3
							3	9									
10	DLQ G-10		235	-0-	235	235	19	1	213	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
*11	DLQ G-10		254	-0-	254	489	21	1	231	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
12	DLQ G-10		456	-0-	456	945	44	1	409	3	Y	3					5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	349	R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
02	317	R	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03	310	#	198	-0-	-112	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	330	#	235	-0-	-95	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	341	#	184	-0-	-157	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	330	#	195	-0-	-135	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	341	#	229	-0-	-112	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	248	#	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09	240	#	187	-0-	-53	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*11	326	R	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
*12	428	R	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1051	R	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
02	931	R	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
03	930	#	575	-0-	-355	-0-	575	3			N	-0-					-0-
04	900	#	582	-0-	-318	-0-	582	3			N	-0-					-0-
05	930	#	590	-0-	-340	-0-	590	3			N	-0-					-0-
06	900	#	574	-0-	-326	-0-	574	3			N	-0-					-0-
07	930	#	555	-0-	-375	-0-	555	3			N	-0-					-0-
08	618	R	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
09	570	#	411	-0-	-159	-0-	411	3			N	-0-					-0-
10	1297	R	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
*11	1900	R	1900	-0-	-0-	-0-	1877	3	23	9	N	21					21
*12	1782	R	1782	-0-	-0-	-0-	1756	3	26	9	N	24					45

TOTAL GAS PROD: 10,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

FOSTER, L. -5- WELL #: 5 RRCID -> 217524 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7512 - 7710

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	868	#	629	-0-	-239	-0-	629	3			N	-0-					-0-
02	840	#	395	-0-	-445	-0-	395	3			N	-0-					-0-
03	1034	R	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
04	900	#	858	-0-	-42	-0-	858	3			N	-0-					-0-
05	1148	R	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
06	1077	R	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
07	1360	R	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
08	1318	R	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
09	1118	R	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
10	1271	R	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
*11	1230	#	909	-0-	-321	-0-	909	3			N	-0-					-0-
12	1271	#	732	-0-	-539	-0-	732	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,849 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	527	#	400	-0-	-127	-0-	400	3			N	-0-	1	1			-0-
02	476	#	247	-0-	-229	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03	626	R	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
04	510	#	412	-0-	-98	-0-	412	3			N	-0-					-0-
05	579	R	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
06	600	#	563	-0-	-37	-0-	563	3			N	-0-					-0-
07	701	R	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
08	620	#	584	-0-	-36	-0-	584	3			N	-0-					-0-
09	594	R	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
10	713	#	513	-0-	-200	-0-	513	3			N	-0-					-0-
*11	690	#	355	-0-	-335	-0-	355	3			N	-0-					-0-
12	713	#	310	-0-	-403	-0-	310	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	645	R	645	-0-	-0-	-0-	642	3	3	9	N	3	12	1			3
02	560	#	346	-0-	-214	-0-	345	3	1	9	N	1					4
03	889	R	889	-0-	-0-	-0-	885	3	4	9	N	4					8
04	630	#	383	-0-	-247	-0-	380	3	3	9	N	3					11
05	651	#	223	-0-	-428	-0-	223	3			N	-0-					11
06	870	#	239	-0-	-631	-0-	238	3	1	9	N	1					12
07	899	#	363	-0-	-536	-0-	363	3			N	-0-					12
08	899	#	195	-0-	-704	-0-	194	3	1	9	N	1					13
09	464	R	464	-0-	-0-	-0-	462	3	2	9	N	2	12	1			3
10	372	#	209	-0-	-163	-0-	208	3	1	9	N	1					4
*11	360	#	87	-0-	-273	-0-	85	3	2	9	N	2					6
12	465	#	97	-0-	-368	-0-	95	3	2	9	N	2					8

TOTAL GAS PROD: 4,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
F. CONGER WELL #: 307 RRCID -> 217587 COMPL. DATE 03/31/1992 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6749 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	621	R	621	-0-	-0-	-0-	615	3	6	9	N	5					144
02	644	#	455	-0-	-189	-0-	455	3			N	-0-					144
03	982	R	982	-0-	-0-	-0-	981	3	1	9	N	1					145
04	847	R	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					145
05	974	R	974	-0-	-0-	-0-	966	3	8	9	N	7					152
06	930	#	919	-0-	-11	-0-	893	3	26	9	N	24					176
07	966	R	966	-0-	-0-	-0-	958	3	8	9	N	7					183
08	961	#	952	-0-	-9	-0-	943	3	9	9	N	8					191
09	930	#	878	-0-	-52	-0-	874	3	4	9	N	4					195
10	961	#	878	-0-	-83	-0-	867	3	11	9	N	10	168	1			37
*11	930	#	540	-0-	-390	-0-	532	3	8	9	N	7					44
12	961	#	459	-0-	-502	-0-	452	3	7	9	N	6					50

TOTAL GAS PROD: 9,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

MAHAFFEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 217641 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7724 - 8163

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	688	-0-	-56	-0-	688	3			Y	-0-					1
02	700	#	683	-0-	-17	-0-	683	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	775	#	745	-0-	-30	-0-	745	3			Y	-0-					-0-
04	720	#	632	-0-	-88	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
05	744	#	734	-0-	-10	-0-	734	3			Y	-0-					-0-
06	720	#	678	-0-	-42	-0-	678	3			Y	-0-					-0-
07	744	#	703	-0-	-41	-0-	703	3			Y	-0-					-0-
08	744	#	681	-0-	-63	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
09	720	#	665	-0-	-55	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		637	-0-	637	637	637	3			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		595	-0-	595	1232	595	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		609	-0-	609	1841	609	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHAFFEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 217643 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7744 - 7940

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	355	-0-	-17	-0-	355	3			Y	-0-					1
02	364	#	352	-0-	-12	-0-	352	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	403	#	384	-0-	-19	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
04	360	#	326	-0-	-34	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
05	403	#	379	-0-	-24	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
06	390	#	350	-0-	-40	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
07	403	#	350	-0-	-53	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
08	372	#	351	-0-	-21	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
09	360	#	343	-0-	-17	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		329	-0-	329	329	329	3			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		307	-0-	307	636	307	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		314	-0-	314	950	314	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
MAHAFFEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 217644 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7730 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1213	-0-	-58	-0-	1155	3	58	9	Y	53					161
02	1176	#	1175	-0-	-1	-0-	1145	3	30	9	Y	27	160	1			28
03	1302	#	1270	-0-	-32	-0-	1249	3	21	9	Y	19					47
04	1230	#	1074	-0-	-156	-0-	1060	3	14	9	Y	13					60
05	1271	#	1243	-0-	-28	-0-	1230	3	13	9	Y	12					72
06	1230	#	1173	-0-	-57	-0-	1137	3	36	9	Y	33					105
07	1271	#	1204	-0-	-67	-0-	1179	3	25	9	Y	23					128
08	1271	#	1161	-0-	-110	-0-	1142	3	19	9	Y	17					145
09	1200	#	1131	-0-	-69	-0-	1116	3	15	9	Y	14					159
10	DLQ G-10		1090	-0-	1090	1090	1069	3	21	9	Y	19					178
*11	DLQ G-10		1009	-0-	1009	2099	998	3	11	9	Y	10	162	1			26
12	DLQ G-10		1053	-0-	1053	3152	1021	3	32	9	Y	29	30	1			25

TOTAL GAS PROD: 13,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

DOOLEY WELL #: 203 RRCID -> 217971 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7354 - 7368

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 210 RRCID -> 217973 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7261 - 8117

01	DLQ G-10		295	-0-	295	1580	292	3	3	9	Y	3					23
02	1951	R	371	-0-	-1580	-0-	340	3	31	9	Y	28					51
03	260	R	260	-0-	-0-	-0-	252	3	8	9	Y	7	41	1			17
04	450	#	259	-0-	-191	-0-	249	3	10	9	Y	9					26
05	490	R	490	-0-	-0-	-0-	481	3	9	9	Y	8					34
06	390	#	386	-0-	-4	-0-	382	3	4	9	Y	4	31	1			7
07	416	R	416	-0-	-0-	-0-	408	3	8	9	Y	7					14
08	465	#	445	-0-	-20	-0-	441	3	4	9	Y	4					18
09	450	#	360	-0-	-90	-0-	350	3	10	9	Y	9	17	1			10
10	DLQ G-10		422	-0-	422	422	411	3	11	9	Y	10					20
*11	DLQ G-10		318	-0-	318	740	309	3	9	9	Y	8					28
12	DLQ G-10		359	-0-	359	1099	347	3	12	9	Y	11					39

TOTAL GAS PROD: 4,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		389	-0-	389	1994	389	3		Y	-0-			2
02	2498	R	504	-0-	-1994	-0-	503	3	1 9	Y	1			3
03	424	R	424	-0-	-0-	-0-	424	3		Y	-0-	3 1		-0-
04	570	#	297	-0-	-273	-0-	297	3		Y	-0-			-0-
05	589	#	569	-0-	-20	-0-	569	3		Y	-0-			-0-
06	540	#	416	-0-	-124	-0-	416	3		Y	-0-			-0-
07	558	#	471	-0-	-87	-0-	471	3		Y	-0-			-0-
08	558	#	553	-0-	-5	-0-	553	3		Y	-0-			-0-
09	540	#	337	-0-	-203	-0-	337	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		388	-0-	388	388	388	3		Y	-0-			-0-
*11	DLQ G-10		366	-0-	366	754	366	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		571	-0-	571	1325	571	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BARBEE, E. E. WELL #: 206 RRCID -> 217981 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7717 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		212	-0-	212	1062	212	3		Y	-0-			-0-
02	1328	R	266	-0-	-1062	-0-	266	3		Y	-0-			-0-
03	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	3		Y	-0-			-0-
04	300	#	146	-0-	-154	-0-	146	3		Y	-0-			-0-
05	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	3		Y	-0-			-0-
06	300	#	233	-0-	-67	-0-	233	3		Y	-0-			-0-
07	310	#	220	-0-	-90	-0-	220	3		Y	-0-			-0-
08	310	#	257	-0-	-53	-0-	257	3		Y	-0-			-0-
09	300	#	185	-0-	-115	-0-	185	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		183	-0-	183	183	183	3		Y	-0-			-0-
*11	DLQ G-10		140	-0-	140	323	140	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		168	-0-	168	491	168	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARBEE, E. E. WELL #: 306 RRCID -> 217982 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7713 - 8093

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
MAHAFFEY -B- WELL #: 310 RRCID -> 218012 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7764 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		224	-0-	224	1080	222	3	2	9	Y	2					18
02	1350	R	270	-0-	-1080	-0-	246	3	24	9	Y	22					40
03	153	R	153	-0-	-0-	-0-	146	3	7	9	Y	6	35	1			11
04	270	#	113	-0-	-157	-0-	110	3	3	9	Y	3					14
05	311	R	311	-0-	-0-	-0-	302	3	9	9	Y	8					22
06	275	R	275	-0-	-0-	-0-	267	3	8	9	Y	7	19	1			10
07	279	#	269	-0-	-10	-0-	262	3	7	9	Y	6					16
08	279	#	242	-0-	-37	-0-	236	3	6	9	Y	5					21
09	270	#	248	-0-	-22	-0-	239	3	9	9	Y	8	19	1			10
10	DLQ G-10		324	-0-	324	324	313	3	11	9	Y	10					20
*11	DLQ G-10		233	-0-	233	557	225	3	8	9	Y	7					27
12	DLQ G-10		247	-0-	247	804	238	3	9	9	Y	8					35

TOTAL GAS PROD: 2,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

MAHAFFEY -B- WELL #: 410 RRCID -> 218016 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7805 - 8195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		132	-0-	132	558	132	3			Y	-0-					-0-
02	672	R	114	-0-	-558	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
03	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
04	180	#	87	-0-	-93	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
05	186	#	181	-0-	-5	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
06	120	#	111	-0-	-9	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
07	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
08	186	#	83	-0-	-103	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
09	180	#	135	-0-	-45	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		197	-0-	197	197	197	3			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		136	-0-	136	333	136	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		147	-0-	147	480	147	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHAFFEY -A- 104 WELL #: 104 RRCID -> 219467 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7476 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		202	-0-	202	759	14	1	188	3	Y	-0-					-0-
02	933	R	174	-0-	-759	-0-	11	1	163	3	Y	-0-					-0-
03	122	R	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	Y	-0-					-0-
04	210	R	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	3	Y	-0-					-0-
05	217	#	153	-0-	-64	-0-	9	1	144	3	Y	-0-					-0-
06	210	#	178	-0-	-32	-0-	11	1	167	3	Y	-0-					-0-
07	217	#	145	-0-	-72	-0-	9	1	136	3	Y	-0-					-0-
08	217	#	151	-0-	-66	-0-	9	1	142	3	Y	-0-					-0-
09	210	#	88	-0-	-122	-0-	5	1	83	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		225	-0-	225	225	14	1	211	3	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		212	-0-	212	437	13	1	199	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		178	-0-	178	615	12	1	166	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	434	#	349	-0-	-85	-0-	24	1	236	3	Y	81	84	1			44
							89	9									
02	448	#	342	-0-	-106	-0-	20	1	231	3	Y	83	83	1			44
							91	9									
03	584	R	584	-0-	-0-	-0-	44	1	442	3	Y	89	80	1			53
							98	9									
04	623	R	623	-0-	-0-	-0-	39	1	518	3	Y	60	78	1			35
							66	9									
05	584	R	584	-0-	-0-	-0-	38	1	426	3	Y	109	84	1			60
							120	9									
06	570	#	458	-0-	-112	-0-	32	1	330	3	Y	87	80	1			67
							96	9									
07	651	#	441	-0-	-210	-0-	29	1	323	3	Y	81	85	1			63
							89	9									
08	651	#	304	-0-	-347	-0-	23	1	228	3	Y	48	85	1			26
							53	9									
09	630	#	307	-0-	-323	-0-	16	1	183	3	Y	98	80	1			44
							108	9									
10	DLQ G-10		772	-0-	772	772	56	1	633	3	Y	75	80	1			39
							83	9									
*11	DLQ G-10		435	-0-	435	1207	29	1	323	3	Y	75	78	1			36
							83	9									
12	DLQ G-10		527	-0-	527	1734	44	1	416	3	Y	61					97
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 5,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 947

GLASS, FRANK 16 WELL #: 4 RRCID -> 221224 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8089 - 8256

01	DLQ G-10		578	-0-	578	2242	55	1	523	3	Y	-0-					6
02	2598	R	356	-0-	-2242	-0-	28	1	328	3	Y	-0-					6
03	603	R	603	-0-	-0-	-0-	55	1	548	3	Y	-0-					6
04	570	#	558	-0-	-12	-0-	39	1	519	3	Y	-0-	6	1			-0-
05	589	#	517	-0-	-72	-0-	42	1	475	3	Y	-0-					-0-
06	570	#	515	-0-	-55	-0-	45	1	470	3	Y	-0-					-0-
07	589	#	454	-0-	-135	-0-	37	1	417	3	Y	-0-					-0-
08	589	#	451	-0-	-138	-0-	41	1	410	3	Y	-0-					-0-
09	570	#	458	-0-	-112	-0-	36	1	422	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		578	-0-	578	578	48	1	530	3	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		502	-0-	502	1080	42	1	460	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		398	-0-	398	1478	38	1	360	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. CONGER 6 WELL #: 2 RRCID -> 221227 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6752 - 6791

01	DLQ G-10		260	-0-	260	916	260	3			Y	-0-					-0-
02	1047	R	131	-0-	-916	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
03	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
04	363	R	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
05	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
06	246	R	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
07	333	R	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
08	322	R	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
09	351	R	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		321	-0-	321	321	321	3			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		206	-0-	206	527	206	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		211	-0-	211	738	211	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
F. CONGER 6 WELL #: 9 RRCID -> 221238 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7207 - 7355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		305	-0-	305	968	305	3			Y	-0-					-0-
02	1095	R	127	-0-	-968	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
03	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
04	270	#	234	-0-	-36	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
05	279	#	206	-0-	-73	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
06	270	#	131	-0-	-139	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
07	279	#	120	-0-	-159	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
08	279	#	107	-0-	-172	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
09	240	#	155	-0-	-85	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		142	-0-	142	142	142	3			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		85	-0-	85	227	85	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		113	-0-	113	340	113	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		390	-0-	390	1914	390	3			Y	-0-					-0-
02	2224	R	310	-0-	-1914	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
03	630	R	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
04	542	R	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
05	644	R	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
06	613	R	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
07	751	R	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-					-0-
08	733	R	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
09	659	R	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		624	-0-	624	624	624	3			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		460	-0-	460	1084	460	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		400	-0-	400	1484	400	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIGSBY "10" WELL #: 2 RRCID -> 225764 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7830 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1528	R	1528	-0-	-0-	-0-	120	1	1408	3	Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-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: 1,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
TERRY 18 WELL #: 6 RRCID -> 225769 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7329 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	196	#	68	-0-	-128	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	217	#	143	-0-	-74	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	681	R	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
05	594	R	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
06	150	#	84	-0-	-66	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	217	#	91	-0-	-126	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	217	#	141	-0-	-76	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	210	#	140	-0-	-70	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	217	#	125	-0-	-92	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*11	150	#	75	-0-	-75	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	155	#	79	-0-	-76	-0-	79	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 234806 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7155 - 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	434	#	159	-0-	-275	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	319	R	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	150	#	24	-0-	-126	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	403	R	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
07	373	R	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
08	310	#	193	-0-	-117	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09	360	#	152	-0-	-208	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	372	#	74	-0-	-298	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*11	360	#	68	-0-	-292	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	372	#	73	-0-	-299	-0-	73	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS 3A WELL #: 1 RRCID -> 248654 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7296 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		174	-0-	174	556	98	3	76	9	Y	69					147
02	714	R	158	-0-	-556	-0-	157	3	1	9	Y	1					148
03	181	R	181	-0-	-0-	-0-	179	3	2	9	Y	2					150
04	180	#	76	-0-	-104	-0-	74	3	2	9	Y	2					152
05	186	#	149	-0-	-37	-0-	146	3	3	9	Y	3	74	1			81
06	239	R	239	-0-	-0-	-0-	238	3	1	9	Y	1					82
07	289	R	289	-0-	-0-	-0-	286	3	3	9	Y	3					85
08	203	R	203	-0-	-0-	-0-	201	3	2	9	Y	2					87
09	180	#	175	-0-	-5	-0-	171	3	4	9	Y	4					91
10	DLQ G-10		169	-0-	169	169	167	3	2	9	Y	2					93
*11	DLQ G-10		220	-0-	220	389	220	3			Y	-0-					93
12	DLQ G-10		261	-0-	261	650	260	3	1	9	Y	1					94

TOTAL GAS PROD: 2,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
REYNOLDS 3A WELL #: 4 RRCID -> 248658 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7482 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		492	-0-	492	1988	408	3	84	9	Y	76					163
02	2402	R	414	-0-	-1988	-0-	412	3	2	9	Y	2					165
03	367	R	367	-0-	-0-	-0-	366	3	1	9	Y	1					166
04	660	#	314	-0-	-346	-0-	312	3	2	9	Y	2					168
05	682	#	617	-0-	-65	-0-	613	3	4	9	Y	4	82	1			90
06	551	R	551	-0-	-0-	-0-	550	3	1	9	Y	1					91
07	831	R	831	-0-	-0-	-0-	828	3	3	9	Y	3					94
08	678	R	678	-0-	-0-	-0-	675	3	3	9	Y	3					97
09	600	#	511	-0-	-89	-0-	508	3	3	9	Y	3					100
10	DLQ G-10		823	-0-	823	823	820	3	3	9	Y	3					103
*11	DLQ G-10		604	-0-	604	1427	603	3	1	9	Y	1					104
12	DLQ G-10		638	-0-	638	2065	638	3			Y	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 6,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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	325	R	325	-0-	-0-	-0-	322	3	3	9	N	3					138
02	364	#	269	-0-	-95	-0-	267	3	2	9	N	2					140
03	496	#	476	-0-	-20	-0-	475	3	1	9	N	1					141
04	480	#	319	-0-	-161	-0-	318	3	1	9	N	1					142
05	549	R	549	-0-	-0-	-0-	548	3	1	9	N	1					143
06	450	#	351	-0-	-99	-0-	350	3	1	9	N	1					144
07	466	R	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					144
08	496	#	264	-0-	-232	-0-	264	3			N	-0-					144
09	480	#	256	-0-	-224	-0-	256	3			N	-0-					144
10	496	#	341	-0-	-155	-0-	340	3	1	9	N	1					145
*11	450	#	296	-0-	-154	-0-	296	3			N	-0-					145
12	465	#	294	-0-	-171	-0-	291	3	3	9	N	3					148

TOTAL GAS PROD: 4,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	DLQ G-10		164	-0-	164	622	164	3			Y	-0-					-0-
02	824	R	202	-0-	-622	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
03	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
04	180	#	92	-0-	-88	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
05	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
06	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
07	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
08	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
09	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		229	-0-	229	229	229	3			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		238	-0-	238	467	238	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		207	-0-	207	674	207	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	DLQ G-10		224	-0-	224	868	223	3	1	9	Y	1					35
02	1233	R	365	-0-	-868	-0-	364	3	1	9	Y	1					36
03	222	R	222	-0-	-0-	-0-	221	3	1	9	Y	1					37
04	240	#	113	-0-	-127	-0-	113	3			Y	-0-					37
05	448	R	448	-0-	-0-	-0-	447	3	1	9	Y	1					38
06	374	R	374	-0-	-0-	-0-	373	3	1	9	Y	1					39
07	248	#	193	-0-	-55	-0-	192	3	1	9	Y	1					40
08	248	#	136	-0-	-112	-0-	135	3	1	9	Y	1					41
09	240	#	155	-0-	-85	-0-	145	3	10	9	Y	9					50
10	DLQ G-10		170	-0-	170	170	158	3	12	9	Y	11	54	1			7
*11	DLQ G-10		86	-0-	86	256	86	3			Y	-0-					7
12	DLQ G-10		71	-0-	71	327	69	3	2	9	Y	2					9

TOTAL GAS PROD: 2,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	DLQ G-10		178	-0-	178	551	177	3	1	9	Y	1					17
02	764	R	213	-0-	-551	-0-	213	3			Y	-0-					17
03	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					17
04	210	#	72	-0-	-138	-0-	71	3	1	9	Y	1					18
05	217	#	202	-0-	-15	-0-	202	3			Y	-0-					18
06	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					18
07	217	#	134	-0-	-83	-0-	133	3	1	9	Y	1					19
08	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					19
09	243	R	243	-0-	-0-	-0-	239	3	4	9	Y	4					23
10	DLQ G-10		233	-0-	233	233	227	3	6	9	Y	5	25	1			3
*11	DLQ G-10		257	-0-	257	490	256	3	1	9	Y	1					4
12	DLQ G-10		205	-0-	205	695	205	3			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 2,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	DLQ G-10		222	-0-	222	733	220	3	2	9	Y	2					49
02	1016	R	283	-0-	-733	-0-	282	3	1	9	Y	1					50
03	137	R	137	-0-	-0-	-0-	136	3	1	9	Y	1					51
04	176	R	176	-0-	-0-	-0-	175	3	1	9	Y	1					52
05	394	R	394	-0-	-0-	-0-	393	3	1	9	Y	1					53
06	151	R	151	-0-	-0-	-0-	150	3	1	9	Y	1					54
07	166	R	166	-0-	-0-	-0-	164	3	2	9	Y	2					56
08	175	R	175	-0-	-0-	-0-	174	3	1	9	Y	1					57
09	164	R	164	-0-	-0-	-0-	151	3	13	9	Y	12					69
10	DLQ G-10		214	-0-	214	214	196	3	18	9	Y	16	75	1			10
*11	DLQ G-10		170	-0-	170	384	170	3			Y	-0-					10
12	DLQ G-10		217	-0-	217	601	215	3	2	9	Y	2					12

TOTAL GAS PROD: 2,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	DLQ G-10		144	-0-	144	487	6	1	138	3	Y	-0-					-0-
02	611	R	124	-0-	-487	-0-	4	1	120	3	Y	-0-					-0-
03	150	R	150	-0-	-0-	-0-	5	1	145	3	Y	-0-					-0-
04	150	#	85	-0-	-65	-0-	3	1	82	3	Y	-0-					-0-
05	155	#	124	-0-	-31	-0-	5	1	119	3	Y	-0-					-0-
06	150	#	85	-0-	-65	-0-	3	1	82	3	Y	-0-					-0-
07	155	#	85	-0-	-70	-0-	3	1	82	3	Y	-0-					-0-
08	155	#	124	-0-	-31	-0-	5	1	119	3	Y	-0-					-0-
09	159	R	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		131	-0-	131	131	5	1	126	3	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		128	-0-	128	259	5	1	123	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		158	-0-	158	417	6	1	152	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,497 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	DLQ G-10		318	-0-	318	1274	13	1	305	3	Y	-0-					-0-
02	1492	R	218	-0-	-1274	-0-	8	1	210	3	Y	-0-					-0-
03	240	R	240	-0-	-0-	-0-	8	1	224	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
04	390	#	182	-0-	-208	-0-	6	1	176	3	Y	-0-					-0-
05	372	#	236	-0-	-136	-0-	9	1	227	3	Y	-0-					-0-
06	300	#	208	-0-	-92	-0-	7	1	200	3	Y	1					1
							1	9									
07	248	#	193	-0-	-55	-0-	7	1	178	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
08	248	#	190	-0-	-58	-0-	7	1	179	3	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
09	401	R	401	-0-	-0-	-0-	15	1	374	3	Y	11	3	0			8
							12	9									
10	DLQ G-10		377	-0-	377	377	14	1	363	3	Y	-0-	8	0			-0-
*11	DLQ G-10		299	-0-	299	676	12	1	287	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		232	-0-	232	908	9	1	223	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	434	#	420	-0-	-14	-0-	408	3	12	9	Y	11	81	1			15
02	392	#	380	-0-	-12	-0-	371	3	9	9	Y	8					23
03	434	#	414	-0-	-20	-0-	404	3	10	9	Y	9					32
04	300	R	300	-0-	-0-	-0-	292	3	8	9	Y	7					39
05	409	R	409	-0-	-0-	-0-	403	3	6	9	Y	5					44
06	370	R	370	-0-	-0-	-0-	363	3	7	9	Y	6					50
07	379	R	379	-0-	-0-	-0-	377	3	2	9	Y	2					52
08	375	R	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					52
09	365	R	365	-0-	-0-	-0-	363	3	2	9	Y	2					54
10	DLQ G-10		366	-0-	366	366	360	3	6	9	Y	5					59
*11	DLQ G-10		351	-0-	351	717	347	3	4	9	Y	4					63
12	DLQ G-10		223	-0-	223	940	208	3	15	9	Y	14	68	1			9

TOTAL GAS PROD: 4,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					51
07	14B2	EXT	276	-0-	276	276	265	3	11	9	N	10	51	1			10
08	14B2	EXT	226	-0-	226	502	222	3	4	9	N	4					14
09	14B2	EXT	182	-0-	182	684	179	3	3	9	N	3					17
10	14B2	EXT	255	-0-	255	939	251	3	4	9	N	4					21
*11	1182	R	243	-0-	-939	-0-	240	3	3	9	N	3					24
*12	239	R	239	-0-	-0-	-0-	235	3	4	9	N	4					28

TOTAL GAS PROD: 1,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

MARGARET WELL #: 213 RRCID -> 277465 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7075 - 7895

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	938	-0-	938	3007	38	1	899	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	3783	R	776	-0-	-3007	-0-	28	1	748	3	Y	-0-					-0-
03	845	R	845	-0-	-0-	-0-	31	1	808	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
04	990	#	663	-0-	-327	-0-	23	1	634	3	Y	5	4	0			1
							6	9									
05	1023	#	776	-0-	-247	-0-	28	1	740	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
06	900	#	734	-0-	-166	-0-	25	1	679	3	Y	27	27	0			1
							30	9									
07	868	#	790	-0-	-78	-0-	28	1	734	3	Y	25	26	0			-0-
							28	9									
08	837	#	487	-0-	-350	-0-	19	1	467	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	750	#	699	-0-	-51	-0-	26	1	658	3	Y	14	5	0			9
							15	9									
10	DLQ	G-10	687	-0-	687	687	25	1	640	3	Y	20	29	0			-0-
							22	9									
*11	DLQ	G-10	698	-0-	698	1385	28	1	663	3	Y	6	4	0			2
							7	9									
12	DLQ	G-10	734	-0-	734	2119	27	1	699	3	Y	7	7	0			2
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 8,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

WESTBROOK -5- WELL #: 3 RRCID -> 277756 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7324 - 7416

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	344	R	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	403	#	238	-0-	-165	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	390	#	206	-0-	-184	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	403	#	212	-0-	-191	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	390	#	263	-0-	-127	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	372	#	257	-0-	-115	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	248	#	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09	270	#	183	-0-	-87	-0-	183	3			N	-0-					-0-
10	279	#	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*11	406	R	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
*12	420	R	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	DLQ G-10		195	-0-	195	534	195	3			Y	-0-					-0-
02	740	R	206	-0-	-534	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
03	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
04	180	#	102	-0-	-78	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
05	217	#	215	-0-	-2	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
06	210	#	156	-0-	-54	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
07	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	#	22	-0-	-188	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		22	-0-	22	22	22	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		25	-0-	25	47	25	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BADE WELL #: 2 RRCID -> 280068 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7230 - 7941

01	118	R	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	N	-0-					-0-
02	84	#	65	-0-	-19	-0-	2	1	63	3	N	-0-					-0-
03	127	R	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	N	-0-					-0-
04	90	#	69	-0-	-21	-0-	2	1	67	3	N	-0-					-0-
05	93	#	48	-0-	-45	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
06	90	#	89	-0-	-1	-0-	3	1	86	3	N	-0-					-0-
07	93	#	84	-0-	-9	-0-	3	1	81	3	N	-0-					-0-
08	93	#	80	-0-	-13	-0-	3	1	77	3	N	-0-					-0-
09	90	#	77	-0-	-13	-0-	3	1	74	3	N	-0-					-0-
10	113	R	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	3	N	-0-					-0-
*11	90	#	71	-0-	-19	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
12	93	#	64	-0-	-29	-0-	2	1	62	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAR MAHAFFEY WELL #: 1 RRCID -> 280193 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7758 - 7920

01	325	R	325	-0-	-0-	-0-	318	3	7	9	Y	6	38	1			8
02	292	R	292	-0-	-0-	-0-	288	3	4	9	Y	4					12
03	318	R	318	-0-	-0-	-0-	314	3	4	9	Y	4					16
04	230	R	230	-0-	-0-	-0-	227	3	3	9	Y	3					19
05	235	R	235	-0-	-0-	-0-	233	3	2	9	Y	2					21
06	242	R	242	-0-	-0-	-0-	240	3	2	9	Y	2					23
07	155	#	119	-0-	-36	-0-	118	3	1	9	Y	1					24
08	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					24
09	283	R	283	-0-	-0-	-0-	282	3	1	9	Y	1					25
10	DLQ G-10		282	-0-	282	282	280	3	2	9	Y	2					27
*11	DLQ G-10		272	-0-	272	554	270	3	2	9	Y	2					29
12	DLQ G-10		171	-0-	171	725	162	3	9	9	Y	8	32	1			5

TOTAL GAS PROD: 3,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	254	R	254	-0-	-0-	-0-	19	1	235	3	N	-0-					-0-
02	252	#	221	-0-	-31	-0-	16	1	205	3	N	-0-					-0-
03	279	#	266	-0-	-13	-0-	19	1	247	3	N	-0-					-0-
04	270	#	266	-0-	-4	-0-	19	1	247	3	N	-0-					-0-
05	279	#	215	-0-	-64	-0-	15	1	200	3	N	-0-					-0-
06	270	#	215	-0-	-55	-0-	15	1	200	3	N	-0-					-0-
07	279	#	210	-0-	-69	-0-	14	1	196	3	N	-0-					-0-
08	279	#	214	-0-	-65	-0-	15	1	199	3	N	-0-					-0-
09	270	#	190	-0-	-80	-0-	15	1	175	3	N	-0-					-0-
10	217	#	205	-0-	-12	-0-	16	1	189	3	N	-0-					-0-
*11	210	#	148	-0-	-62	-0-	11	1	137	3	N	-0-					-0-
12	217	#	167	-0-	-50	-0-	13	1	154	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L. FOSTER-4- WELL #: 3 RRCID -> 281787 COMPL. DATE 12/26/1981 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7449 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	374	R	374	-0-	-0-	-0-	364	3	10	9	N	9					39
02	158	R	158	-0-	-0-	-0-	151	3	7	9	N	6					45
03	155	#	146	-0-	-9	-0-	139	3	7	9	N	6					51
04	165	R	165	-0-	-0-	-0-	161	3	4	9	N	4					55
05	155	#	124	-0-	-31	-0-	120	3	4	9	N	4					59
06	159	R	159	-0-	-0-	-0-	153	3	6	9	N	5					64
07	216	R	216	-0-	-0-	-0-	210	3	6	9	N	5					69
08	200	R	200	-0-	-0-	-0-	197	3	3	9	N	3					72
09	246	R	246	-0-	-0-	-0-	240	3	6	9	N	5					77
10	179	R	179	-0-	-0-	-0-	165	3	14	9	N	13					90
*11	270	R	270	-0-	-0-	-0-	246	3	24	9	N	22					112
*12	236	R	236	-0-	-0-	-0-	149	3	87	9	N	79	161	1			30

TOTAL GAS PROD: 2,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

RAY "C" WELL #: 403 RRCID -> 281788 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7545 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	210	-0-	-38	-0-	24	1	186	3	N	-0-					-0-
02	224	#	184	-0-	-40	-0-	21	1	163	3	N	-0-					-0-
03	248	#	226	-0-	-22	-0-	25	1	201	3	N	-0-					-0-
04	240	#	196	-0-	-44	-0-	19	1	177	3	N	-0-					-0-
05	248	#	246	-0-	-2	-0-	26	1	220	3	N	-0-					-0-
06	217	R	217	-0-	-0-	-0-	24	1	193	3	N	-0-					-0-
07	217	R	217	-0-	-0-	-0-	25	1	192	3	N	-0-					-0-
08	248	#	181	-0-	-67	-0-	22	1	159	3	N	-0-					-0-
09	240	#	210	-0-	-30	-0-	25	1	185	3	N	-0-					-0-
10	248	#	176	-0-	-72	-0-	21	1	155	3	N	-0-					-0-
*11	210	#	201	-0-	-9	-0-	25	1	176	3	N	-0-					-0-
*12	229	R	229	-0-	-0-	-0-	27	1	202	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
WESTBROOK -32- WELL #: 12 RRCID -> 281789 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6935 - 7091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	265	R	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	403	#	177	-0-	-226	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	390	#	180	-0-	-210	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	503	R	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
06	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	442	R	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
08	496	#	457	-0-	-39	-0-	457	3			N	-0-					-0-
09	480	#	385	-0-	-95	-0-	385	3			N	-0-					-0-
10	496	#	214	-0-	-282	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*11	450	#	282	-0-	-168	-0-	282	3			N	-0-					-0-
12	465	#	182	-0-	-283	-0-	182	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L. FOSTER-4- WELL #: 4 RRCID -> 281790 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7308 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	605	R	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					35
02	336	#	301	-0-	-35	-0-	301	3			N	-0-					35
03	397	R	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					35
04	670	R	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					35
05	404	R	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					35
06	360	#	323	-0-	-37	-0-	323	3			N	-0-					35
07	372	#	312	-0-	-60	-0-	312	3			N	-0-					35
08	372	#	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					35
09	360	#	317	-0-	-43	-0-	317	3			N	-0-					35
10	479	R	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					35
*11	330	#	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					35
*12	461	R	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 4,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	286	R	286	-0-	-0-	-0-	32	1	247	3	N	6	5	0			1
							7	9									
02	211	R	211	-0-	-0-	-0-	24	1	186	3	N	1	2	0			-0-
							1	9									
03	204	R	204	-0-	-0-	-0-	23	1	178	3	N	3	3	0			-0-
							3	9									
04	180	#	146	-0-	-34	-0-	14	1	131	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
05	186	#	131	-0-	-55	-0-	14	1	116	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
06	180	#	96	-0-	-84	-0-	11	1	85	3	N	-0-					-0-
07	186	#	116	-0-	-70	-0-	13	1	103	3	N	-0-					-0-
08	186	#	104	-0-	-82	-0-	13	1	91	3	N	-0-					-0-
09	150	#	103	-0-	-47	-0-	12	1	91	3	N	-0-					-0-
10	124	#	86	-0-	-38	-0-	8	1	59	3	N	17	8	0			9
							19	9									
*11	274	R	274	-0-	-0-	-0-	33	1	227	3	N	13	19	0			3
							14	9									
*12	255	R	255	-0-	-0-	-0-	29	1	223	3	N	3	6	0			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 2,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	528	R	528	-0-	-0-	-0-	59	1	456	3	N	12	108	0			1
							13	9									
02	481	R	481	-0-	-0-	-0-	55	1	415	3	N	10	11	0			-0-
							11	9									
03	527	#	510	-0-	-17	-0-	56	1	445	3	N	8	7	0			1
							9	9									
04	510	#	443	-0-	-67	-0-	43	1	399	3	N	1	2	0			-0-
							1	9									
05	527	#	503	-0-	-24	-0-	53	1	446	3	N	4	2	0			2
							4	9									
06	510	#	450	-0-	-60	-0-	49	1	399	3	N	2	4	0			-0-
							2	9									
07	527	#	459	-0-	-68	-0-	53	1	402	3	N	4	3	0			1
							4	9									
08	496	#	453	-0-	-43	-0-	55	1	392	3	N	5	4	0			2
							6	9									
09	480	#	476	-0-	-4	-0-	55	1	414	3	N	6	8	0			-0-
							7	9									
10	496	#	462	-0-	-34	-0-	54	1	394	3	N	13	7	0			6
							14	9									
*11	450	#	437	-0-	-13	-0-	54	1	373	3	N	9	10	0			5
							10	9									
12	496	#	470	-0-	-26	-0-	53	1	415	3	N	2	7	0			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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	158	R	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	3	N	-0-					-0-
02	149	R	149	-0-	-0-	-0-	17	1	132	3	N	-0-					-0-
03	162	R	162	-0-	-0-	-0-	18	1	144	3	N	-0-					-0-
04	154	R	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	3	N	-0-					-0-
05	173	R	173	-0-	-0-	-0-	18	1	155	3	N	-0-					-0-
06	151	R	151	-0-	-0-	-0-	17	1	134	3	N	-0-					-0-
07	158	R	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	3	N	-0-					-0-
08	152	R	152	-0-	-0-	-0-	19	1	133	3	N	-0-					-0-
09	153	R	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135	3	N	-0-					-0-
10	158	R	158	-0-	-0-	-0-	19	1	139	3	N	-0-					-0-
*11	90	R	90	-0-	-0-	-0-	11	1	79	3	N	-0-					-0-
*12	88	R	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	#	190	-0-	-27	-0-	22	1	168	3	N	-0-					-0-
02	196	#	157	-0-	-39	-0-	18	1	139	3	N	-0-					-0-
03	217	#	195	-0-	-22	-0-	22	1	173	3	N	-0-					-0-
04	210	#	204	-0-	-6	-0-	19	1	185	3	N	-0-					-0-
05	217	#	202	-0-	-15	-0-	21	1	181	3	N	-0-					-0-
06	180	#	151	-0-	-29	-0-	17	1	134	3	N	-0-					-0-
07	217	#	158	-0-	-59	-0-	18	1	140	3	N	-0-					-0-
08	217	#	138	-0-	-79	-0-	17	1	121	3	N	-0-					-0-
09	210	#	167	-0-	-43	-0-	20	1	147	3	N	-0-					-0-
10	217	#	156	-0-	-61	-0-	19	1	137	3	N	-0-					-0-
*11	168	R	168	-0-	-0-	-0-	21	1	147	3	N	-0-					-0-
12	186	#	165	-0-	-21	-0-	20	1	145	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	370	R	370	-0-	-0-	-0-	42	1	328	3	N	-0-					-0-
02	364	#	327	-0-	-37	-0-	38	1	289	3	N	-0-					-0-
03	403	#	351	-0-	-52	-0-	39	1	312	3	N	-0-					-0-
04	390	#	337	-0-	-53	-0-	32	1	305	3	N	-0-					-0-
05	403	#	368	-0-	-35	-0-	39	1	329	3	N	-0-					-0-
06	360	#	338	-0-	-22	-0-	37	1	301	3	N	-0-					-0-
07	372	#	331	-0-	-41	-0-	38	1	293	3	N	-0-					-0-
08	372	#	300	-0-	-72	-0-	37	1	263	3	N	-0-					-0-
09	360	#	292	-0-	-68	-0-	34	1	258	3	N	-0-					-0-
10	372	#	285	-0-	-87	-0-	34	1	251	3	N	-0-					-0-
*11	330	#	272	-0-	-58	-0-	34	1	238	3	N	-0-					-0-
12	341	#	294	-0-	-47	-0-	35	1	259	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,865 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	333	R	333	-0-	-0-	-0-	38	1	295	3	N	-0-					-0-
02	336	#	298	-0-	-38	-0-	35	1	263	3	N	-0-					-0-
03	372	#	331	-0-	-41	-0-	37	1	294	3	N	-0-					-0-
04	360	#	316	-0-	-44	-0-	30	1	286	3	N	-0-					-0-
05	372	#	341	-0-	-31	-0-	36	1	305	3	N	-0-					-0-
06	330	#	326	-0-	-4	-0-	36	1	290	3	N	-0-					-0-
07	341	#	329	-0-	-12	-0-	38	1	291	3	N	-0-					-0-
08	341	#	256	-0-	-85	-0-	32	1	224	3	N	-0-					-0-
09	330	#	279	-0-	-51	-0-	33	1	246	3	N	-0-					-0-
10	341	#	309	-0-	-32	-0-	37	1	272	3	N	-0-					-0-
*11	330	#	307	-0-	-23	-0-	39	1	268	3	N	-0-					-0-
12	341	R	341	-0-	-0-	-0-	41	1	300	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS WELL #: 211 RRCID -> 281798 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6983 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	22	-0-	-71	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
02	56	#	6	-0-	-50	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	31	R	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
04	65	R	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	3	N	-0-					-0-
05	33	R	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
06	33	R	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	#	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
09	80	R	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	N	-0-					-0-
10	79	R	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	N	-0-					-0-
*11	54	R	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	186	#	32	-0-	-154	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
02	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	62	#	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	60	#	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	2	#	-0-	-0-	-2	-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: 38 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	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	74	R	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		82	-0-	82	82	8	1	74	3	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		158	-0-	158	240	11	1	147	3	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		189	-0-	189	429	14	1	175	3	N	-0-					-0-
06	429	R	-0-	-0-	-429	-0-					N	-0-					-0-
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	186	#	-0-	-0-	-186	-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: 503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS "C" WELL #: 504 RRCID -> 281802 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7747 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	109	-0-	-15	-0-	8	1	101	3	N	-0-					-0-
02	112	#	92	-0-	-20	-0-	7	1	85	3	N	-0-					-0-
03	124	#	104	-0-	-20	-0-	7	1	97	3	N	-0-					-0-
04	123	R	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	N	-0-					-0-
05	124	#	104	-0-	-20	-0-	7	1	97	3	N	-0-					-0-
06	120	#	80	-0-	-40	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
07	124	#	100	-0-	-24	-0-	7	1	93	3	N	-0-					-0-
08	124	#	97	-0-	-27	-0-	7	1	90	3	N	-0-					-0-
09	120	#	98	-0-	-22	-0-	7	1	91	3	N	-0-					-0-
10	96	R	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	-0-					-0-
*11	92	R	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	N	-0-					-0-
12	93	#	92	-0-	-1	-0-	7	1	85	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	403	#	292	-0-	-111	-0-	33	1	259	3	N	-0-					-0-
02	308	#	266	-0-	-42	-0-	31	1	235	3	N	-0-					-0-
03	341	#	273	-0-	-68	-0-	31	1	242	3	N	-0-					-0-
04	301	R	301	-0-	-0-	-0-	29	1	272	3	N	-0-					-0-
05	310	#	295	-0-	-15	-0-	31	1	264	3	N	-0-					-0-
06	300	#	239	-0-	-61	-0-	26	1	213	3	N	-0-					-0-
07	310	#	253	-0-	-57	-0-	29	1	224	3	N	-0-					-0-
08	310	#	236	-0-	-74	-0-	29	1	207	3	N	-0-					-0-
09	300	#	260	-0-	-40	-0-	31	1	229	3	N	-0-					-0-
10	310	#	257	-0-	-53	-0-	31	1	226	3	N	-0-					-0-
*11	259	R	259	-0-	-0-	-0-	33	1	226	3	N	-0-					-0-
*12	292	R	292	-0-	-0-	-0-	35	1	257	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,223 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	125	R	125	-0-	-0-	-0-	15	1	110	3	N	-0-					-0-
02	140	#	111	-0-	-29	-0-	13	1	98	3	N	-0-					-0-
03	155	#	120	-0-	-35	-0-	14	1	106	3	N	-0-					-0-
04	200	R	200	-0-	-0-	-0-	19	1	181	3	N	-0-					-0-
05	154	R	154	-0-	-0-	-0-	16	1	138	3	N	-0-					-0-
06	133	R	133	-0-	-0-	-0-	15	1	118	3	N	-0-					-0-
07	155	#	124	-0-	-31	-0-	15	1	109	3	N	-0-					-0-
08	155	#	122	-0-	-33	-0-	15	1	107	3	N	-0-					-0-
09	150	#	121	-0-	-29	-0-	14	1	107	3	N	-0-					-0-
10	155	#	119	-0-	-36	-0-	15	1	104	3	N	-0-					-0-
*11	120	#	111	-0-	-9	-0-	14	1	97	3	N	-0-					-0-
12	124	#	118	-0-	-6	-0-	14	1	104	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS F WELL #: 1412 RRCID -> 281805 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7636 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	210	-0-	-7	-0-	24	1	186	3	N	-0-					-0-
02	196	#	180	-0-	-16	-0-	21	1	159	3	N	-0-					-0-
03	217	#	201	-0-	-16	-0-	23	1	178	3	N	-0-					-0-
04	210	#	181	-0-	-29	-0-	17	1	164	3	N	-0-					-0-
05	217	#	195	-0-	-22	-0-	21	1	174	3	N	-0-					-0-
06	210	#	132	-0-	-78	-0-	15	1	117	3	N	-0-					-0-
07	186	#	171	-0-	-15	-0-	20	1	151	3	N	-0-					-0-
08	186	#	159	-0-	-27	-0-	20	1	139	3	N	-0-					-0-
09	180	R	180	-0-	-0-	-0-	21	1	159	3	N	-0-					-0-
10	186	#	177	-0-	-9	-0-	21	1	156	3	N	-0-					-0-
*11	180	#	159	-0-	-21	-0-	20	1	139	3	N	-0-					-0-
12	186	#	151	-0-	-35	-0-	18	1	133	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	236	R	236	-0-	-0-	-0-	27	1	209	3	N	-0-					-0-
02	222	R	222	-0-	-0-	-0-	26	1	196	3	N	-0-					-0-
03	239	R	239	-0-	-0-	-0-	27	1	212	3	N	-0-					-0-
04	244	R	244	-0-	-0-	-0-	23	1	221	3	N	-0-					-0-
05	256	R	256	-0-	-0-	-0-	27	1	229	3	N	-0-					-0-
06	222	R	222	-0-	-0-	-0-	25	1	197	3	N	-0-					-0-
07	225	R	225	-0-	-0-	-0-	26	1	199	3	N	-0-					-0-
08	225	R	225	-0-	-0-	-0-	28	1	197	3	N	-0-					-0-
09	227	R	227	-0-	-0-	-0-	27	1	200	3	N	-0-					-0-
10	222	R	222	-0-	-0-	-0-	27	1	195	3	N	-0-					-0-
*11	214	R	214	-0-	-0-	-0-	27	1	187	3	N	-0-					-0-
*12	225	R	225	-0-	-0-	-0-	27	1	198	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,757 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	146	R	146	-0-	-0-	-0-	17	1	129	3	N	-0-					-0-
02	140	#	137	-0-	-3	-0-	16	1	121	3	N	-0-					-0-
03	155	#	147	-0-	-8	-0-	17	1	130	3	N	-0-					-0-
04	150	#	121	-0-	-29	-0-	11	1	110	3	N	-0-					-0-
05	155	#	149	-0-	-6	-0-	16	1	133	3	N	-0-					-0-
06	150	#	133	-0-	-17	-0-	15	1	118	3	N	-0-					-0-
07	155	#	135	-0-	-20	-0-	16	1	119	3	N	-0-					-0-
08	155	#	133	-0-	-22	-0-	17	1	116	3	N	-0-					-0-
09	150	#	136	-0-	-14	-0-	16	1	120	3	N	-0-					-0-
10	155	#	135	-0-	-20	-0-	16	1	119	3	N	-0-					-0-
*11	136	R	136	-0-	-0-	-0-	17	1	119	3	N	-0-					-0-
12	155	#	146	-0-	-9	-0-	18	1	128	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY "B" WELL #: 403 RRCID -> 281808 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7579 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	178	-0-	-8	-0-	20	1	158	3	N	-0-					-0-
02	196	#	166	-0-	-30	-0-	19	1	147	3	N	-0-					-0-
03	217	#	186	-0-	-31	-0-	21	1	165	3	N	-0-					-0-
04	210	#	140	-0-	-70	-0-	13	1	127	3	N	-0-					-0-
05	217	#	189	-0-	-28	-0-	20	1	169	3	N	-0-					-0-
06	180	#	156	-0-	-24	-0-	17	1	139	3	N	-0-					-0-
07	186	#	149	-0-	-37	-0-	17	1	132	3	N	-0-					-0-
08	186	#	130	-0-	-56	-0-	16	1	114	3	N	-0-					-0-
09	180	#	130	-0-	-50	-0-	15	1	115	3	N	-0-					-0-
10	186	#	150	-0-	-36	-0-	18	1	132	3	N	-0-					-0-
*11	150	#	146	-0-	-4	-0-	18	1	128	3	N	-0-					-0-
*12	193	R	193	-0-	-0-	-0-	23	1	170	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	310	#	250	-0-	-60	-0-	18	1	232	3	N	-0-					-0-
02	265	R	265	-0-	-0-	-0-	19	1	246	3	N	-0-					-0-
03	283	R	283	-0-	-0-	-0-	19	1	264	3	N	-0-					-0-
04	270	#	190	-0-	-80	-0-	12	1	178	3	N	-0-					-0-
05	310	#	203	-0-	-107	-0-	13	1	190	3	N	-0-					-0-
06	300	#	156	-0-	-144	-0-	11	1	145	3	N	-0-					-0-
07	279	#	181	-0-	-98	-0-	12	1	169	3	N	-0-					-0-
08	279	#	180	-0-	-99	-0-	13	1	167	3	N	-0-					-0-
09	210	#	201	-0-	-9	-0-	14	1	187	3	N	-0-					-0-
10	217	#	185	-0-	-32	-0-	12	1	173	3	N	-0-					-0-
*11	212	R	212	-0-	-0-	-0-	15	1	197	3	N	-0-					-0-
12	217	#	202	-0-	-15	-0-	14	1	188	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,508 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	308	R	308	-0-	-0-	-0-	35	1	273	3	N	-0-					-0-
02	275	R	275	-0-	-0-	-0-	32	1	243	3	N	-0-					-0-
03	310	#	277	-0-	-33	-0-	31	1	246	3	N	-0-					-0-
04	323	R	323	-0-	-0-	-0-	32	1	291	3	N	-0-					-0-
05	310	#	290	-0-	-20	-0-	31	1	259	3	N	-0-					-0-
06	300	#	241	-0-	-59	-0-	27	1	214	3	N	-0-					-0-
07	310	#	224	-0-	-86	-0-	26	1	198	3	N	-0-					-0-
08	310	#	219	-0-	-91	-0-	27	1	192	3	N	-0-					-0-
09	300	#	216	-0-	-84	-0-	25	1	191	3	N	-0-					-0-
10	279	#	218	-0-	-61	-0-	26	1	192	3	N	-0-					-0-
*11	240	#	229	-0-	-11	-0-	29	1	200	3	N	-0-					-0-
*12	230	R	230	-0-	-0-	-0-	27	1	203	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L. FOSTER-4- WELL #: 7 RRCID -> 282068 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7517 - 7667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	#	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					17
02	280	#	236	-0-	-44	-0-	236	3			N	-0-					17
03	362	R	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					17
04	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					17
05	248	#	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					17
06	360	#	232	-0-	-128	-0-	232	3			N	-0-					17
07	372	#	191	-0-	-181	-0-	191	3			N	-0-					17
08	397	R	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					17
09	300	#	242	-0-	-58	-0-	242	3			N	-0-					17
10	248	#	123	-0-	-125	-0-	123	3			N	-0-					17
*11	360	#	263	-0-	-97	-0-	263	3			N	-0-					17
12	372	#	122	-0-	-250	-0-	122	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 2,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
GLASS "B" WELL #: 822 RRCID -> 283799 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7725 - 8221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111	R	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	N	-0-					-0-
02	99	R	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	Y	-0-					-0-
03	111	R	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	Y	-0-					-0-
04	100	R	100	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	6	5	0			1
							7	9									
05	140	R	140	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	Y	33	34	0			-0-
							36	9									
06	154	R	154	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	Y	40	29	0			11
							44	9									
07	124	#	120	-0-	-4	-0-	6	1	88	3	Y	24	33	0			2
							26	9									
08	155	#	116	-0-	-39	-0-	7	1	98	3	Y	10	4	0			8
							11	9									
09	197	R	197	-0-	-0-	-0-	9	1	135	3	Y	48	56	0			-0-
							53	9									
10	210	R	210	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	Y	66	66	0			-0-
							73	9									
*11	163	R	163	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
*12	158	R	158	-0-	-0-	-0-	9	1	132	3	Y	15	14	0			1
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 1,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

ALLEIN "A" WELL #: 3628 RRCID -> 283810 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8002 - 8333

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	190	R	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	3	N	-0-					-0-
02	290	R	290	-0-	-0-	-0-	20	1	261	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
03	542	R	542	-0-	-0-	-0-	28	1	389	3	Y	114	86	0			28
							125	9									
04	355	R	355	-0-	-0-	-0-	22	1	326	3	Y	6	34	0			-0-
							7	9									
05	379	R	379	-0-	-0-	-0-	23	1	326	3	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
06	318	R	318	-0-	-0-	-0-	21	1	287	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
07	403	#	294	-0-	-109	-0-	18	1	261	3	Y	14	13	0			1
							15	9									
08	403	#	310	-0-	-93	-0-	21	1	282	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
09	360	#	307	-0-	-53	-0-	20	1	274	3	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
10	372	#	257	-0-	-115	-0-	16	1	216	3	Y	23	14	0			9
							25	9									
*11	330	#	161	-0-	-169	-0-	10	1	136	3	Y	14	23	0			-0-
							15	9									
12	310	#	207	-0-	-103	-0-	14	1	180	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 3,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

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	173	R	173	-0-	-0-	-0-	16	1	157	3	Y	-0-					-0-
02	206	R	206	-0-	-0-	-0-	16	1	190	3	Y	-0-					-0-
03	174	R	174	-0-	-0-	-0-	16	1	158	3	Y	-0-					-0-
04	130	R	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	Y	-0-					-0-
05	311	R	311	-0-	-0-	-0-	25	1	286	3	Y	-0-					-0-
06	265	R	265	-0-	-0-	-0-	23	1	242	3	Y	-0-					-0-
07	251	R	251	-0-	-0-	-0-	21	1	230	3	Y	-0-					-0-
08	125	R	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	Y	-0-					-0-
09	371	R	371	-0-	-0-	-0-	29	1	342	3	Y	-0-					-0-
10	245	R	245	-0-	-0-	-0-	20	1	225	3	Y	-0-					-0-
*11	262	R	262	-0-	-0-	-0-	22	1	240	3	Y	-0-					-0-
12	372	#	165	-0-	-207	-0-	16	1	149	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREK RESOURCES, INC. 867578
BADE WELL #: 1 RRCID -> 172595 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7263 - 7966

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
HMH-LAURIE WELL #: 1 RRCID -> 216796 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7194 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	679	R	679	-0-	-0-	-0-	669	3	10	9	N	9					102
02	663	R	663	-0-	-0-	-0-	662	3	1	9	N	1					103
03	540	R	540	-0-	-0-	-0-	534	3	6	9	N	5					108
04	490	R	490	-0-	-0-	-0-	473	3	17	9	N	15					123
05	421	R	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					123
06	379	R	379	-0-	-0-	-0-	377	3	2	9	N	2					125
07	530	R	530	-0-	-0-	-0-	516	3	14	9	N	13					138
08	543	R	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					138
09	459	R	459	-0-	-0-	-0-	453	3	6	9	N	5					143
10	516	R	516	-0-	-0-	-0-	512	3	4	9	N	4					147
11	589	R	589	-0-	-0-	-0-	580	3	9	9	N	8					155
*12	628	R	628	-0-	-0-	-0-	625	3	3	9	N	3					158

TOTAL GAS PROD: 6,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

FLINT ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 216938 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7584 - 7989

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	811	R	811	-0-	-0-	-0-	789	3	22	9	N	20					113
02	824	R	824	-0-	-0-	-0-	807	3	17	9	N	15					128
03	1048	R	1048	-0-	-0-	-0-	1029	3	19	9	N	17					145
04	726	R	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					145
05	894	R	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					145
06	830	R	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					145
07	854	R	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					145
08	851	R	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					145
09	916	R	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					145
10	585	R	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					145
11	594	R	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					145
*12	656	R	656	-0-	-0-	-0-	650	3	6	9	N	5					150

TOTAL GAS PROD: 9,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
FLINT ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 223441 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7694 - 8000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23

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

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	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-

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	380 R	380	-0-	-0-	-0-	363 3	17 9	N	15			120
02	393 R	393	-0-	-0-	-0-	390 3	3 9	N	3			123
03	458 R	458	-0-	-0-	-0-	448 3	10 9	N	9			132
04	423 R	423	-0-	-0-	-0-	412 3	11 9	N	10			142
05	446 R	446	-0-	-0-	-0-	436 3	10 9	N	9			151
06	383 R	383	-0-	-0-	-0-	368 3	15 9	N	14			165
07	425 R	425	-0-	-0-	-0-	406 3	19 9	N	17			182
08	422 R	422	-0-	-0-	-0-	420 3	2 9	N	2			184
09	467 R	467	-0-	-0-	-0-	461 3	6 9	N	5	168 1		21
10	341 #	328	-0-	-13	-0-	315 3	13 9	N	12			33
11	330 #	258	-0-	-72	-0-	247 3	11 9	N	10			43
12	341 #	238	-0-	-103	-0-	231 3	7 9	N	6			49

TOTAL GAS PROD: 4,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
FLINT ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 231144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7577 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	#	561	-0-	-493	-0-	561	3			Y	-0-					62
02	952	#	60	-0-	-892	-0-	60	3			Y	-0-					62
03	1054	#	681	-0-	-373	-0-	681	3			Y	-0-					62
04	540	#	316	-0-	-224	-0-	316	3			Y	-0-					62
05	591	R	591	-0-	-0-	-0-	580	3	11	9	Y	10					72
06	540	#	521	-0-	-19	-0-	521	3			Y	-0-					72
07	558	#	523	-0-	-35	-0-	523	3			Y	-0-					72
08	558	#	410	-0-	-148	-0-	409	3	1	9	Y	1					73
09	618	R	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					73
10	482	R	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					73
11	843	R	843	-0-	-0-	-0-	843	3			Y	-0-					73
12	527	#	443	-0-	-84	-0-	443	3			Y	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 6,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

FLINT ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 231145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7649 - 8086

01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					53
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10	T. A.		-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

01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					52
02	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					52
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
11	T. A.		-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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
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	1530	R	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					114
02	1505	R	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					114
03	1827	R	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					114
04	1301	R	1301	-0-	-0-	-0-	1291	3	10	9	N	9					123
05	1194	R	1194	-0-	-0-	-0-	1181	3	13	9	N	12					135
06	1296	R	1296	-0-	-0-	-0-	1282	3	14	9	N	13					148
07	1021	R	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					148
08	1012	R	1012	-0-	-0-	-0-	1006	3	6	9	N	5					153
09	583	R	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					153
10	1138	R	1138	-0-	-0-	-0-	1130	3	8	9	N	7					160
11	502	R	502	-0-	-0-	-0-	494	3	8	9	N	7					167
*12	953	R	953	-0-	-0-	-0-	944	3	9	9	N	8					175

TOTAL GAS PROD: 13,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

FLINT ESTATE -B- WELL #: 19 RRCID -> 231149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7613 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	R	403	-0-	-0-	-0-	381	3	22	9	Y	20					124
02	280	#	247	-0-	-33	-0-	247	3			Y	-0-					124
03	423	R	423	-0-	-0-	-0-	409	3	14	9	Y	13					137
04	360	#	309	-0-	-51	-0-	309	3			Y	-0-	80	1			57
05	372	#	253	-0-	-119	-0-	253	3			Y	-0-					57
06	360	#	173	-0-	-187	-0-	173	3			Y	-0-					57
07	372	#	351	-0-	-21	-0-	351	3			Y	-0-					57
08	372	#	273	-0-	-99	-0-	273	3			Y	-0-					57
09	426	R	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					57
10	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					57
11	330	#	317	-0-	-13	-0-	317	3			Y	-0-					57
*12	534	R	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 3,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

FLINT ESTATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 231151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7749 - 8016

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
FLINT ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 231152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7633 - 8155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189

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

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 231167 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7094 - 7752

01	304	R	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					71
02	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					71
03	303	R	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					71
04	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					71
05	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					71
06	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					71
07	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					71
08	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					71
09	314	R	314	-0-	-0-	-0-	303	3	11	9	N	10					81
10	264	R	264	-0-	-0-	-0-	258	3	6	9	N	5					86
11	257	R	257	-0-	-0-	-0-	255	3	2	9	N	2					88
*12	290	R	290	-0-	-0-	-0-	266	3	24	9	N	22					110

TOTAL GAS PROD: 3,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

FLINT ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 268192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7776 - 8012

01	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					24
02	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					24
03	155	#	144	-0-	-11	-0-	144	3			Y	-0-					24
04	150	#	132	-0-	-18	-0-	132	3			Y	-0-					24
05	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					24
06	150	#	135	-0-	-15	-0-	135	3			Y	-0-					24
07	155	#	101	-0-	-54	-0-	101	3			Y	-0-					24
08	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					24
09	150	#	121	-0-	-29	-0-	121	3			Y	-0-					24
10	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					24
11	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					24
*12	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 1,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
FLINT ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 268199 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7648 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	159	-0-	-27	-0-	159	3			Y	-0-					25
02	168	#	141	-0-	-27	-0-	141	3			Y	-0-					25
03	155	#	144	-0-	-11	-0-	144	3			Y	-0-					25
04	150	#	132	-0-	-18	-0-	132	3			Y	-0-					25
05	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					25
06	150	#	135	-0-	-15	-0-	135	3			Y	-0-					25
07	155	#	101	-0-	-54	-0-	101	3			Y	-0-					25
08	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					25
09	150	#	121	-0-	-29	-0-	121	3			Y	-0-					25
10	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					25
11	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					25
*12	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 1,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLINT ESTATE -B- WELL #: 4 RRCID -> 272972 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7659 - 7898

01	467	R	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					44
02	359	R	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					44
03	538	R	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					44
04	554	R	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					44
05	469	R	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					44
06	494	R	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					44
07	465	#	448	-0-	-17	-0-	448	3			Y	-0-					44
08	465	#	398	-0-	-67	-0-	398	3			Y	-0-					44
09	450	#	380	-0-	-70	-0-	380	3			Y	-0-					44
10	367	R	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					44
11	450	#	344	-0-	-106	-0-	344	3			Y	-0-					44
12	434	#	209	-0-	-225	-0-	209	3			Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 5,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLINT ESTATE -B- WELL #: 3 RRCID -> 276500 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7592 - 7825

01	468	R	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					44
02	360	R	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					44
03	538	R	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					44
04	554	R	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					44
05	469	R	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					44
06	494	R	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					44
07	448	R	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					44
08	434	#	398	-0-	-36	-0-	398	3			Y	-0-					44
09	420	#	380	-0-	-40	-0-	380	3			Y	-0-					44
10	367	R	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					44
11	420	#	344	-0-	-76	-0-	344	3			Y	-0-					44
12	434	#	209	-0-	-225	-0-	209	3			Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 5,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
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	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					44
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

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

FLINT ESTATE -B- WELL #: 6 RRCID -> 276506 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7567 - 7859

01	467	R	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					44
02	359	R	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					44
03	538	R	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					44
04	554	R	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					44
05	469	R	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					44
06	495	R	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					44
07	465	#	448	-0-	-17	-0-	448	3			Y	-0-					44
08	465	#	398	-0-	-67	-0-	398	3			Y	-0-					44
09	450	#	380	-0-	-70	-0-	380	3			Y	-0-					44
10	367	R	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					44
11	420	#	344	-0-	-76	-0-	344	3			Y	-0-					44
12	434	#	208	-0-	-226	-0-	208	3			Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 5,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLINT ESTATE -B- WELL #: 9 RRCID -> 276507 COMPL. DATE 06/18/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7600 - 7936

01	404	R	404	-0-	-0-	-0-	381	3	23	9	Y	21					125
02	280	#	247	-0-	-33	-0-	247	3			Y	-0-					125
03	423	R	423	-0-	-0-	-0-	409	3	14	9	Y	13					138
04	360	#	309	-0-	-51	-0-	309	3			Y	-0-	80	1			58
05	372	#	253	-0-	-119	-0-	253	3			Y	-0-					58
06	360	#	173	-0-	-187	-0-	173	3			Y	-0-					58
07	372	#	351	-0-	-21	-0-	351	3			Y	-0-					58
08	372	#	273	-0-	-99	-0-	273	3			Y	-0-					58
09	426	R	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					58
10	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					58
11	330	#	317	-0-	-13	-0-	317	3			Y	-0-					58
*12	534	R	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 3,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
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	467	R	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					44
02	359	R	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					44
03	537	R	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					44
04	554	R	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					44
05	470	R	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					44
06	495	R	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					44
07	465	#	447	-0-	-18	-0-	447	3			Y	-0-					44
08	465	#	399	-0-	-66	-0-	399	3			Y	-0-					44
09	450	#	381	-0-	-69	-0-	381	3			Y	-0-					44
10	367	R	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					44
11	450	#	343	-0-	-107	-0-	343	3			Y	-0-					44
12	434	#	208	-0-	-226	-0-	208	3			Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 5,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLINT ESTATE -B- WELL #: 13 RRCID -> 276509 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7595 - 7860

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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	399	R	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
09	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
10	367	R	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
11	390	#	344	-0-	-46	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
12	403	#	208	-0-	-195	-0-	208	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON WELL #: 3 RRCID -> 279562 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7233 - 7837

01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					32
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					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: 2

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
CHEVRON WELL #: 1 RRCID -> 279563 COMPL. DATE 02/24/1979 TOTAL DEPTH 19916 PERF. 7218 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	281	R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					62
02	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					62
03	282	R	282	-0-	-0-	-0-	276	3	6	9	Y	5					67
04	270	#	257	-0-	-13	-0-	235	3	22	9	Y	20					87
05	279	#	154	-0-	-125	-0-	128	3	26	9	Y	24	85	1			26
06	278	R	278	-0-	-0-	-0-	238	3	40	9	Y	36	35	8			27
07	323	R	323	-0-	-0-	-0-	243	3	80	9	Y	73	65	8			35
08	279	#	31	-0-	-248	-0-	31	3			Y	-0-					35
09	428	R	428	-0-	-0-	-0-	398	3	30	9	Y	27					62
10	418	R	418	-0-	-0-	-0-	410	3	8	9	Y	7					69
11	408	R	408	-0-	-0-	-0-	404	3	4	9	Y	4					73
*12	347	R	347	-0-	-0-	-0-	341	3	6	9	Y	5					78

TOTAL GAS PROD: 3,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

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	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					83
02	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					83
03	279	R	279	-0-	-0-	-0-	275	3	4	9	Y	4					87
04	300	#	255	-0-	-45	-0-	234	3	21	9	Y	19					106
05	310	#	131	-0-	-179	-0-	127	3	4	9	Y	4	85	1			25
06	270	#	240	-0-	-30	-0-	238	3	2	9	Y	2					27
07	279	#	252	-0-	-27	-0-	243	3	9	9	Y	8					35
08	279	#	30	-0-	-249	-0-	30	3			Y	-0-					35
09	427	R	427	-0-	-0-	-0-	398	3	29	9	Y	26					61
10	418	R	418	-0-	-0-	-0-	409	3	9	9	Y	8					69
11	407	R	407	-0-	-0-	-0-	404	3	3	9	Y	3					72
*12	348	R	348	-0-	-0-	-0-	341	3	7	9	Y	6					78

TOTAL GAS PROD: 3,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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	310	#	156	-0-	-154	-0-	156	3			N	-0-					85
02	280	#	176	-0-	-104	-0-	176	3			N	-0-					85
03	217	#	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					85
04	180	#	129	-0-	-51	-0-	129	3			N	-0-					85
05	186	#	157	-0-	-29	-0-	147	3	10	9	N	9					94
06	210	#	149	-0-	-61	-0-	146	3	3	9	N	3					97
07	217	#	179	-0-	-38	-0-	172	3	7	9	N	6					103
08	224	R	224	-0-	-0-	-0-	223	3	1	9	N	1					104
09	179	R	179	-0-	-0-	-0-	176	3	3	9	N	3					107
10	186	#	116	-0-	-70	-0-	114	3	2	9	N	2					109
11	210	#	149	-0-	-61	-0-	148	3	1	9	N	1					110
12	217	#	97	-0-	-120	-0-	94	3	3	9	N	3					113

TOTAL GAS PROD: 1,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
FLINT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 279566 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7521 - 7873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

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

FLINT ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 279567 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7570 - 7691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68

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

MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 279568 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 6905 - 7602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	489 R	489	-0-	-0-	-0-	483	3	6	9	Y	5					53
02	464 R	464	-0-	-0-	-0-	458	3	6	9	Y	5					58
03	562 R	562	-0-	-0-	-0-	555	3	7	9	Y	6					64
04	523 R	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-	57	1			7
05	636 R	636	-0-	-0-	-0-	628	3	8	9	Y	7					14
06	522 R	522	-0-	-0-	-0-	516	3	6	9	Y	5					19
07	465 #	422	-0-	-43	-0-	414	3	8	9	Y	7					26
08	656 R	656	-0-	-0-	-0-	652	3	4	9	Y	4					30
09	450 #	426	-0-	-24	-0-	420	3	6	9	Y	5					35
10	592 R	592	-0-	-0-	-0-	590	3	2	9	Y	2					37
11	445 R	445	-0-	-0-	-0-	444	3	1	9	Y	1					38
*12	556 R	556	-0-	-0-	-0-	547	3	9	9	Y	8					46

TOTAL GAS PROD: 6,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 279622 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6979 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	487	R	487	-0-	-0-	-0-	483	3	4	9	Y	4					53
02	464	R	464	-0-	-0-	-0-	458	3	6	9	Y	5					58
03	563	R	563	-0-	-0-	-0-	555	3	8	9	Y	7					65
04	540	#	523	-0-	-17	-0-	523	3			Y	-0-	57	1			8
05	635	R	635	-0-	-0-	-0-	628	3	7	9	Y	6					14
06	540	#	522	-0-	-18	-0-	516	3	6	9	Y	5					19
07	558	#	422	-0-	-136	-0-	414	3	8	9	Y	7					26
08	656	R	656	-0-	-0-	-0-	652	3	4	9	Y	4					30
09	600	#	426	-0-	-174	-0-	420	3	6	9	Y	5					35
10	592	R	592	-0-	-0-	-0-	590	3	2	9	Y	2					37
11	446	R	446	-0-	-0-	-0-	444	3	2	9	Y	2					39
*12	555	R	555	-0-	-0-	-0-	547	3	8	9	Y	7					46

TOTAL GAS PROD: 6,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

FLINT ESTATE -B- WELL #: 10 RRCID -> 279634 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 8076

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

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

FLINT ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 279750 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7712 - 8195

01	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					25
02	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					25
03	155	#	144	-0-	-11	-0-	144	3			Y	-0-					25
04	150	#	132	-0-	-18	-0-	132	3			Y	-0-					25
05	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					25
06	150	#	135	-0-	-15	-0-	135	3			Y	-0-					25
07	155	#	101	-0-	-54	-0-	101	3			Y	-0-					25
08	186	#	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-					25
09	180	#	121	-0-	-59	-0-	121	3			Y	-0-					25
10	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					25
11	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					25
*12	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 1,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
FLINT ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 279755 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7702 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	159	-0-	-27	-0-	159	3			Y	-0-					25
02	168	#	141	-0-	-27	-0-	141	3			Y	-0-					25
03	155	#	143	-0-	-12	-0-	143	3			Y	-0-					25
04	150	#	132	-0-	-18	-0-	132	3			Y	-0-					25
05	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					25
06	150	#	135	-0-	-15	-0-	135	3			Y	-0-					25
07	155	#	101	-0-	-54	-0-	101	3			Y	-0-					25
08	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					25
09	150	#	121	-0-	-29	-0-	121	3			Y	-0-					25
10	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					25
11	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					25
*12	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 1,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					24
02	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					24
03	155	#	143	-0-	-12	-0-	143	3			Y	-0-					24
04	150	#	132	-0-	-18	-0-	132	3			Y	-0-					24
05	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					24
06	150	#	135	-0-	-15	-0-	135	3			Y	-0-					24
07	155	#	101	-0-	-54	-0-	101	3			Y	-0-					24
08	186	#	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-					24
09	180	#	120	-0-	-60	-0-	120	3			Y	-0-					24
10	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					24
11	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					24
*12	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 1,693 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	489	R	489	-0-	-0-	-0-	483	3	6	9	Y	5					54
02	464	R	464	-0-	-0-	-0-	458	3	6	9	Y	5					59
03	562	R	562	-0-	-0-	-0-	555	3	7	9	Y	6					65
04	523	R	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-	57	1			8
05	635	R	635	-0-	-0-	-0-	628	3	7	9	Y	6					14
06	523	R	523	-0-	-0-	-0-	516	3	7	9	Y	6					20
07	496	#	421	-0-	-75	-0-	414	3	7	9	Y	6					26
08	656	R	656	-0-	-0-	-0-	652	3	4	9	Y	4					30
09	480	#	427	-0-	-53	-0-	420	3	7	9	Y	6					36
10	591	R	591	-0-	-0-	-0-	590	3	1	9	Y	1					37
11	446	R	446	-0-	-0-	-0-	444	3	2	9	Y	2					39
*12	555	R	555	-0-	-0-	-0-	547	3	8	9	Y	7					46

TOTAL GAS PROD: 6,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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-

7S OIL & GAS, LLC 954992
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	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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	496	N	471	-0-	-25	-0-	39	1	431	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	420	N	390	-0-	-30	-0-	31	1	353	3	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	9							
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	38	1	458	3	Y	6	5	0			1
							1	4	7	9							
04	450	N	302	-0-	-148	-0-	30	1	258	3	Y	2	3	0			-0-
							12	4	2	9							
05	434	N	170	-0-	-264	-0-	16	1	148	3	Y	3	3	0			-0-
							3	4	3	9							
06	420	N	120	-0-	-300	-0-	13	1	97	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
07	310	N	87	-0-	-223	-0-	10	1	74	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	62	1	651	3	Y	3	3	0			-0-
							9	4	3	9							
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	56	1	643	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	57	1	619	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	74	1	741	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	744	N	634	-0-	-110	-0-	51	1	577	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

TOTAL GAS PROD: 5,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 6 RRCID -> 148897 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 8585 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	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	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-

STERLING 'X' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149366 COMPL. DATE 04/24/1994 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7904 - 8260

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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 16 RRCID -> 149368 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8120 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	124	N	67	-0-	-57	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					-0-
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149372 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8104 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	3	Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	9	1	105	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	120	N	10	-0-	-110	-0-	2	1	7	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	Y	3	3	0			-0-
							3	4	3	9							
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	130	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	169	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	12	1	132	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 1,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. "B" WELL #: 5 RRCID -> 149809 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	42	1	684	3	Y	15	15	0			1
							1	4	17	9							
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	52	1	889	3	Y	16	15	0			2
							10	4	18	9							
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	52	1	889	3	Y	17	17	0			2
							4	4	19	9							
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	39	1	614	3	Y	8	9	0			1
							28	4	9	9							
05	992	N	723	-0-	-269	-0-	42	1	659	3	Y	7	7	0			1
							14	4	8	9							
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	50	1	782	3	Y	6	6	0			1
							83	4	7	9							
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	57	1	856	3	Y	6	6	0			1
							2	4	7	9							
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	56	1	860	3	Y	4	5	0			-0-
							13	4	4	9							
09	930	N	898	-0-	-32	-0-	52	1	821	3	Y	6	5	0			1
							18	4	7	9							
10	930	N	765	-0-	-165	-0-	45	1	705	3	Y	3	4	0			-0-
							12	4	3	9							
11	840	N	664	-0-	-176	-0-	40	1	616	3	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
12	868	N	574	-0-	-294	-0-	31	1	529	3	Y	7	6	0			1
							6	4	8	9							

TOTAL GAS PROD: 9,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

COPE, E. B. "B" WELL #: 6 RRCID -> 149810 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 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	217	X	217	-0-	-0-	-0-	14	1	200	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	315	X	315	-0-	-0-	-0-	18	1	290	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	15	1	250	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	20	1	299	3	Y	-0-					-0-
*12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	19	1	303	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

TOTAL GAS PROD: 1,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING 'P' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149814 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 8450 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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'P' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149815 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	285	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	13	1	218	3	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	9							
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	19	1	332	3	Y	3	2	0			1
							2	4	3	9							
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	222	3	Y	1	2	0			-0-
							11	4	1	9							
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	20	1	320	3	Y	6	5	0			1
							7	4	7	9							
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	21	1	303	3	Y	9	9	0			1
							32	4	10	9							
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	16	1	212	3	Y	11	10	0			2
							1	4	12	9							
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	33	1	507	3	Y	8	9	0			1
							7	4	9	9							
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	21	1	349	3	Y	8	7	0			2
							8	4	9	9							
10	248	N	166	-0-	-82	-0-	11	1	145	3	Y	6	7	0			1
							3	4	7	9							
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	21	1	309	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
12	248	N	190	-0-	-58	-0-	10	1	172	3	Y	5	5	0			1
							2	4	6	9							

TOTAL GAS PROD: 3,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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-

STERLING 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149817 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 8090 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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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

01	527	N	491	-0-	-36	-0-	39	1	445	3	Y	5	6	0			-0-
							1	4	6	9							
02	420	N	391	-0-	-29	-0-	31	1	348	3	Y	7	6	0			1
							4	4	8	9							
03	589	N	420	-0-	-169	-0-	32	1	379	3	Y	7	7	0			1
							1	4	8	9							
04	480	N	412	-0-	-68	-0-	40	1	348	3	Y	7	7	0			1
							16	4	8	9							
05	434	N	361	-0-	-73	-0-	32	1	315	3	Y	6	6	0			1
							7	4	7	9							
06	420	N	338	-0-	-82	-0-	34	1	270	3	Y	5	5	0			1
							28	4	6	9							
07	434	N	357	-0-	-77	-0-	40	1	308	3	Y	7	7	0			1
							1	4	8	9							
08	372	N	366	-0-	-6	-0-	31	1	323	3	Y	6	6	0			1
							5	4	7	9							
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	27	1	310	3	Y	5	5	0			1
							7	4	6	9							
10	372	N	360	-0-	-12	-0-	29	1	317	3	Y	7	7	0			1
							6	4	8	9							
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	33	1	334	3	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
*12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	31	1	362	3	Y	4	4	0			-0-
							4	4	4	9							

TOTAL GAS PROD: 4,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 1 RRCID -> 149832 COMPL. DATE 12/06/1989 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	231	N	231	-0-	-0-	-0-	19	1	212	3	Y	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	22	1	251	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	184	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	120	N	85	-0-	-35	-0-	8	1	77	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	65	-0-	-214	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 1,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149833 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8600 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	N	582	-0-	-0-	-0-	47	1	531	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
02	420	N	363	-0-	-57	-0-	29	1	328	3	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	9							
03	713	N	463	-0-	-250	-0-	36	1	420	3	Y	5	4	0			1
							1	4	6	9							
04	570	N	254	-0-	-316	-0-	24	1	219	3	Y	1	2	0			-0-
							10	4	1	9							
05	372	N	146	-0-	-226	-0-	12	1	130	3	Y	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							
06	360	N	112	-0-	-248	-0-	12	1	91	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
07	248	N	81	-0-	-167	-0-	9	1	70	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	48	1	502	3	Y	2	2	0			-0-
							7	4	2	9							
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	42	1	483	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	43	1	466	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
11	540	N	532	-0-	-8	-0-	48	1	483	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	558	N	413	-0-	-145	-0-	33	1	376	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

TOTAL GAS PROD: 4,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149834 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	35	1	392	3	Y	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	32	1	366	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	40	1	484	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	330	N	45	-0-	-285	-0-	5	1	39	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	403	N	172	-0-	-231	-0-	16	1	153	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	390	N	137	-0-	-253	-0-	14	1	111	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	3	Y	-0-					-0-
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	49	1	525	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	28	1	324	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	24	1	267	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
11	570	N	282	-0-	-288	-0-	25	1	257	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	219	-0-	-153	-0-	17	1	200	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 3,544 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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149838 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 8665 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	713	N	545	-0-	-168	-0-	45	1	499	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
02	532	N	420	-0-	-112	-0-	33	1	381	3	Y	2	2	0	-0-
							4	4	2	9					
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	39	1	463	3	Y	5	4	0	1
							1	4	6	9					
04	510	N	254	-0-	-256	-0-	24	1	219	3	Y	1	2	0	-0-
							10	4	1	9					
05	465	N	144	-0-	-321	-0-	12	1	128	3	Y	1	1	0	-0-
							3	4	1	9					
06	480	N	103	-0-	-377	-0-	11	1	83	3	Y	-0-			-0-
							9	4							
07	248	N	74	-0-	-174	-0-	8	1	64	3	Y	2	2	0	-0-
							2	9							
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	67	1	704	3	Y	2	2	0	-0-
							10	4	2	9					
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	72	1	827	3	Y	-0-			-0-
							18	4							
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	56	1	620	3	Y	-0-			-0-
							11	4							
11	750	N	597	-0-	-153	-0-	53	1	543	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
12	961	N	465	-0-	-496	-0-	37	1	423	3	Y	-0-			-0-
							5	4							

TOTAL GAS PROD: 5,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149839 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	341	N	260	-0-	-81	-0-	21	1	239	3	Y	-0-			-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	23	1	257	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	30	1	356	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
04	240	N	32	-0-	-208	-0-	3	1	28	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
05	310	N	117	-0-	-193	-0-	11	1	104	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
06	300	N	87	-0-	-213	-0-	9	1	71	3	Y	-0-			-0-
							7	4							
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	Y	-0-			-0-
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	47	1	498	3	Y	-0-			-0-
							7	4							
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	53	1	603	3	Y	-0-			-0-
							13	4							
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	40	1	446	3	Y	-0-			-0-
							8	4							
11	540	N	316	-0-	-224	-0-	28	1	288	3	Y	-0-			-0-
12	682	N	246	-0-	-436	-0-	20	1	223	3	Y	-0-			-0-
							3	4							

TOTAL GAS PROD: 3,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149840 COMPL. DATE 07/29/1993 TOTAL DEPTH 8595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	22	1	242	3	Y	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	17	1	188	3	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	20	1	233	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
04	240	N	141	-0-	-99	-0-	13	1	122	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
05	217	N	79	-0-	-138	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	210	N	56	-0-	-154	-0-	6	1	45	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	155	N	41	-0-	-114	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	18	1	194	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	180	N	85	-0-	-95	-0-	8	1	77	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	65	-0-	-59	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 1,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149841 COMPL. DATE 09/07/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	27	1	298	3	Y	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	20	1	235	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	23	1	273	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	120	N	24	-0-	-96	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	279	N	79	-0-	-200	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	270	N	55	-0-	-215	-0-	6	1	44	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	Y	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	43	1	449	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	34	1	392	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	30	1	324	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
11	480	N	198	-0-	-282	-0-	18	1	180	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	153	-0-	-312	-0-	12	1	140	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 2,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	Y	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	93	N	45	-0-	-48	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	20	-0-	-42	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 407 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	413	N	413	-0-	-0-	-0-	33	1	379	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	280	N	189	-0-	-91	-0-	15	1	173	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	341	N	236	-0-	-105	-0-	18	1	217	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	330	N	128	-0-	-202	-0-	13	1	110	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
05	186	N	71	-0-	-115	-0-	7	1	63	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	180	N	51	-0-	-129	-0-	5	1	42	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	124	N	36	-0-	-88	-0-	5	1	31	3	Y	-0-					-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	42	1	452	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	48	1	551	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	23	1	252	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
11	480	N	124	-0-	-356	-0-	11	1	113	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	96	-0-	-524	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 2,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149846 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	41	1	459	3	N	-0-					-0-
							1	4									
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	35	1	395	3	N	-0-					-0-
							4	4									
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	29	1	341	3	N	-0-					-0-
							1	4									
04	480	N	147	-0-	-333	-0-	14	1	127	3	N	-0-					-0-
							6	4									
05	465	N	358	-0-	-107	-0-	32	1	319	3	N	-0-					-0-
							7	4									
06	360	N	4	-0-	-356	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	45	1	479	3	N	-0-					-0-
							7	4									
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	47	1	543	3	N	-0-					-0-
							12	4									
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	47	1	517	3	N	-0-					-0-
							9	4									
11	480	N	247	-0-	-233	-0-	22	1	225	3	N	-0-					-0-
12	496	N	242	-0-	-254	-0-	19	1	220	3	N	-0-					-0-
							3	4									

TOTAL GAS PROD: 4,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149848 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	36	1	411	3	Y	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	37	1	428	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	42	1	494	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	420	N	213	-0-	-207	-0-	21	1	183	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
05	527	N	515	-0-	-12	-0-	46	1	460	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
06	510	N	6	-0-	-504	-0-	5	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	527	N	254	-0-	-273	-0-	21	1	229	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	23	1	265	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	20	1	224	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	240	N	71	-0-	-169	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	70	-0-	-240	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 3,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	454	N	454	-0-	-0-	-0-	35 1	1 4	406 12	3 9	Y	11	11	0			1
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	31 4	1 4	350 6	3 9	Y	5	5	0			1
03	465	N	452	-0-	-13	-0-	35 1	1 4	416	3	Y	-0-	1	0			-0-
04	450	N	180	-0-	-270	-0-	18 7	1 4	155	3	Y	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	40 9	1 4	398	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	342	-0-	-108	-0-	36 29	1 4	277	3	Y	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	37 1	1 4	290	3	Y	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	45 7	1 4	476	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	296	-0-	-34	-0-	23 6	1 4	267	3	Y	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	28 6	1 4	312	3	Y	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	28	1	282	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	304	-0-	-6	-0-	25 4	1 4	275	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149852 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	258	-0-	-145	-0-	21	1	237	3	Y	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	55	1	625	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	56	1	673	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	240	N	37	-0-	-203	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	744	N	636	-0-	-108	-0-	57	1	567	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
06	690	N	7	-0-	-683	-0-	6	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	651	N	540	-0-	-111	-0-	47	1	486	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	62	1	707	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	115	1	1256	3	Y	3	3	0			-0-
							22	4	3	9							
11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	153	1	1554	3	Y	7	6	0			1
							1	4	8	9							
*12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	135	1	1525	3	Y	3	4	0			-0-
							18	4	3	9							

TOTAL GAS PROD: 8,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 11 RRCID -> 149853 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	109	-0-	-46	-0-	9	1	98	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	90	N	10	-0-	-80	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	129	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	83	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	10	1	75	3	Y	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	125	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 1,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149854 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	355	-0-	-17	-0-	29	1	326	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	282	-0-	-26	-0-	23	1	256	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	403	N	278	-0-	-125	-0-	22	1	255	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	330	N	106	-0-	-224	-0-	10	1	92	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	37	1	369	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	47	1	360	3	Y	-0-					-0-
							38	4									
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	40	1	315	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	49	1	517	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	25	1	289	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
10	310	N	308	-0-	-2	-0-	26	1	277	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	23	1	235	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	254	-0-	-87	-0-	20	1	231	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

TOTAL GAS PROD: 3,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149855 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8024 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	113	3	Y	32	31	0			2
							35	9									
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	Y	6	7	0			1
							1	4	7	9							
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	-0-	1	0			-0-
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	138	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	150	3	Y	-0-					-0-
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	148	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 1,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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

01	527	N	371	-0-	-156	-0-	29	1	336	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	33	1	372	3	Y	5	4	0			1
							4	4	6	9							
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	32	1	391	3	Y	7	7	0			1
							1	4	8	9							
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	40	1	358	3	Y	7	7	0			1
							17	4	8	9							
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	43	1	425	3	Y	6	6	0			1
							9	4	7	9							
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
08	496	N	354	-0-	-142	-0-	30	1	317	3	Y	3	3	0			-0-
							4	4	3	9							
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	41	1	478	3	Y	6	5	0			1
							11	4	7	9							
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	44	1	489	3	Y	7	7	0			1
							9	4	8	9							
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	42	1	424	3	Y	5	6	0			-0-
							1	4	6	9							
12	558	N	456	-0-	-102	-0-	36	1	411	3	Y	4	4	0			-0-
							5	4	4	9							

TOTAL GAS PROD: 4,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'U' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149864 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 8440 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	434	N	421	-0-	-13	-0-	35	1	385	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	31	1	348	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	33	1	384	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	420	N	62	-0-	-358	-0-	7	1	53	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	60	1	588	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	465	N	421	-0-	-44	-0-	36	1	380	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	48	1	545	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	50	1	559	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	45	1	460	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
12	620	N	429	-0-	-191	-0-	35	1	386	3	Y	4	4	0			-0-
							4	4	4	9							

TOTAL GAS PROD: 4,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

STERLING 'U' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149865 COMPL. DATE 10/24/1993 TOTAL DEPTH 8440 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	558	N	332	-0-	-226	-0-	27	1	299	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
02	448	N	248	-0-	-200	-0-	20	1	224	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
03	372	N	266	-0-	-106	-0-	20	1	245	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	330	N	38	-0-	-292	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	33	1	341	3	Y	7	6	0			1
							7	4	8	9							
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	44	1	353	3	Y	10	10	0			1
							38	4	11	9							
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	51	1	404	3	Y	14	14	0			1
							1	4	15	9							
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	41	1	433	3	Y	10	10	0			1
							7	4	11	9							
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	42	1	475	3	Y	6	6	0			1
							10	4	7	9							
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	44	1	486	3	Y	7	7	0			1
							9	4	8	9							
11	480	N	456	-0-	-24	-0-	41	1	406	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
12	558	N	380	-0-	-178	-0-	29	1	338	3	Y	8	8	0			1
							4	4	9	9							

TOTAL GAS PROD: 4,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	432	N	432	-0-	-0-	-0-	35	1	396	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	392	N	234	-0-	-158	-0-	19	1	213	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	496	N	201	-0-	-295	-0-	16	1	184	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	420	N	81	-0-	-339	-0-	8	1	70	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	248	N	199	-0-	-49	-0-	18	1	177	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	180	N	2	-0-	-178	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	15	1	167	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	24	1	271	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	34	1	369	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	23	1	226	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	245	-0-	-65	-0-	20	1	223	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 2,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'Y' FEE WELL #: 5 RRCID -> 150870 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8068 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	50	1	785	3	Y	8	8	0			1
							1	4	9	9							
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	51	1	889	3	Y	9	9	0			1
							9	4	10	9							
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	65	1	1107	3	Y	10	9	0			2
							4	4	11	9							
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	69	1	1094	3	Y	11	11	0			2
							50	4	12	9							
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	68	1	1073	3	Y	11	12	0			1
							22	4	12	9							
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	79	1	1203	3	Y	9	9	0			1
							127	4	10	9							
07	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	76	1	1164	3	Y	12	11	0			2
							4	4	13	9							
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	82	1	1225	3	Y	12	13	0			1
							17	4	13	9							
09	1290	N	1177	-0-	-113	-0-	68	1	1077	3	Y	7	6	0			2
							24	4	8	9							
10	1271	N	1109	-0-	-162	-0-	64	1	1024	3	Y	2	4	0			-0-
							19	4	2	9							
11	1290	N	1221	-0-	-69	-0-	76	1	1140	3	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
12	1209	N	1128	-0-	-81	-0-	63	1	1049	3	Y	3	3	0			-0-
							13	4	3	9							

TOTAL GAS PROD: 14,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'AA' FEE WELL #: 1 RRCID -> 154214 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8093 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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

	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	124	-0-	-155	-0-	10 1	114 3	Y	-0-			-0-
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	23 1 3 4	260 3	Y	-0-			-0-
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	40 1 2 4	481 3	Y	-0-			-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	18 1 8 4	169 3	Y	-0-			-0-
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	44 1 9 4	434 3	Y	-0-			-0-
06	510 N	324	-0-	-186	-0-	34 1 28 4	262 3	Y	-0-			-0-
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	28 1 1 4	220 3	Y	-0-			-0-
08	496 N	401	-0-	-95	-0-	34 1 5 4	362 3	Y	-0-			-0-
09	330 N	224	-0-	-106	-0-	18 1 4 4	202 3	Y	-0-			-0-
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	26 1 5 4	286 3	Y	-0-			-0-
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	30 1 1 4	308 3	Y	-0-			-0-
*12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	27 1 4 4	302 3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 15 RRCID -> 155143 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8101 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	27	1	296	3	Y	9	8	0			1
							1	4	10	9							
02	252	N	213	-0-	-39	-0-	16	1	180	3	Y	14	13	0			2
							2	4	15	9							
03	310	N	175	-0-	-135	-0-	12	1	155	3	Y	6	7	0			1
							1	4	7	9							
04	300	N	68	-0-	-232	-0-	7	1	57	3	Y	2	3	0			-0-
							2	4	2	9							
05	248	N	162	-0-	-86	-0-	14	1	142	3	Y	3	3	0			-0-
							3	4	3	9							
06	180	N	100	-0-	-80	-0-	11	1	78	3	Y	2	2	0			-0-
							9	4	2	9							
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	Y	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	23	1	240	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	35	1	397	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	38	1	417	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
11	270	N	122	-0-	-148	-0-	11	1	111	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	119	-0-	-346	-0-	10	1	108	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 2,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	668	N	668	-0-	-0-	-0-	53	1	602	3	Y	11	11	0			1
							1	4	12	9							
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	44	1	512	3	Y	7	7	0			1
							5	4	8	9							
03	744	N	630	-0-	-114	-0-	48	1	571	3	Y	8	8	0			1
							2	4	9	9							
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	84	1	743	3	Y	9	9	0			1
							34	4	10	9							
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	98	1	977	3	Y	6	6	0			1
							20	4	7	9							
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	102	1	800	3	Y	5	5	0			1
							85	4	6	9							
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	116	1	916	3	Y	7	7	0			1
							2	4	8	9							
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	71	1	740	3	Y	6	6	0			1
							11	4	7	9							
09	690	N	563	-0-	-127	-0-	44	1	502	3	Y	5	5	0			1
							11	4	6	9							
10	713	N	578	-0-	-135	-0-	47	1	514	3	Y	7	7	0			1
							9	4	8	9							
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	54	1	543	3	Y	5	6	0			-0-
							1	4	6	9							
*12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	55	1	609	3	Y	4	4	0			-0-
							6	4	4	9							

TOTAL GAS PROD: 9,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. WELL #: 16 RRCID -> 155876 COMPL. DATE 08/14/1986 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7862 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	562	-0-	-27	-0-	34	1	527	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	33	1	571	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	38	1	643	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	510	N	114	-0-	-396	-0-	7	1	103	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	40	1	631	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	37	1	570	3	Y	-0-					-0-
							60	4									
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	42	1	629	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	48	1	741	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	43	1	692	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	38	1	625	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	38	1	587	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	682	N	629	-0-	-53	-0-	34	1	588	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

TOTAL GAS PROD: 7,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPE-ANDREWS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155879 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7978 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	42	1	664	3	Y	9	8	0			1
							1	4	10	9							
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	33	1	587	3	Y	5	5	0			1
							7	4	6	9							
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	38	1	648	3	Y	5	5	0			1
							2	4	6	9							
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	42	1	692	3	Y	14	14	0			1
							32	4	15	9							
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	36	1	574	3	Y	7	7	0			1
							12	4	8	9							
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	34	1	506	3	Y	6	6	0			1
							54	4	7	9							
07	620	N	602	-0-	-18	-0-	37	1	560	3	Y	4	5	0			-0-
							1	4	4	9							
08	620	N	601	-0-	-19	-0-	37	1	552	3	Y	4	4	0			-0-
							8	4	4	9							
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	35	1	553	3	Y	5	4	0			1
							12	4	6	9							
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	39	1	623	3	Y	7	7	0			1
							12	4	8	9							
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	42	1	635	3	Y	7	7	0			1
							1	4	8	9							
*12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	40	1	680	3	Y	6	6	0			1
							8	4	7	9							

TOTAL GAS PROD: 7,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "T" FEE WELL #: 1 RRCID -> 155882 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 8221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	661	N	661	-0-	-0-	-0-		53	1	603	3	Y	4	4	0			-0-
								1	4	4	9							
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-		44	1	505	3	Y	12	10	0			2
								5	4	13	9							
03	558	N	482	-0-	-76	-0-		36	1	431	3	Y	13	13	0			2
								1	4	14	9							
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-		59	1	516	3	Y	3	5	0			-0-
								24	4	3	9							
05	496	N	486	-0-	-10	-0-		43	1	428	3	Y	5	5	0			-0-
								9	4	6	9							
06	450	N	397	-0-	-53	-0-		40	1	318	3	Y	5	5	0			-0-
								33	4	6	9							
07	496	N	421	-0-	-75	-0-		47	1	364	3	Y	8	7	0			1
								1	4	9	9							
08	496	N	426	-0-	-70	-0-		36	1	377	3	Y	6	6	0			1
								6	4	7	9							
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-		33	1	386	3	Y	6	6	0			1
								9	4	7	9							
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-		46	1	508	3	Y	9	9	0			1
								9	4	10	9							
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-		46	1	466	3	Y	9	9	0			1
								1	4	10	9							
*12	587	N	587	-0-	-0-	-0-		47	1	524	3	Y	9	9	0			1
								6	4	10	9							

TOTAL GAS PROD: 6,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

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	682	N	634	-0-	-48	-0-		51	1	576	3	Y	5	5	0			-0-
								1	4	6	9							
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-		46	1	530	3	Y	7	6	0			1
								6	4	8	9							
03	558	N	519	-0-	-39	-0-		40	1	470	3	Y	7	7	0			1
								1	4	8	9							
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-		114	1	1002	3	Y	10	10	0			1
								46	4	11	9							
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-		110	1	1099	3	Y	12	12	0			1
								23	4	13	9							
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-		115	1	906	3	Y	12	12	0			1
								96	4	13	9							
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-		132	1	1036	3	Y	19	18	0			2
								3	4	21	9							
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-		102	1	1073	3	Y	13	14	0			1
								16	4	14	9							
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-		96	1	1097	3	Y	16	15	0			2
								25	4	18	9							
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-		93	1	1028	3	Y	13	14	0			1
								18	4	14	9							
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-		83	1	836	3	Y	5	6	0			-0-
								1	4	6	9							
*12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-		82	1	933	3	Y	4	4	0			-0-
								11	4	4	9							

TOTAL GAS PROD: 12,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	930	N	756	-0-	-174	-0-	60	1	685	3	Y	9	9	0			1
							1	4	10	9							
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	66	1	761	3	Y	19	17	0			3
							8	4	21	9							
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	74	1	885	3	Y	32	31	0			4
							4	4	35	9							
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	79	1	695	3	Y	11	14	0			1
							32	4	12	9							
05	899	N	813	-0-	-86	-0-	72	1	714	3	Y	12	12	0			1
							14	4	13	9							
06	870	N	721	-0-	-149	-0-	72	1	576	3	Y	11	11	0			1
							61	4	12	9							
07	806	N	742	-0-	-64	-0-	82	1	642	3	Y	15	15	0			1
							1	4	17	9							
08	806	N	749	-0-	-57	-0-	63	1	665	3	Y	11	11	0			1
							9	4	12	9							
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	60	1	679	3	Y	13	12	0			2
							15	4	14	9							
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	62	1	694	3	Y	14	14	0			2
							12	4	15	9							
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	70	1	711	3	Y	10	11	0			1
							1	4	11	9							
*12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	72	1	815	3	Y	9	9	0			1
							10	4	10	9							

TOTAL GAS PROD: 9,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'X' FEE WELL #: 9 RRCID -> 157131 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7916 - 8272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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-

COPE, E. B. WELL #: 8 RRCID -> 160026 COMPL. DATE 12/07/1983 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7864 - 8252

01	651	N	612	-0-	-39	-0-	37	1	574	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	27	1	464	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	527	N	313	-0-	-214	-0-	17	1	295	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	570	N	52	-0-	-518	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	279	N	268	-0-	-11	-0-	16	1	247	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	270	N	220	-0-	-50	-0-	12	1	188	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	207	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	279	N	219	-0-	-60	-0-	14	1	202	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	210	N	171	-0-	-39	-0-	10	1	157	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	217	N	154	-0-	-63	-0-	9	1	143	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	Y	-0-					-0-
*12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	286	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

TOTAL GAS PROD: 3,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. "B" WELL #: 3 RRCID -> 160030 COMPL. DATE 11/24/1983 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7902 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	34	1	531	3	Y	10	9	0			1
							1	4	11	9							
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	39	1	687	3	Y	9	9	0			1
							7	4	10	9							
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	41	1	697	3	Y	10	10	0			1
							3	4	11	9							
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	56	1	902	3	Y	12	12	0			1
							41	4	13	9							
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	53	1	848	3	Y	8	8	0			1
							17	4	9	9							
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	40	1	610	3	Y	-0-	1	0			-0-
							64	4									
07	775	N	714	-0-	-61	-0-	45	1	668	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	50	1	756	3	Y	2	2	0			-0-
							11	4	2	9							
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	52	1	827	3	Y	10	9	0			1
							18	4	11	9							
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	45	1	711	3	Y	8	8	0			1
							13	4	9	9							
11	780	N	774	-0-	-6	-0-	48	1	722	3	Y	3	4	0			-0-
							1	4	3	9							
12	899	N	762	-0-	-137	-0-	41	1	709	3	Y	3	3	0			-0-
							9	4	3	9							

TOTAL GAS PROD: 9,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

STERLING "S" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160031 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7796 - 8035

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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	837	N	809	-0-	-28	-0-	65	1	737	3	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	94	1	1084	3	Y	26	22	0			4
							12	4	29	9							
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	101	1	1202	3	Y	38	37	0			5
							4	4	42	9							
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	107	1	944	3	Y	13	17	0			1
							43	4	14	9							
05	1209	N	1102	-0-	-107	-0-	97	1	968	3	Y	15	15	0			1
							20	4	17	9							
06	1170	N	986	-0-	-184	-0-	101	1	787	3	Y	14	14	0			1
							83	4	15	9							
07	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	114	1	889	3	Y	23	22	0			2
							2	4	25	9							
08	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	88	1	922	3	Y	17	17	0			2
							13	4	19	9							
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	82	1	942	3	Y	19	18	0			3
							21	4	21	9							
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	91	1	990	3	Y	14	15	0			2
							17	4	15	9							
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	64	1	644	3	Y	9	10	0			1
							1	4	10	9							
*12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	62	1	698	3	Y	9	9	0			1
							8	4	10	9							

TOTAL GAS PROD: 12,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 170201 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7921 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	779	N	779	-0-	-0-	-0-	45 1	1 4	713 20	3 9	Y	18	18	0			1
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	39 7	1 4	651 17	3 9	Y	15	14	0			2
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	41 3	1 4	705 15	3 9	Y	14	14	0			2
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	41 30	1 4	650 21	3 9	Y	19	19	0			2
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	47 15	1 4	745 14	3 9	Y	13	14	0			1
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	48 78	1 4	745 20	3 9	Y	18	17	0			2
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	54 2	1 4	824 14	3 9	Y	13	14	0			1
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	42 9	1 4	656 9	3 9	Y	8	8	0			1
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	41 14	1 4	657 8	3 9	Y	7	7	0			1
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	46 13	1 4	741 17	3 9	Y	15	14	0			2
11	570	N	545	-0-	-25	-0-	33 19	1 9	493	3	Y	17	18	0			1
*12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	37 7	1 4	618 14	3 9	Y	13	13	0			1

TOTAL GAS PROD: 9,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'X' FEE WELL #: 13 RRCID -> 193279 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7802 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	310	N	289	-0-	-21	-0-	17	1	272	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	207	-0-	-73	-0-	11	1	194	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	310	N	244	-0-	-66	-0-	13	1	230	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	37	1	598	3	Y	35	32	0			3
							28	4	39	9							
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	35	1	550	3	Y	26	27	0			2
							12	4	29	9							
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	30	1	456	3	Y	17	17	0			2
							48	4	19	9							
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	35	1	525	3	Y	20	20	0			2
							1	4	22	9							
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	30	1	458	3	Y	13	14	0			1
							7	4	14	9							
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	31	1	492	3	Y	14	13	0			2
							11	4	15	9							
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	30	1	468	3	Y	15	15	0			2
							9	4	17	9							
11	480	N	462	-0-	-18	-0-	28	1	424	3	Y	9	10	0			1
							10	9									
12	558	N	476	-0-	-82	-0-	25	1	435	3	Y	10	10	0			1
							5	4	11	9							

TOTAL GAS PROD: 5,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	355	N	355	-0-		-0-		-0-	20	1	319	3		Y	14	14	0			1
									1	4	15	9								
02	589	N	589	-0-		-0-		-0-	29	1	491	3		Y	58	51	0			8
									5	4	64	9								
03	950	N	950	-0-		-0-		-0-	48	1	827	3		Y	65	65	0			8
									3	4	72	9								
04	427	N	427	-0-		-0-		-0-	24	1	378	3		Y	7	14	0			1
									17	4	8	9								
05	558	N	432	-0-		-126		-0-	25	1	395	3		Y	4	5	0			-0-
									8	4	4	9								
06	540	N	404	-0-		-136		-0-	22	1	343	3		Y	3	3	0			-0-
									36	4	3	9								
07	465	N	427	-0-		-38		-0-	26	1	396	3		Y	4	4	0			-0-
									1	4	4	9								
08	434	N	381	-0-		-53		-0-	23	1	350	3		Y	3	3	0			-0-
									5	4	3	9								
09	436	N	436	-0-		-0-		-0-	25	1	394	3		Y	7	6	0			1
									9	4	8	9								
10	500	N	500	-0-		-0-		-0-	28	1	456	3		Y	7	7	0			1
									8	4	8	9								
11	486	N	486	-0-		-0-		-0-	30	1	442	3		Y	12	12	0			1
									1	4	13	9								
*12	501	N	501	-0-		-0-		-0-	27	1	452	3		Y	15	14	0			2
									5	4	17	9								

TOTAL GAS PROD: 5,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	550	-0-		-8		-0-	32	1	509	3		Y	7	7	0			1
									1	4	8	9								
02	569	N	569	-0-		-0-		-0-	31	1	523	3		Y	8	8	0			1
									6	4	9	9								
03	776	N	776	-0-		-0-		-0-	42	1	721	3		Y	9	9	0			1
									3	4	10	9								
04	769	N	769	-0-		-0-		-0-	42	1	684	3		Y	11	11	0			1
									31	4	12	9								
05	745	N	745	-0-		-0-		-0-	42	1	678	3		Y	10	10	0			1
									14	4	11	9								
06	652	N	652	-0-		-0-		-0-	36	1	550	3		Y	7	7	0			1
									58	4	8	9								
07	892	N	892	-0-		-0-		-0-	54	1	826	3		Y	9	9	0			1
									2	4	10	9								
08	652	N	652	-0-		-0-		-0-	38	1	596	3		Y	8	8	0			1
									9	4	9	9								
09	769	N	769	-0-		-0-		-0-	43	1	700	3		Y	10	10	0			1
									15	4	11	9								
10	831	N	831	-0-		-0-		-0-	48	1	757	3		Y	11	11	0			1
									14	4	12	9								
11	778	N	778	-0-		-0-		-0-	47	1	716	3		Y	13	13	0			1
									1	4	14	9								
*12	787	N	787	-0-		-0-		-0-	42	1	722	3		Y	13	13	0			1
									9	4	14	9								

TOTAL GAS PROD: 8,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 195426 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7946 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	225	X	225	-0-	-0-	-0-	14	1	208	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	330	X	330	-0-	-0-	-0-	18	1	305	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	16	1	262	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	215	-0-	-126	-0-	11	1	202	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 1,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING 'T' FEE WELL #: 6 RRCID -> 198432 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7801 - 8177

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	73	1	833	3	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	78	1	890	3	Y	13	11	0			2
							9	4	14	9							
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	78	1	919	3	Y	19	19	0			2
							4	4	21	9							
04	840	N	812	-0-	-28	-0-	78	1	694	3	Y	7	8	0			1
							32	4	8	9							
05	930	N	737	-0-	-193	-0-	66	1	653	3	Y	4	5	0			-0-
							14	4	4	9							
06	900	N	669	-0-	-231	-0-	68	1	539	3	Y	5	5	0			-0-
							56	4	6	9							
07	775	N	704	-0-	-71	-0-	78	1	616	3	Y	8	7	0			1
							1	4	9	9							
08	744	N	422	-0-	-322	-0-	36	1	377	3	Y	3	4	0			-0-
							6	4	3	9							
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	57	1	653	3	Y	7	6	0			1
							14	4	8	9							
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	63	1	690	3	Y	5	5	0			1
							12	4	6	9							
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	69	1	699	3	Y	8	8	0			1
							1	4	9	9							
*12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	69	1	788	3	Y	9	9	0			1
							9	4	10	9							

TOTAL GAS PROD: 9,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	682	N	628	-0-	-54	-0-	51	1	571	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	65	1	740	3	Y	3	3	0			-0-
							8	4	3	9							
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	77	1	913	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	570	N	126	-0-	-444	-0-	13	1	108	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
05	837	N	782	-0-	-55	-0-	70	1	698	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
06	900	N	662	-0-	-238	-0-	68	1	538	3	Y	-0-					-0-
							56	4									
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	68	1	538	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	775	N	617	-0-	-158	-0-	53	1	556	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
09	660	N	630	-0-	-30	-0-	49	1	569	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	55	1	595	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	57	1	583	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	56	1	645	3	Y	4	4	0			-0-
							7	4	4	9							

TOTAL GAS PROD: 7,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

COPE, E. B. WELL #: 14 RRCID -> 203713 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7884 - 8182

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	314	X	314	-0-	-0-	-0-	19	1	291	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	596	X	596	-0-	-0-	-0-	35	1	549	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	31	1	496	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	22	1	335	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	315	-0-	-212	-0-	18	1	293	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

TOTAL GAS PROD: 2,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. WELL #: 7 RRCID -> 203718 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7856 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	329	X	329	-0-	-0-	-0-	20 4	1 4	305	3	Y	-0-					-0-
09	514	X	514	-0-	-0-	-0-	29 10	1 4	475	3	Y	-0-					-0-
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	26 8	1 4	429	3	Y	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	23	1	340	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	229	-0-	-236	-0-	12 2	1 4	215	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING 'U' FEE WELL #: 2 RRCID -> 203735 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8008 - 8295

01	713	N	682	-0-	-31	-0-	55 1	1 4	620 6	3 9	Y	5	6	0			-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	42 5	1 4	481 22	3 9	Y	20	17	0			3
03	713	N	599	-0-	-114	-0-	45 2	1 4	528 24	3 9	Y	22	22	0			3
04	690	N	501	-0-	-189	-0-	48 20	1 4	424 9	3 9	Y	8	10	0			1
05	620	N	445	-0-	-175	-0-	39 8	1 4	385 13	3 9	Y	12	12	0			1
06	600	N	437	-0-	-163	-0-	44 36	1 4	345 12	3 9	Y	11	11	0			1
07	527	N	461	-0-	-66	-0-	50 1	1 4	395 15	3 9	Y	14	14	0			1
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	37 6	1 4	392 4	3 9	Y	4	5	0			-0-
09	450	N	402	-0-	-48	-0-	31 8	1 4	363	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	411	-0-	-54	-0-	34 6	1 4	371	3	Y	-0-					-0-
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	40 6	1 9	401	3	Y	5	5	0			-0-
*12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	39 5	1 4	432 4	3 9	Y	4	4	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

COPE, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 204011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7820 - 8078

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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. WELL #: 4 RRCID -> 204012 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	26	-0-	-284	-0-	1	1	24	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	260	3	Y	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	25	1	418	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	25	1	401	3	Y	4	4	0			-0-
							8	4	4	9							
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	22	1	350	3	Y	7	6	0			1
							37	4	8	9							
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	26	1	386	3	Y	7	7	0			1
							1	4	8	9							
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	28	1	422	3	Y	7	7	0			1
							7	4	8	9							
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	24	1	376	3	Y	6	6	0			1
							9	4	7	9							
10	403	N	375	-0-	-28	-0-	22	1	340	3	Y	6	6	0			1
							6	4	7	9							
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	27	1	414	3	Y	5	6	0			-0-
							1	4	6	9							
*12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	26	1	442	3	Y	8	7	0			1
							5	4	9	9							

TOTAL GAS PROD: 4,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. WELL #: 9 RRCID -> 204015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7854 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	415	X	415	-0-	-0-	-0-	25	1	384	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
09	672	X	672	-0-	-0-	-0-	39	1	619	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	35	1	559	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	34	1	515	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	620	N	460	-0-	-160	-0-	25	1	430	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

TOTAL GAS PROD: 2,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPE, E. B. WELL #: 13 RRCID -> 204019 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7790 - 8046

01	1147	N	1051	-0-	-96	-0-	63	1	981	3	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	58	1	993	3	Y	5	4	0			1
							11	4	6	9							
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	57	1	961	3	Y	-0-	1	0			-0-
							4	4									
04	960	N	170	-0-	-790	-0-	9	1	154	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	68	1	1078	3	Y	1	1	0			-0-
							22	4	1	9							
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	73	1	1118	3	Y	3	3	0			-0-
							118	4	3	9							
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	82	1	1236	3	Y	3	3	0			-0-
							3	4	3	9							
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	94	1	1420	3	Y	3	3	0			-0-
							21	4	3	9							
09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	79	1	1257	3	Y	3	3	0			-0-
							28	4	3	9							
10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	71	1	1135	3	Y	3	3	0			-0-
							20	4	3	9							
11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	78	1	1181	3	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
*12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	74	1	1235	3	Y	7	6	0			1
							14	4	8	9							

TOTAL GAS PROD: 13,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	338	X	338	-0-	-0-	-0-	21 4	1 4	313	3	Y	-0-					-0-
09	577	X	577	-0-	-0-	-0-	34 12	1 4	531	3	Y	-0-					-0-
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	30 9	1 4	479	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	292	-0-	-38	-0-	18	1	274	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	220	-0-	-307	-0-	12 2	1 4	206	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 3 RRCID -> 207899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8052 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	24 3	1 9	268	3	Y	3	3	0			-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	17 2	1 4	208 8	3 9	Y	7	6	0			1
03	248	N	184	-0-	-64	-0-	14 1	1 4	160 9	3 9	Y	8	8	0			1
04	270	N	70	-0-	-200	-0-	7 3	1 4	56 4	3 9	Y	4	5	0			-0-
05	248	N	166	-0-	-82	-0-	14 3	1 4	142 7	3 9	Y	6	6	0			-0-
06	180	N	3	-0-	-177	-0-	2	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	25 4	1 4	257 1	3 9	Y	1	1	0			-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	35 9	1 4	406	3	Y	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	29 6	1 4	320	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	93	-0-	-177	-0-	8	1	85	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	92	-0-	-373	-0-	8 1	1 4	83	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MAHAFFEY, P.T. WELL #: 3 RRCID -> 213968 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7751 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 16 RRCID -> 218240 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8064 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	22	1	257	3	Y	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	35	1	387	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	20	1	238	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	270	N	88	-0-	-182	-0-	8	1	76	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	465	N	225	-0-	-240	-0-	21	1	200	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	240	N	2	-0-	-238	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	20	1	208	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	25	1	278	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	29	1	319	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	19	1	193	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	310	N	208	-0-	-102	-0-	16	1	190	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 2,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. WELL #: 12 RRCID -> 219582 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7788 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	441	-0-	-24	-0-	27	1	413	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	25	1	420	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	25	1	428	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	420	N	76	-0-	-344	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	29	1	459	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	30	1	449	3	Y	-0-					-0-
							47	4									
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	33	1	496	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	38	1	568	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	31	1	503	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	29	1	454	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	30	1	456	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	28	1	487	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

TOTAL GAS PROD: 5,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING 'P' FEE WELL #: 2 RRCID -> 219681 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7601 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	56	1	886	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
02	700	N	684	-0-	-16	-0-	38	1	637	3	Y	2	2	0			-0-
							7	4	2	9							
03	806	N	486	-0-	-320	-0-	26	1	458	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
04	780	N	706	-0-	-74	-0-	39	1	636	3	Y	2	2	0			-0-
							29	4	2	9							
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	56	1	885	3	Y	5	4	0			1
							18	4	6	9							
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	46	1	712	3	Y	6	6	0			1
							75	4	7	9							
07	620	N	365	-0-	-255	-0-	22	1	338	3	Y	4	4	0			1
							1	4	4	9							
08	713	N	570	-0-	-143	-0-	34	1	525	3	Y	3	4	0			-0-
							8	4	3	9							
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	41	1	660	3	Y	5	4	0			1
							14	4	6	9							
10	372	N	273	-0-	-99	-0-	15	1	251	3	Y	3	4	0			-0-
							4	4	3	9							
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	47	1	690	3	Y	6	5	0			1
							1	4	7	9							
*12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	26	1	440	3	Y	7	7	0			1
							5	4	8	9							

TOTAL GAS PROD: 7,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "P" FEE WELL #: 1 RRCID -> 219838 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7707 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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

01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	76	1	1194	3	Y	11	11	0			1
							1	4	12	9							
02	980	N	929	-0-	-51	-0-	49	1	854	3	Y	15	15	0			1
							9	4	17	9							
03	1271	N	978	-0-	-293	-0-	53	1	901	3	Y	19	16	0			4
							3	4	21	9							
04	1260	N	918	-0-	-342	-0-	50	1	815	3	Y	14	15	0			3
							38	4	15	9							
05	1054	N	869	-0-	-185	-0-	51	1	786	3	Y	14	15	0			2
							17	4	15	9							
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	55	1	841	3	Y	12	12	0			2
							88	4	13	9							
07	961	N	867	-0-	-94	-0-	53	1	798	3	Y	13	13	0			2
							2	4	14	9							
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	56	1	840	3	Y	9	10	0			1
							12	4	10	9							
09	990	N	893	-0-	-97	-0-	52	1	815	3	Y	7	6	0			2
							18	4	8	9							
10	868	N	798	-0-	-70	-0-	46	1	736	3	Y	3	5	0			-0-
							13	4	3	9							
11	900	N	877	-0-	-23	-0-	55	1	817	3	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
12	930	N	729	-0-	-201	-0-	40	1	678	3	Y	3	3	0			-0-
							8	4	3	9							

TOTAL GAS PROD: 11,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

STERLING 'AA' FEE WELL #: 3 RRCID -> 219846 COMPL. DATE 06/12/1945 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8196 - 8464

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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'Y' FEE WELL #: 9 RRCID -> 220455 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8163 - 8284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	214 N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	189	3	Y	12	13	0		1
						13	9								
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	201	3	Y	9	9	0		1
						2	4	10	9						
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	241	3	Y	7	7	0		1
						1	4	8	9						
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	165	3	Y	10	9	0		2
						8	4	11	9						
05	217 N	192	-0-	-25	-0-	11	1	166	3	Y	10	11	0		1
						4	4	11	9						
06	210 N	189	-0-	-21	-0-	10	1	151	3	Y	11	11	0		1
						16	4	12	9						
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	161	3	Y	12	11	0		2
						1	4	13	9						
08	186 N	108	-0-	-78	-0-	6	1	91	3	Y	9	10	0		1
						1	4	10	9						
09	180 N	35	-0-	-145	-0-	2	1	32	3	Y	-0-	1	0		-0-
						1	4								
10	186 N	38	-0-	-148	-0-	2	1	35	3	Y	-0-				-0-
						1	4								
11	90 N	11	-0-	-79	-0-	1	1	10	3	Y	-0-				-0-
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REAGAN 'H' FEE WELL #: 5 RRCID -> 238318 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8118 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	620	N	413	-0-	-207	-0-	25 2	1 9	386	3	N	2	2	0			-0-
02	448	N	221	-0-	-227	-0-	12 2	1 4	207	3	N	-0-					-0-
03	589	N	177	-0-	-412	-0-	10 1	1 4	166	3	N	-0-					-0-
04	420	N	297	-0-	-123	-0-	17 12	1 4	264 4	3 9	N	4	4	0			-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	32 10	1 4	504 8	3 9	N	7	6	0			1
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	30 49	1 4	458 3	3 9	N	3	4	0			-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	32 1	1 4	486 4	3 9	N	4	4	0			-0-
08	558	N	555	-0-	-3	-0-	34 7	1 4	511 3	3 9	N	3	3	0			-0-
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	32 12	1 4	517 8	3 9	N	7	6	0			1
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	34 9	1 4	528 6	3 9	N	5	5	0			1
11	540	N	450	-0-	-90	-0-	27 6	1 9	417	3	N	5	6	0			-0-
12	589	N	581	-0-	-8	-0-	31 6	1 4	532 12	3 9	N	11	10	0			1

TOTAL GAS PROD: 5,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC 220855
TERRY, I. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153128 COMPL. DATE 05/29/1980 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8316 - 8526

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

TERRY, I. W. "A" WELL #: 3 RRCID -> 153129 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8205 - 8283

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-

INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC 423716
DOOLEY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 120914 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8125 - 8202

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-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
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	-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-

ESTELLE COUNCIL "70" WELL #: 1 RRCID -> 134497 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8214 - 8464

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

COPE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 153090 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8008 - 8187

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-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					1
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					1
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					1
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					1
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					1
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					1
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					1
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					1
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					1
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					1
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					1
*12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPE, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 153093 COMPL. DATE 04/15/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7968 - 8378

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
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		-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-

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	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	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-

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
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.	-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-

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.	-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-

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	-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-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, 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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

WATSON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 153131 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 8090 - 8332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
WATSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 153132 COMPL. DATE 07/26/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8225 - 8375

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

GLASS, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 157749 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	11	1			17
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	32	1			26
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	1			4
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			1
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
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	-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-

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-

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-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
COPE, R. L. WELL #: 5 D RRCID -> 159295 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 8506 PERF. N/A

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

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	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-

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	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1135	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	677	3	29	9	Y	26	16	1			10
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	616	3	43	9	Y	39	49	1			-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	563	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
*12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
COPE-BODINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 160607 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8156 - 8351

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

01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	168	N	71	-0-	-97	-0-	49	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	186	N	72	-0-	-114	-0-	69	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
*12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

COPE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 164444 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 8496 PERF. N/A

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-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	594	2	6	9	Y	5					5
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	585	2	22	9	Y	20	14	1			11
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-	11	1			-0-
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	158	-0-	-292	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	99	-0-	-118	-0-	99	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,129 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		44	-0-	44	44	44	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		438	-0-	438	482	415	2	23	9	N	21	21	1			-0-
05	14B2 EXT		427	-0-	427	909	427	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		402	-0-	402	1311	402	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		616	-0-	616	1927	616	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		708	-0-	708	2635	708	2			N	-0-					-0-
09	3243	X	608	-0-	-2635	-0-	608	2			N	-0-					-0-
10	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
*12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			Y	-0-					-0-
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			Y	-0-					-0-
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			Y	-0-					-0-
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			Y	-0-					-0-
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-					-0-
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-					-0-
09	750	N	467	-0-	-283	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
*12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,318 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	372	N	230	-0-	-142	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	279	N	59	-0-	-220	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	277	2	36	9	N	33	33	1			-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
08	403	N	278	-0-	-125	-0-	278	2			N	-0-					-0-
09	420	N	176	-0-	-244	-0-	176	2			N	-0-					-0-
10	434	N	323	-0-	-111	-0-	323	2			N	-0-					-0-
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					-0-
*12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
KING ENERGY RESOURCES //CONT.// 465526
FLINT WELL #: 2 RRCID -> 283153 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7665 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	230	-0-	-142	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03	279	N	59	-0-	-220	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	278	2	36	9	N	33	33	1			-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
08	403	N	279	-0-	-124	-0-	279	2			N	-0-					-0-
09	390	N	176	-0-	-214	-0-	176	2			N	-0-					-0-
10	403	N	324	-0-	-79	-0-	324	2			N	-0-					-0-
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					-0-
*12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
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	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					101
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					101
03	279	N	197	-0-	-82	-0-	191	3	6	9	Y	5					106
04	270	N	67	-0-	-203	-0-	67	3			Y	-0-					106
05	341	N	72	-0-	-269	-0-	72	3			Y	-0-					106
06	180	N	63	-0-	-117	-0-	63	3			Y	-0-					106
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					106
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					106
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					106
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					106
*11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					106
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 1,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 217365 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8083 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	38	3	1	9	Y	1					2
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					2
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					2
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					2
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					2
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					2
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-	2	1			-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	212	N	212	-0-	-0-	-0-	211	3	1	9	Y	1					2
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	175	3			Y	-0-					2
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	293	3	13	9	Y	12					14
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	366	3	13	9	Y	12					26
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	398	3	17	9	Y	15					41
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	349	3	30	9	Y	27					68
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	392	3	23	9	Y	21	41	1			48
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					48
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					48
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	374	3	11	9	Y	10					58
*11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	367	3	23	9	Y	21					79
*12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	368	3	23	9	Y	21					100

TOTAL GAS PROD: 4,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	134	3	24	9	Y	22					67
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	111	3	3	9	Y	3					70
03	155	N	97	-0-	-58	-0-	94	3	3	9	Y	3					73
04	150	N	67	-0-	-83	-0-	67	3			Y	-0-					73
05	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	3			Y	-0-					73
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	3			Y	-0-					73
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-	73	1			-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
*11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 983 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

EDMONDSON -A- WELL #: 5 RRCID -> 281801 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8128 - 8387

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	930	3	2	9	N	2					84
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	779	3	9	9	N	8					92
03	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1013	3	4	9	N	4					96
04	900	N	612	-0-	-288	-0-	603	3	9	9	N	8					104
05	868	N	855	-0-	-13	-0-	852	3	3	9	N	3					107
06	990	N	814	-0-	-176	-0-	789	3	25	9	N	23					130
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					130
08	868	N	811	-0-	-57	-0-	811	3			N	-0-					130
09	810	N	593	-0-	-217	-0-	593	3			N	-0-					130
10	713	N	645	-0-	-68	-0-	645	3			N	-0-					130
*11	780	N	597	-0-	-183	-0-	597	3			N	-0-					130
12	620	N	570	-0-	-50	-0-	570	3			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 8,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	960	N	960	-0-	-0-	-0-	958	3	2	9	Y	2					4
02	840	N	796	-0-	-44	-0-	796	3			Y	-0-					4
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			Y	-0-					4
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			Y	-0-					4
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			Y	-0-					4
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			Y	-0-					4
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			Y	-0-	4	1			-0-
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			Y	-0-					-0-
09	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			Y	-0-					-0-
10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			Y	-0-					-0-
*11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			Y	-0-					-0-
*12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1169	3	3	9	Y	3					9
02	1036	N	971	-0-	-65	-0-	971	3			Y	-0-					9
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1250	3	1	9	Y	1					10
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			Y	-0-					10
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			Y	-0-					10
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			Y	-0-					10
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			Y	-0-	10	1			-0-
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			Y	-0-					-0-
09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-
*11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			Y	-0-					-0-
*12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

EDMONDSON -A- WELL #: 3 RRCID -> 285850 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8137 - 8490

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 01/01 -> 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	3189	X	192	-0-	-2997	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
02	308	X	159	-0-	-149	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
03	341	X	118	-0-	-223	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	67	-0-	-263	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	72	-0-	-114	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-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: 673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 01/01 -> 2997																	
01	3993	X	996	-0-	-2997	-0-	996	3			Y	-0-					-0-
02	1456	X	827	-0-	-629	-0-	827	3			Y	-0-					-0-
03	1612	X	513	-0-	-1099	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
04	1560	N	166	-0-	-1394	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
05	992	N	181	-0-	-811	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	158	-0-	-352	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
*11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
*12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (WOLFCAMP) 20101 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STERLING "G" FEE WELL #: 15 RRCID -> 203337 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6366 - 6424

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 'O' FEE WELL #: 14 RRCID -> 243270 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6868 - 8287

01	744	N	734	-0-	-10	-0-	58	1	668	3	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	46	1	584	3	Y	12	10	0			2
							7	4	13	9							
03	713	N	434	-0-	-279	-0-	31	1	394	3	Y	7	8	0			1
							1	4	8	9							
04	690	N	448	-0-	-242	-0-	46	1	381	3	Y	4	5	0			-0-
							17	4	4	9							
05	682	N	532	-0-	-150	-0-	40	1	471	3	Y	11	10	0			1
							9	4	12	9							
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	33	1	342	3	Y	-0-	1	0			-0-
							35	4									
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	45	1	410	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
08	527	N	431	-0-	-96	-0-	40	1	383	3	Y	2	2	0			-0-
							6	4	2	9							
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	62	1	660	3	Y	2	2	0			-0-
							15	4	2	9							
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	48	1	584	3	Y	7	6	0			1
							11	4	8	9							
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	40	1	472	3	Y	7	7	0			1
							1	4	8	9							
12	558	N	533	-0-	-25	-0-	41	1	478	3	Y	7	7	0			1
							6	4	8	9							

TOTAL GAS PROD: 6,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) 20897 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
RAMTEX ENERGY LLC 690225
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

REYNOLDS WELL #: 1 C RRCID -> 098919 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3354 - 3408

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-

ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 099735 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3348 - 3420

01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					105
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					105
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					105
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					105
05	930	N	645	-0-	-285	-0-	645	2			N	-0-					105
06	840	N	402	-0-	-438	-0-	402	2			N	-0-					105
07	837	N	504	-0-	-333	-0-	504	2			N	-0-					105
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					105
09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					105
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					105
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					105
12	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	1			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 9,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) //CONT.// 20897 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
ROGERS WELL #: 4 RRCID -> 099869 COMPL. DATE 05/23/1982 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3338 - 3417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

REYNOLDS WELL #: 3 RRCID -> 117462 COMPL. DATE 06/08/1985 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3387 - 3517

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150

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

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
TUCKER, NELLIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 097508 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 4327 PERF. 3330 - 4257

01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					48
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					48
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					48
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					48
05	279	N	152	-0-	-127	-0-	152	2			N	-0-					48
06	210	N	77	-0-	-133	-0-	77	2			N	-0-					48
07	248	N	108	-0-	-140	-0-	108	2			N	-0-					48
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					48
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					48
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					48
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					48
*12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 2,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) //CONT.// 20897 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED //CONT.// 872683
TUCKER, NELLIE "C" WELL #: 2 RRCID -> 097948 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 4368 PERF. 3332 - 3458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					21
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					21
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					21
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					21
05	558	N	283	-0-	-275	-0-	283	2			N	-0-					21
06	450	N	153	-0-	-297	-0-	153	2			N	-0-					21
07	496	N	215	-0-	-281	-0-	215	2			N	-0-					21
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					21
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					21
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					21
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					21
*12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 5,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILCO OPERATING 923110
SYNDICATE FEE "A" WELL #: 4 RRCID -> 124456 COMPL. DATE 04/23/1987 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 3354 - 3542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					153
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					153
03	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					153
04	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					153
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					153
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

TOTAL GAS PROD: 2,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COV (MORROW) 21180 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED 130061
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-

COV (MORROW) //CONT.// 21180 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON
SWD SHALE OIL #1, LLC 833231
SAN SABA SWD STATE WELL #: 1 RRCID -> 271386 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2750 - 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	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-

COWDEN, NORTH 21289 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
TXL WELL #: 4 RRCID -> 153199 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
02	84	#	60	-0-	-24	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
03	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
04	90	#	10	-0-	-80	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	93	#	12	-0-	-81	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
06	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
07	14B DENY		166	-0-	166	166	166	2			Y	-0-					-0-
08	14B DENY		47	-0-	47	213	47	2			Y	-0-					-0-
09	14B DENY		84	-0-	84	297	84	3			Y	-0-					-0-
10	14B DENY		13	-0-	13	310	13	2			Y	-0-					-0-
11	14B DENY		14	-0-	14	324	14	2			Y	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	324					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 638 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

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

COYANOSA (DEVONIAN) //CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHISOS OPERATING, INC. 149441
THAGARD, GEORGE F., ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 038576 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11156	X	11156	-0-	-0-	-0-	11156	3			N	-0-					114
02	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-	9697	3			N	-0-					114
03	10323	X	5408	-0-	-4915	-0-	5408	3			N	-0-					114
04	9990	X	4931	-0-	-5059	-0-	4931	3			N	-0-					114
05	10323	X	5655	-0-	-4668	-0-	5655	3			N	-0-					114
06	9990	X	7	-0-	-9983	-0-	7	3			N	-0-					114
07	10323	X	6521	-0-	-3802	-0-	6521	3			N	-0-					114
08	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	10172	3			N	-0-					114
09	10754	X	10754	-0-	-0-	-0-	10754	3			N	-0-					114
10	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	11140	3			N	-0-					114
11	9840	X	9515	-0-	-325	-0-	9414	3	101	9	N	92	180	1			26
*12	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	10439	3			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 95,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

XTO ENERGY INC. 945936
COYANOSA UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 032270 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11680 - 11840

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ATHEY-CHARLES B. WELL #: 2 RRCID -> 033843 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

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-

COYANOSA (DEVONIAN) //CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 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	2357	N	2240	-0-	-117	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
02	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
03	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
04	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
05	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
06	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
07	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
08	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
09	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
11	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
*12	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,128 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	23321	X	23321	-0-	-0-	-0-	23321	3			N	-0-					-0-
02	20605	X	20605	-0-	-0-	-0-	20605	3			N	-0-					-0-
03	13485	X	11310	-0-	-2175	-0-	11310	3			N	-0-					-0-
04	13050	X	10856	-0-	-2194	-0-	10856	3			N	-0-					-0-
05	15377	X	15377	-0-	-0-	-0-	15377	3			N	-0-					-0-
06	18862	X	18862	-0-	-0-	-0-	18862	3			N	-0-					-0-
07	22873	X	22873	-0-	-0-	-0-	22873	3			N	-0-					-0-
08	17279	X	17279	-0-	-0-	-0-	17279	3			N	-0-					-0-
09	14120	X	14120	-0-	-0-	-0-	14120	3			N	-0-					-0-
10	34576	X	34576	-0-	-0-	-0-	34576	3			N	-0-					-0-
11	14612	X	14612	-0-	-0-	-0-	14612	3			N	-0-					-0-
*12	37798	X	37798	-0-	-0-	-0-	37798	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 241,589 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	7161	X	7036	-0-	-125	-0-	7036	3			N	-0-					-0-
02	6468	X	6038	-0-	-430	-0-	6038	3			N	-0-					-0-
03	7161	X	4611	-0-	-2550	-0-	4611	3			N	-0-					-0-
04	6810	X	5600	-0-	-1210	-0-	5600	3			N	-0-					-0-
05	7037	X	6599	-0-	-438	-0-	6599	3			N	-0-					-0-
06	6810	X	6467	-0-	-343	-0-	6467	3			N	-0-					-0-
07	6696	X	6639	-0-	-57	-0-	6639	3			N	-0-					-0-
08	6603	X	6096	-0-	-507	-0-	6096	3			N	-0-					-0-
09	6480	X	6467	-0-	-13	-0-	6467	3			N	-0-					-0-
10	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	3			N	-0-					-0-
11	6480	X	6254	-0-	-226	-0-	6254	3			N	-0-					-0-
*12	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,759 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	7607	3		N	-0-			-0-
02	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	7447	3		N	-0-			-0-
03	7099	X	4720	-0-	-2379	-0-	4720	3		N	-0-			-0-
04	6870	X	4968	-0-	-1902	-0-	4968	3		N	-0-			-0-
05	7099	X	6769	-0-	-330	-0-	6769	3		N	-0-			-0-
06	6870	X	4823	-0-	-2047	-0-	4823	3		N	-0-			-0-
07	7099	X	4990	-0-	-2109	-0-	4990	3		N	-0-			-0-
08	6758	X	4678	-0-	-2080	-0-	4678	3		N	-0-			-0-
09	6540	X	4977	-0-	-1563	-0-	4977	3		N	-0-			-0-
10	6758	X	3620	-0-	-3138	-0-	3620	3		N	-0-			-0-
11	4830	X	3075	-0-	-1755	-0-	3075	3		N	-0-			-0-
12	5146	X	3531	-0-	-1615	-0-	3531	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COYANOSA UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 035669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	3		N	-0-			-0-
02	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	3		N	-0-			-0-
03	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	3		N	-0-			-0-
04	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	3		N	-0-			-0-
05	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	3		N	-0-			-0-
06	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3		N	-0-			-0-
07	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	3		N	-0-			-0-
08	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	3		N	-0-			-0-
09	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	3		N	-0-			-0-
10	13104	X	13104	-0-	-0-	-0-	13104	3		N	-0-			-0-
11	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	3		N	-0-			-0-
*12	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COYANOSA UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 035910 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12004 PERF.11646 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	3		N	-0-			-0-
02	5936	X	5794	-0-	-142	-0-	5794	3		N	-0-			-0-
03	5735	X	4582	-0-	-1153	-0-	4582	3		N	-0-			-0-
04	6480	X	5978	-0-	-502	-0-	5978	3		N	-0-			-0-
05	6696	X	6382	-0-	-314	-0-	6382	3		N	-0-			-0-
06	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	3		N	-0-			-0-
07	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	6634	3		N	-0-			-0-
08	6386	X	6375	-0-	-11	-0-	6375	3		N	-0-			-0-
09	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	3		N	-0-			-0-
10	13146	X	13146	-0-	-0-	-0-	13146	3		N	-0-			-0-
11	6480	X	6139	-0-	-341	-0-	6139	3		N	-0-			-0-
*12	14955	X	14955	-0-	-0-	-0-	14955	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COYANOSA (DEVONIAN) //CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA UNIT 5 WELL #: 1 U RRCID -> 037335 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

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

SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 U RRCID -> 038234 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

01	22432	X	22432	-0-	-0-	-0-	22432	3			N	-0-					-0-
02	19884	X	19884	-0-	-0-	-0-	19884	3			N	-0-					-0-
03	11999	X	11999	-0-	-0-	-0-	11999	3			N	-0-					-0-
04	14450	X	14450	-0-	-0-	-0-	14450	3			N	-0-					-0-
05	10695	X	6745	-0-	-3950	-0-	6745	3			N	-0-					-0-
06	18482	X	18482	-0-	-0-	-0-	18482	3			N	-0-					-0-
07	10695	X	5853	-0-	-4842	-0-	5853	3			N	-0-					-0-
08	10695	X	6571	-0-	-4124	-0-	6571	3			N	-0-					-0-
09	13027	X	13027	-0-	-0-	-0-	13027	3			N	-0-					-0-
10	14995	X	14995	-0-	-0-	-0-	14995	3			N	-0-					-0-
11	13462	X	13462	-0-	-0-	-0-	13462	3			N	-0-					-0-
*12	15636	X	15636	-0-	-0-	-0-	15636	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,536 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

01	4588	X	3921	-0-	-667	-0-	3921	3			N	-0-					45
02	4144	X	3324	-0-	-820	-0-	3324	3			N	-0-					45
03	4588	X	2756	-0-	-1832	-0-	2756	3			N	-0-					45
04	3780	X	3577	-0-	-203	-0-	3577	3			N	-0-					45
05	3906	X	1749	-0-	-2157	-0-	1749	3			N	-0-					45
06	3780	X	1991	-0-	-1789	-0-	1991	3			N	-0-					45
07	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	3			N	-0-					45
08	3689	X	3605	-0-	-84	-0-	3605	3			N	-0-					45
09	3570	X	3439	-0-	-131	-0-	3439	3			N	-0-					45
10	4495	X	3745	-0-	-750	-0-	3745	3			N	-0-					45
11	4350	X	3238	-0-	-1112	-0-	3238	3			N	-0-					45
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 35,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COYANOSA (ELLENBURGER) //CONT.// 21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHISOS OPERATING, INC. 149441
THAGARD, GEORGE F., ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 038814 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080

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

XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 L RRCID -> 035344 COMPL. DATE 02/26/1965 TOTAL DEPTH 15654 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-

ATHEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 035346 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14780 - 15430

01	11656	X	7416	-0-	-4240	-0-	7416	3			N	-0-					-0-
02	13746	X	13746	-0-	-0-	-0-	13746	3			N	-0-					-0-
03	11656	X	7906	-0-	-3750	-0-	7906	3			N	-0-					-0-
04	9540	X	5292	-0-	-4248	-0-	5292	3			N	-0-					-0-
05	15221	X	5321	-0-	-9900	-0-	5321	3			N	-0-					-0-
06	14730	X	5237	-0-	-9493	-0-	5237	3			N	-0-					-0-
07	15221	X	5369	-0-	-9852	-0-	5369	3			N	-0-					-0-
08	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	9648	3			N	-0-					-0-
09	5280	X	5193	-0-	-87	-0-	5193	3			N	-0-					-0-
10	5425	X	5111	-0-	-314	-0-	5111	3			N	-0-					-0-
11	9330	X	6351	-0-	-2979	-0-	6351	3			N	-0-					-0-
12	9641	X	7449	-0-	-2192	-0-	7449	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COYANOSA (ELLENBURGER) //CONT.// 21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 L RRCID -> 035911 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14786 - 15446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	9077	3			N	-0-					-0-
02	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	7900	3			N	-0-					-0-
03	8742	X	4882	-0-	-3860	-0-	4882	3			N	-0-					-0-
04	8790	X	7518	-0-	-1272	-0-	7518	3			N	-0-					-0-
05	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	9393	3			N	-0-					-0-
06	8790	X	8537	-0-	-253	-0-	8537	3			N	-0-					-0-
07	8742	X	6827	-0-	-1915	-0-	6827	3			N	-0-					-0-
08	9083	X	7128	-0-	-1955	-0-	7128	3			N	-0-					-0-
09	8790	X	8542	-0-	-248	-0-	8542	3			N	-0-					-0-
10	18426	X	18426	-0-	-0-	-0-	18426	3			N	-0-					-0-
11	8550	X	5744	-0-	-2806	-0-	5744	3			N	-0-					-0-
12	8835	X	5090	-0-	-3745	-0-	5090	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 037040 COMPL. DATE 08/02/1965 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27342	X	26813	-0-	-529	-0-	26813	3			N	-0-					-0-
02	24500	X	23152	-0-	-1348	-0-	23152	3			N	-0-					-0-
03	27125	X	17552	-0-	-9573	-0-	17552	3			N	-0-					-0-
04	25950	X	23748	-0-	-2202	-0-	23748	3			N	-0-					-0-
05	26815	X	26676	-0-	-139	-0-	26676	3			N	-0-					-0-
06	25950	X	25371	-0-	-579	-0-	25371	3			N	-0-					-0-
07	26520	X	26520	-0-	-0-	-0-	26520	3			N	-0-					-0-
08	26691	X	22916	-0-	-3775	-0-	22916	3			N	-0-					-0-
09	25830	X	25413	-0-	-417	-0-	25413	3			N	-0-					-0-
10	26966	X	26966	-0-	-0-	-0-	26966	3			N	-0-					-0-
11	25650	X	21452	-0-	-4198	-0-	21452	3			N	-0-					-0-
12	26505	X	24352	-0-	-2153	-0-	24352	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 290,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COYANOSA UNIT 5 WELL #: 1 L RRCID -> 037334 COMPL. DATE 09/28/1965 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

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

COYANOSA (ELLENBURGER) //CONT.// 21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	27541	X	27541	-0-	-0-	-0-	27541	3			N	-0-					-0-
02	24973	X	24973	-0-	-0-	-0-	24973	3			N	-0-					-0-
03	25172	X	19345	-0-	-5827	-0-	19345	3			N	-0-					-0-
04	25541	X	25541	-0-	-0-	-0-	25541	3			N	-0-					-0-
05	28571	X	28571	-0-	-0-	-0-	28571	3			N	-0-					-0-
06	27041	X	27041	-0-	-0-	-0-	27041	3			N	-0-					-0-
07	27888	X	27888	-0-	-0-	-0-	27888	3			N	-0-					-0-
08	25197	X	25197	-0-	-0-	-0-	25197	3			N	-0-					-0-
09	26429	X	26429	-0-	-0-	-0-	26429	3			N	-0-					-0-
10	28173	X	28173	-0-	-0-	-0-	28173	3			N	-0-					-0-
11	24360	X	23770	-0-	-590	-0-	23770	3			N	-0-					-0-
*12	26118	X	26118	-0-	-0-	-0-	26118	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 310,587 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	9052	X	7987	-0-	-1065	-0-	7987	3			N	-0-					-0-
02	8008	X	4554	-0-	-3454	-0-	4554	3			N	-0-					-0-
03	8866	X	3682	-0-	-5184	-0-	3682	3			N	-0-					-0-
04	7950	X	4358	-0-	-3592	-0-	4358	3			N	-0-					-0-
05	8215	X	4264	-0-	-3951	-0-	4264	3			N	-0-					-0-
06	7740	X	4454	-0-	-3286	-0-	4454	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	4198	-0-	-855	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
08	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	3			N	-0-					-0-
09	18427	X	18427	-0-	-0-	-0-	18427	3			N	-0-					-0-
10	38354	X	38354	-0-	-0-	-0-	38354	3			N	-0-					-0-
11	15904	X	15904	-0-	-0-	-0-	15904	3			N	-0-					-0-
*12	16960	X	16960	-0-	-0-	-0-	16960	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,049 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					179
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					179
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

TOTAL GAS PROD: 3,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COYANOSA (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
NEAL, JAMES WELL #: 1H RRCID -> 257528 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11619 - 13689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2308	-0-	-327	-0-	2308	2			N	-0-					262
02	448	N	173	-0-	-275	-0-	173	2			N	-0-					262
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
07	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					262
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					262
10	2542	N	1259	-0-	-1283	-0-	1259	2			N	-0-					262
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					262
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					262

TOTAL GAS PROD: 7,000 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

01	868	N	600	-0-	-268	-0-	567	2	33	9	N	30					61
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	737	2	4	9	N	4					65
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	826	2	3	9	N	3					68
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	700	2	3	9	N	3					71
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	962	2	4	9	N	4					75
06	810	N	788	-0-	-22	-0-	622	2	166	9	N	151	184	1			42
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	845	2	31	9	N	28					70
08	961	N	771	-0-	-190	-0-	768	2	3	9	N	3					73
09	780	N	738	-0-	-42	-0-	731	2	7	9	N	6					79
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	762	2	138	9	N	125					204
11	750	N	207	-0-	-543	-0-	203	2	4	9	N	4					208
*12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	815	2	29	9	N	26	189	1			45

TOTAL GAS PROD: 8,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

THAGARD TRUST 851052
THAGARD FEE WELL #: 1 RRCID -> 042324 COMPL. DATE 07/04/1967 TOTAL DEPTH 10855 PERF. N/A

01	12245	X	12245	-0-	-0-	-0-	12245	3			N	-0-					-0-
02	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	10035	3			N	-0-					-0-
03	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	9999	3			N	-0-					-0-
04	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	3222	1	8815	3	N	-0-					-0-
05	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	3024	1	7029	3	N	-0-					-0-
06	5430	X	4777	-0-	-653	-0-	4777	1			N	-0-					-0-
07	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	5242	1	4483	3	N	-0-					-0-
08	13376	X	13376	-0-	-0-	-0-	5325	1	8051	3	N	-0-					-0-
09	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	4009	1	7949	3	N	-0-					-0-
10	17315	X	17315	-0-	-0-	-0-	3040	1	14275	3	N	-0-					-0-
11	14430	X	14430	-0-	-0-	-0-	14430	3			N	-0-					-0-
*12	11087	X	11087	-0-	-0-	-0-	11087	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COYANOSA (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

SIBLEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 042343 COMPL. DATE 07/11/1967 TOTAL DEPTH 15315 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-

COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 U RRCID -> 042477 COMPL. DATE 06/01/1967 TOTAL DEPTH 15720 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-

COYANOSA (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIBLEY UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 157435 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	3			Y	-0-					36
02	DLQ G-10		3562	-0-	3562	3562	3562	3			Y	-0-					36
03	DLQ G-10		3450	-0-	3450	7012	3450	3			Y	-0-					36
04	DLQ G-10		3274	-0-	3274	10286	3274	3			Y	-0-					36
05	DLQ G-10		3270	-0-	3270	13556	3270	3			Y	-0-					36
06	17559	X	4003	-0-	-13556	-0-	4002	3	1	9	Y	1					37
07	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	3			Y	-0-					37
08	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	3			Y	-0-					37
09	3990	X	3917	-0-	-73	-0-	3917	3			Y	-0-					37
10	4123	X	4023	-0-	-100	-0-	4023	3			Y	-0-					37
11	3990	X	3864	-0-	-126	-0-	3864	3			Y	-0-					37
12	4061	X	3321	-0-	-740	-0-	3321	3			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 44,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

COYANOSA UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 178322 COMPL. DATE 12/17/1964 TOTAL DEPTH 15700 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-

EFFIE POTTS SIBLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 243260 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 16280 PERF.10987 - 12641

01	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					156
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					156
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					156
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					156
06	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	3			N	-0-					156
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					156
08	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					156
09	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					156
10	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-					156
11	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					156
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					156

TOTAL GAS PROD: 103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COYANOSA (WOLFCAMP) 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 801 RRCID -> 019664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9926 - 10115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	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 #: 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-			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 #: 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) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 701 RRCID -> 031449 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 12372 PERF. 9960 - 10279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 UNIT WELL #: 1202 RRCID -> 032087 COMPL. DATE 05/29/1989 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10115 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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	80550	X	80550	-0-	-0-	-0-	30789	2	49390	3	N	337					1491
							371	9									
02	85176	X	85176	-0-	-0-	-0-	33720	2	50922	3	N	485	759	1			1217
							534	9									
03	101251	X	101251	-0-	-0-	-0-	41997	2	59050	3	N	185	742	1			660
							204	9									
04	60113	X	60113	-0-	-0-	-0-	31676	2	28171	3	N	242					902
							266	9									
05	69122	X	69122	-0-	-0-	-0-	6424	2	62415	3	N	257					1159
							283	9									
06	60660	X	60660	-0-	-0-	-0-	5546	2	54946	3	N	153	720	1	4	8	588
							168	9									
07	51317	X	51317	-0-	-0-	-0-	51175	3	142	9	N	129					717
08	56676	X	56676	-0-	-0-	-0-	56526	3	150	9	N	136					853
09	54756	X	54756	-0-	-0-	-0-	54676	3	80	9	N	73					926
10	61769	X	61769	-0-	-0-	-0-	9517	2	52133	3	N	108					1034
							119	9									
11	90395	X	90395	-0-	-0-	-0-	35932	2	53869	3	N	540	366	1			1208
							594	9									
*12	78786	X	78786	-0-	-0-	-0-	30254	2	48190	3	N	311	885	1			634
							342	9									

TOTAL GAS PROD: 850,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,956

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 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	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		Y	-0-			17
02	DLQ G-10		319	-0-	319	319	319	3		Y	-0-			17
03	DLQ G-10		303	-0-	303	622	303	3		Y	-0-			17
04	DLQ G-10		273	-0-	273	895	273	3		Y	-0-			17
05	DLQ G-10		259	-0-	259	1154	259	3		Y	-0-			17
06	1572	N	418	-0-	-1154	-0-	418	3		Y	-0-			17
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		Y	-0-			17
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		Y	-0-			17
09	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	3		Y	-0-			17
10	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	3		Y	-0-			17
11	390	N	294	-0-	-96	-0-	294	3		Y	-0-			17
12	403	N	262	-0-	-141	-0-	262	3		Y	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 4,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 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	1860	N	1845	-0-	-15	-0-	1845	3		Y	-0-			73
02	DLQ G-10		1660	-0-	1660	1660	1660	3		Y	-0-			59
03	DLQ G-10		1525	-0-	1525	3185	1525	3		Y	-0-			59
04	DLQ G-10		1398	-0-	1398	4583	1398	3		Y	-0-			59
05	DLQ G-10		1422	-0-	1422	6005	1422	3		Y	-0-			55
06	2900	N	1859	-0-	-1041	4964	1859	3		Y	-0-			55
07	3100	N	1874	-0-	-1226	3738	1874	3		Y	-0-			55
08	3100	N	1874	-0-	-1226	2512	1874	3		Y	-0-			55
09	3000	N	1864	-0-	-1136	1376	1864	3		Y	-0-	2	6	53
10	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-				Y	-0-			53
11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3		Y	-0-			53
12	1922	N	1886	-0-	-36	-0-	1886	3		Y	-0-			53

TOTAL GAS PROD: 19,058 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 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.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14

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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-					-0-
04	120	N	11	-0-	-109	-0-	11	2		N	-0-					-0-
05	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2		N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2		N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-					-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2		N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	2		N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BG-STATE "50" WELL #: 2 RRCID -> 238789 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4602 - 4638

01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1110	2	1 9	N	1					33
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1168	2	1 9	N	1					34
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2		N	-0-					34
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1097	2	2 9	N	2					36
05	1302	N	1049	-0-	-253	-0-	1048	2	1 9	N	1					37
06	1140	N	968	-0-	-172	-0-	967	2	1 9	N	1					38
07	1147	N	985	-0-	-162	-0-	984	2	1 9	N	1					39
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	912	2	1 9	N	1					40
09	960	N	703	-0-	-257	-0-	702	2	1 9	N	1					41
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1 9	N	1					42
11	870	N	465	-0-	-405	-0-	464	2	1 9	N	1					43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 9,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CRAWAR (DEVONIAN) 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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	3565	X	3367	-0-	-198	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	2845	-0-	-375	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	2379	-0-	-938	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	2535	-0-	-735	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
05	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	3196	-0-	-74	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
07	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	2885	-0-	-680	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	3017	-0-	-433	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	3156	-0-	-409	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	2419	-0-	-791	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	2947	-0-	-308	-0-	2947	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,564 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	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			Y	-0-					9
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			Y	-0-					9
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			Y	-0-					9
04	660	N	624	-0-	-36	-0-	624	3			Y	-0-					9
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					9
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					9
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					9
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-					9
09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			Y	-0-					9
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			Y	-0-					9
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					9
12	1550	N	789	-0-	-761	-0-	789	3			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 9,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1436	3	1	9	Y	1					12
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			Y	-0-					12
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			Y	-0-					12
04	1380	N	678	-0-	-702	-0-	678	3			Y	-0-					12
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					12
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					12
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					12
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					12
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			Y	-0-					12
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			Y	-0-					12
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			Y	-0-					12
12	1209	N	981	-0-	-228	-0-	981	3			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 9,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CRAWAR (DEVONIAN) //CONT.// 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	2015	N	1369	-0-	-646	-0-	1368	3	1	9	Y	1					3
02	1232	N	1184	-0-	-48	-0-	1184	3			Y	-0-					3
03	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			Y	-0-					3
04	1320	N	1091	-0-	-229	-0-	1091	3			Y	-0-					3
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					3
06	1860	N	328	-0-	-1532	-0-	328	3			Y	-0-					3
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					3
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	777	3	1	9	Y	1					4
09	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			Y	-0-					4
10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			Y	-0-					4
11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			Y	-0-					4
*12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 14,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	3			Y	-0-					4
02	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	3			Y	-0-					4
03	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3			Y	-0-					4
04	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			Y	-0-					4
05	4960	X	860	-0-	-4100	-0-	860	3			Y	-0-					4
06	4800	X	3255	-0-	-1545	-0-	3255	3			Y	-0-					4
07	4836	X	3901	-0-	-935	-0-	3901	3			Y	-0-					4
08	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	3			Y	-0-					4
09	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	3			Y	-0-					4
10	3906	X	3804	-0-	-102	-0-	3804	3			Y	-0-					4
11	3780	X	3598	-0-	-182	-0-	3598	3			Y	-0-					4
12	3906	X	3673	-0-	-233	-0-	3673	3			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 42,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2945	X	521	-0-	-2424	-0-	520	3	1	9	Y	1					22
02	2660	X	1085	-0-	-1575	-0-	1085	3			Y	-0-					22
03	2945	X	795	-0-	-2150	-0-	794	3	1	9	Y	1					23
04	2850	X	813	-0-	-2037	-0-	811	3	2	9	Y	2					25
05	3565	X	18	-0-	-3547	-0-	18	3			Y	-0-					25
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					25
07	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					25
08	837	X	147	-0-	-690	-0-	147	3			Y	-0-					25
09	810	X	776	-0-	-34	-0-	776	3			Y	-0-					25
10	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	3			Y	-0-					25
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					25
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 5,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CRAWAR (DEVONIAN) //CONT.// 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			Y	-0-					3
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			Y	-0-					3
03	1023	N	917	-0-	-106	-0-	917	3			Y	-0-					3
04	990	N	782	-0-	-208	-0-	782	3			Y	-0-					3
05	961	N	17	-0-	-944	-0-	17	3			Y	-0-					3
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					3
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					3
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			Y	-0-					3
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			Y	-0-					3
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			Y	-0-					3
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			Y	-0-					3
12	1209	N	934	-0-	-275	-0-	934	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 8,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2106	3	1	9	Y	1					6
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			Y	-0-					6
03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			Y	-0-					6
04	2040	N	1922	-0-	-118	-0-	1922	3			Y	-0-					6
05	2077	N	27	-0-	-2050	-0-	27	3			Y	-0-					6
06	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					6
07	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					6
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			Y	-0-					6
09	3000	N	3352	-0-	352	352	3352	3			Y	-0-					6
10	3100	N	2979	-0-	-121	231	2979	3			Y	-0-					6
11	2926	X	2695	-0-	-231	-0-	2695	3			Y	-0-					6
12	3472	X	2898	-0-	-574	-0-	2898	3			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 21,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1302	N	1194	-0-	-108	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	1000	-0-	-36	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1041	-0-	-447	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1112	-0-	-208	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	929	-0-	-91	-0-	929	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1032	-0-	-115	-0-	1032	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWAR (DEVONIAN) //CONT.// 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
WILLIAMS OIL COMPANY 925440
TUBB, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 204151 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6196 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	215	3	4	9	Y	4					80
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	420	3	11	9	Y	10					90
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	259	3	13	9	Y	12					102
04	210	N	51	-0-	-159	-0-	42	3	9	9	Y	8					110
05	465	N	149	-0-	-316	-0-	130	3	19	9	Y	17					127
06	240	N	180	-0-	-60	-0-	149	3	31	9	Y	28					155
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	445	3	25	9	Y	23					178
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	565	3	18	9	Y	16					194
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	751	3	40	9	Y	36					230
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	853	3	11	9	Y	10					240
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			Y	-0-					240
*12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			Y	-0-					240

TOTAL GAS PROD: 5,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDWARDS, JANELLE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 118029 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6408 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	35	3	67	9	Y	61	47	1			14
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	28	3	18	9	Y	16	28	1			2
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-	2	1			-0-
04	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 322 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

EDWARDS, JANELLE ETAL WELL #: 3 RRCID -> 163614 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6401 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			Y	-0-					-0-
02	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			Y	-0-					-0-
03	3348	X	2882	-0-	-466	-0-	2882	3			Y	-0-					-0-
04	3240	X	2776	-0-	-464	-0-	2776	3			Y	-0-					-0-
05	3720	X	35	-0-	-3685	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
06	3600	X	1088	-0-	-2512	-0-	1088	3			Y	-0-					-0-
07	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					-0-
08	2883	X	1979	-0-	-904	-0-	1979	3			Y	-0-					-0-
09	2790	X	2703	-0-	-87	-0-	2703	3			Y	-0-					-0-
10	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			Y	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
*12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) //CONT.// 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J. B. WELL #: G 8 RRCID -> 215110 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6370 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4567	-0-	-393	-0-	4566	3	1	9	Y	1					70
02	4592	X	4092	-0-	-500	-0-	4092	3			Y	-0-					70
03	4278	X	3686	-0-	-592	-0-	3683	3	3	9	Y	3					73
04	4860	X	2727	-0-	-2133	-0-	2720	3	7	9	Y	6					79
05	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-					79
06	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	-0-					79
07	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-					79
08	3689	X	1859	-0-	-1830	-0-	1859	3			Y	-0-					79
09	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	3			Y	-0-					79
10	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	3			Y	-0-					79
11	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	3			Y	-0-					79
12	4929	X	3623	-0-	-1306	-0-	3623	3			Y	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 32,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

TUBB, J. B. "N" WELL #: 2 RRCID -> 225129 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6287 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	3049	-0-	-82	-0-	3049	3			Y	-0-					43
02	2828	X	2770	-0-	-58	-0-	2770	3			Y	-0-					43
03	3131	X	2309	-0-	-822	-0-	2309	3			Y	-0-					43
04	2970	X	1661	-0-	-1309	-0-	1661	3			Y	-0-					43
05	3069	X	701	-0-	-2368	-0-	701	3			Y	-0-					43
06	2970	X	2923	-0-	-47	-0-	2923	3			Y	-0-					43
07	3069	X	3008	-0-	-61	-0-	3008	3			Y	-0-					43
08	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			Y	-0-					43
09	2910	X	2807	-0-	-103	-0-	2807	3			Y	-0-					43
10	3007	X	2867	-0-	-140	-0-	2867	3			Y	-0-					43
11	2940	N	2871	-0-	-69	-0-	2871	3			Y	-0-					43
*12	3100	N	3631	-0-	531	531	3631	3			Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 31,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS, JANELLE, ETAL WELL #: 2 RRCID -> 279506 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6436 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2545	3	10	9	Y	9	7	1			2
02	1680	X	1132	-0-	-548	-0-	1102	3	30	9	Y	27	25	1			4
03	1860	X	998	-0-	-862	-0-	958	3	40	9	Y	36	30	1			10
04	1800	X	991	-0-	-809	-0-	962	3	29	9	Y	26	33	1			3
05	1705	X	14	-0-	-1691	-0-	14	3			Y	-0-	3	1			-0-
06	1650	X	356	-0-	-1294	-0-	353	3	3	9	Y	3	2	1			1
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1022	3	1	9	Y	1					1
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	4033	-0-	1033	1033	4033	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3216	-0-	116	1149	3213	3	3	9	Y	3	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 17,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) //CONT.// 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	565	3	13	9	Y	12	9	1			3
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	373	3	8	9	Y	7	8	1			2
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	371	3	4	9	Y	4	4	1			2
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1129	3	6	9	Y	5	5	1			2
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	335	3	7	9	Y	6	6	1			2
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	387	3	9	9	Y	8	7	1			3
*12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	426	3	10	9	Y	9	9	1			3

TOTAL GAS PROD: 5,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			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: 135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					31
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					31
03	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	3			N	-0-					31
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					31
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					31
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					31
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					31
08	806	N	728	-0-	-78	-0-	728	3			N	-0-					31
09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					31
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					31
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					31
*12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 9,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4836	X	4713	-0-	-123	-0-	4713	3			N	-0-					-0-
02	4368	X	3865	-0-	-503	-0-	3865	3			N	-0-					-0-
03	4836	X	3188	-0-	-1648	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	4021	-0-	-569	-0-	4021	3			N	-0-					-0-
05	4743	X	4221	-0-	-522	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
06	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	4184	-0-	-94	-0-	4184	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	3943	-0-	-273	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
09	4950	X	3867	-0-	-1083	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
10	5115	X	4603	-0-	-512	-0-	4603	3			N	-0-					-0-
11	4950	X	4126	-0-	-824	-0-	4126	3			N	-0-					-0-
*12	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWAR (FUSSELMAN) 21577 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
02	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
03	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
04	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
05	93	#	58	-0-	-35	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	27	-0-	-63	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
07	93	#	21	-0-	-72	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
08	93	#	19	-0-	-74	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
09	90	#	17	-0-	-73	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
10	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
11	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
*12	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 807 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	620	#	569	-0-	-51	-0-	569	2			N	-0-					139
02	560	#	417	-0-	-143	-0-	416	2	1	9	N	1					140
03	596	R	596	-0-	-0-	-0-	595	2	1	9	N	1					141
04	560	R	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					141
05	582	R	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					141
06	570	#	152	-0-	-418	-0-	152	2			N	-0-					141
07	589	#	142	-0-	-447	-0-	142	2			N	-0-					141
08	589	#	188	-0-	-401	-0-	188	2			N	-0-					141
09	570	#	387	-0-	-183	-0-	387	2			N	-0-					141
10	589	#	517	-0-	-72	-0-	517	2			N	-0-					141
11	553	R	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					141
*12	572	R	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 5,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CRAWAR (WOLFCAMP) 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
*12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWAR (WOLFCAMP) //CONT.// 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 FIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203639 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6007 - 6091

	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	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3			Y	-0-					-0-
02	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			Y	-0-					-0-
03	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			Y	-0-					-0-
04	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			Y	-0-					-0-
05	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					-0-
06	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-					-0-
07	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					-0-
08	2480	X	1624	-0-	-856	-0-	1624	3			Y	-0-					-0-
09	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	3			Y	-0-					-0-
10	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	3			Y	-0-					-0-
11	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3			Y	-0-					-0-
12	4216	X	3519	-0-	-697	-0-	3519	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 207495 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6002 - 6090

	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	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
12	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWAR (WOLFCAMP) //CONT.// 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	341	N	312	-0-	-29	-0-	294	3	18	9	Y	16	11	1			5
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	524	3	277	9	Y	252	208	1			49
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	352	3	191	9	Y	174	195	1			28
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	409	3	169	9	Y	154	154	1			28
05	899	N	785	-0-	-114	-0-	598	3	187	9	Y	170	167	1			31
*06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	894	3	208	9	Y	189	172	1			48
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	940	3	254	9	Y	231	245	1			34
08	775	N	644	-0-	-131	-0-	468	3	176	9	Y	160	171	1			23
09	930	N	484	-0-	-446	-0-	319	3	165	9	Y	150	139	1			34
10	961	N	431	-0-	-530	-0-	278	3	153	9	Y	139	147	1			26
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	294	3	42	9	Y	38	53	1			11
*12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	381	3	174	9	Y	158	126	1			43

TOTAL GAS PROD: 7,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,831

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	1953	N	818	-0-	-1135	-0-	818	3			N	-0-					148
02	1764	N	351	-0-	-1413	-0-	351	3			N	-0-					148
03	930	N	312	-0-	-618	-0-	312	3			N	-0-					148
04	780	N	177	-0-	-603	-0-	177	3			N	-0-					148
05	403	N	82	-0-	-321	-0-	82	3			N	-0-					148
06	300	N	157	-0-	-143	-0-	157	3			N	-0-					148
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					148
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					148
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					148
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1070	3	6	9	N	5					153
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	775	3	7	9	N	6					159
12	744	N	91	-0-	-653	-0-	91	3			N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 5,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					202
02	616	N	273	-0-	-343	-0-	273	3			N	-0-					202
03	806	N	240	-0-	-566	-0-	240	3			N	-0-					202
04	780	N	176	-0-	-604	-0-	176	3			N	-0-					202
05	310	N	174	-0-	-136	-0-	174	3			N	-0-					202
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					202
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					202
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					202
09	270	N	144	-0-	-126	-0-	144	3			N	-0-					202
10	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	3			N	-0-	190	5			12
11	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	3			N	-0-					12
12	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	3			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 2,746 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					36
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					36
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					36
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-	4	5			32
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					32
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					32
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					32
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					32
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					32
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					32
11	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	1			N	-0-	3	5			29
12	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	1			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 28 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	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	2			N	-0-					78
02	588	N	328	-0-	-260	-0-	328	2			N	-0-					78
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					78
04	540	N	452	-0-	-88	-0-	452	2			N	-0-					78
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					78
06	630	N	498	-0-	-132	-0-	498	2			N	-0-					78
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					78
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					78
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	557	2	4	9	N	4					82
10	744	N	546	-0-	-198	-0-	546	2			N	-0-					82
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					82
12	589	N	473	-0-	-116	-0-	471	2	2	9	N	2					84

TOTAL GAS PROD: 6,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MCENTIRE 16 WELL #: 1 RRCID -> 061192 COMPL. DATE 01/30/1975 TOTAL DEPTH 7610 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	139	2	1	9	Y	1	5	1			13
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	131	2	1	9	Y	1					14
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	109	2	1	9	Y	1					15
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-					15
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	113	2	1	9	Y	1					16
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					16
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					16
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					16
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					16
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					16
11	DLQ G-10		107	-0-	107	107	107	2			Y	-0-					16
12	DLQ G-10		113	-0-	113	220	113	2			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 1,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
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	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					16
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	96	2			Y	-0-					16
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-					16
04	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			Y	-0-					16
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					16
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					16
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					16
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					16
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					16
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			Y	-0-					16
11	DLQ G-10		118	-0-	118	118	118	2			Y	-0-					16
12	DLQ G-10		113	-0-	113	231	113	2			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 1,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	262	N	262	-0-	-0-	-0-	260	2	2	9	Y	2					9
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	201	2	3	9	Y	3	12	1			-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	257	2	1	9	Y	1					1
04	240	N	215	-0-	-25	-0-	214	2	1	9	Y	1					2
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	228	2	3	9	Y	3					5
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	232	2	2	9	Y	2					7
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	286	2	4	9	Y	4	11	1			-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	269	2	1	9	Y	1					1
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	266	2	2	9	Y	2					3
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	238	2	2	9	Y	2					5
11	DLQ G-10		229	-0-	229	229	228	2	1	9	Y	1					6
12	DLQ G-10		261	-0-	261	490	260	2	1	9	Y	1					7

TOTAL GAS PROD: 2,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	148	N	148	-0-	-0-	-0-	147	2	1	9	Y	1	6	1			15
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					15
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	116	2	1	9	Y	1					16
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	112	2	1	9	Y	1					17
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					17
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	118	2	1	9	Y	1					18
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					18
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-					18
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			Y	-0-					18
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	115	2	1	9	Y	1					19
11	DLQ G-10		113	-0-	113	113	113	2			Y	-0-					19
12	DLQ G-10		119	-0-	119	232	119	2			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 1,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

WILKINSON 9 WELL #: 1 RRCID -> 064096 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

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	93	N	91	-0-		-2	-0-	91	2			Y	-0-					1
02	84	N	80	-0-		-4	-0-	80	2			Y	-0-					1
03	93	N	81	-0-		-12	-0-	81	2			Y	-0-					1
04	90	N	76	-0-		-14	-0-	76	2			Y	-0-					1
05	89	N	89	-0-		-0-	-0-	89	2			Y	-0-					1
06	94	N	94	-0-		-0-	-0-	94	2			Y	-0-					1
07	110	N	110	-0-		-0-	-0-	110	2			Y	-0-					1
08	93	N	88	-0-		-5	-0-	88	2			Y	-0-					1
09	101	N	101	-0-		-0-	-0-	101	2			Y	-0-					1
10	93	N	76	-0-		-17	-0-	76	2			Y	-0-					1
11	DLQ G-10		97	-0-		97	97	97	2			Y	-0-					1
12	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	97					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON 13 WELL #: 1 RRCID -> 065158 COMPL. DATE 10/20/1975 TOTAL DEPTH 8735 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	102	N	102	-0-		-0-	-0-	102	2			Y	-0-					1
02	89	N	89	-0-		-0-	-0-	89	2			Y	-0-					1
03	93	N	90	-0-		-3	-0-	90	2			Y	-0-					1
04	90	N	85	-0-		-5	-0-	85	2			Y	-0-					1
05	100	N	100	-0-		-0-	-0-	100	2			Y	-0-					1
06	105	N	105	-0-		-0-	-0-	105	2			Y	-0-					1
07	123	N	123	-0-		-0-	-0-	123	2			Y	-0-					1
08	99	N	99	-0-		-0-	-0-	99	2			Y	-0-					1
09	120	N	113	-0-		-7	-0-	113	2			Y	-0-					1
10	124	N	85	-0-		-39	-0-	85	2			Y	-0-					1
11	DLQ G-10		109	-0-		109	109	109	2			Y	-0-					1
12	DLQ G-10		104	-0-		104	213	104	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCENTIRE 33 WELL #: 1 RRCID -> 065796 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 7649 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	108	N	108	-0-		-0-	-0-	106	2	2	9	Y	2					15
02	84	N	84	-0-		-0-	-0-	82	2	2	9	Y	2	8	1			9
03	105	N	105	-0-		-0-	-0-	104	2	1	9	Y	1					10
04	90	N	88	-0-		-2	-0-	87	2	1	9	Y	1					11
05	95	N	95	-0-		-0-	-0-	93	2	2	9	Y	2					13
06	95	N	95	-0-		-0-	-0-	94	2	1	9	Y	1					14
07	119	N	119	-0-		-0-	-0-	117	2	2	9	Y	2	8	1			8
08	110	N	110	-0-		-0-	-0-	109	2	1	9	Y	1					9
09	109	N	109	-0-		-0-	-0-	108	2	1	9	Y	1					10
10	98	N	98	-0-		-0-	-0-	97	2	1	9	Y	1					11
11	DLQ G-10		94	-0-		94	94	93	2	1	9	Y	1					12
12	DLQ G-10		107	-0-		107	201	106	2	1	9	Y	1					13

TOTAL GAS PROD: 1,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
WILKINSON 10 WELL #: 2 RRCID -> 074551 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 7882 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					1
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	2			Y	-0-					1
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					1
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			Y	-0-					1
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					1
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			Y	-0-					1
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					1
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					1
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					1
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					1
11	DLQ G-10		57	-0-	57	57	57	2			Y	-0-					1
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 572 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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					1
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					1
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-					1
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			Y	-0-					1
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					1
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					1
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					1
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					1
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					1
10	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			Y	-0-					1
11	DLQ G-10		177	-0-	177	177	177	2			Y	-0-					1
12	DLQ G-10		169	-0-	169	346	169	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCENTIRE 27 WELL #: 2 RRCID -> 079019 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7187 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	215	2	2	9	Y	2					10
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	166	2	2	9	Y	2	12	1			-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	212	2	1	9	Y	1					1
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	177	2	1	9	Y	1					2
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	188	2	3	9	Y	3					5
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	191	2	2	9	Y	2					7
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	236	2	4	9	Y	4	11	1			-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	222	2	1	9	Y	1					1
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	219	2	2	9	Y	2					3
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	197	2	2	9	Y	2					5
11	DLQ G-10		189	-0-	189	189	188	2	1	9	Y	1					6
12	DLQ G-10		215	-0-	215	404	214	2	1	9	Y	1					7

TOTAL GAS PROD: 2,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
MCENTIRE 33 WELL #: 2 RRCID -> 079309 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7347 - 7626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	214	2	2	9	Y	2					14
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	165	2	3	9	Y	3	12	1			5
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1	9	Y	1					6
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	176	2	1	9	Y	1					7
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	188	2	3	9	Y	3					10
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	191	2	2	9	Y	2					12
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	235	2	2	9	Y	2	11	1			3
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	221	2	2	9	Y	2					5
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	219	2	2	9	Y	2					7
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	196	2	2	9	Y	2					9
11	DLQ G-10		189	-0-	189	189	188	2	1	9	Y	1					10
12	DLQ G-10		216	-0-	216	405	214	2	2	9	Y	2					12

TOTAL GAS PROD: 2,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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 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-	131	2	1	9	Y	1	5	1			14
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	Y	1					15
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					15
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					15
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					15
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					15
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					15
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					15
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					15
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	Y	1					16
11	DLQ G-10		101	-0-	101	101	101	2			Y	-0-					16
12	DLQ G-10		107	-0-	107	208	107	2			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 1,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MCENTIRE 28 WELL #: 2 RRCID -> 085682 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7441 - 7703

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	217	-0-	-0-	-0-	216	2	1	9	Y	1					5
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	167	2	1	9	Y	1	5	1			1
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	213	2	1	9	Y	1					2
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	178	2	1	9	Y	1					3
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	190	2	1	9	Y	1					4
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	193	2	1	9	Y	1					5
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	238	2	1	9	Y	1	5	1			1
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	223	2	1	9	Y	1					2
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	221	2	1	9	Y	1					3
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	198	2	1	9	Y	1					4
11	DLQ G-10		190	-0-	190	190	190	2			Y	-0-					4
12	DLQ G-10		217	-0-	217	407	216	2	1	9	Y	1					5

TOTAL GAS PROD: 2,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

WILKINSON 12 WELL #: 2 RRCID -> 085806 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 7780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					4
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					4
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					4
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-					4
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					4
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					4
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					4
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					4
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					4
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					4
11	DLQ G-10		137	-0-	137	137	137	2			Y	-0-					4
12	DLQ G-10		131	-0-	131	268	131	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON 9 WELL #: 2 RRCID -> 092156 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7225 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					5
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	217	2			Y	-0-					5
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			Y	-0-					5
04	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	2			Y	-0-					5
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					5
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					5
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					5
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			Y	-0-					5
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					5
10	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	2			Y	-0-					5
11	DLQ G-10		265	-0-	265	265	265	2			Y	-0-					5
12	DLQ G-10		253	-0-	253	518	253	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 2,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCENTIRE 22 WELL #: 2 RRCID -> 092646 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6514 - 7415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	216	2	2	9	Y	2	12	1			3
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	204	2	1	9	Y	1					4
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	170	2	1	9	Y	1					5
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	165	2	1	9	Y	1					6
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	177	2	1	9	Y	1					7
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	174	2	1	9	Y	1					8
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					8
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	167	2	1	9	Y	1					9
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	167	2	1	9	Y	1					10
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	169	2	1	9	Y	1					11
11	DLQ G-10		168	-0-	168	168	167	2	1	9	Y	1					12
12	DLQ G-10		176	-0-	176	344	176	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 2,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
WILKINSON 4 WELL #: 2 RRCID -> 095130 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7287 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					3
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	2			Y	-0-					3
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					3
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					3
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					3
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					3
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					3
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					3
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					3
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					3
11	DLQ G-10		64	-0-	64	64	64	2			Y	-0-					3
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCENTIRE 27 WELL #: 3 RRCID -> 132402 COMPL. DATE 10/24/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7268 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	302	2	1	9	Y	1					12
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	233	2	1	9	Y	1	6	1			7
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	298	2	1	9	Y	1					8
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	249	2	1	9	Y	1					9
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	265	2	2	9	Y	2					11
06	300	N	270	-0-	-30	-0-	269	2	1	9	Y	1					12
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	332	2	1	9	Y	1	6	1			7
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	312	2	1	9	Y	1					8
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	309	2	1	9	Y	1					9
10	310	N	278	-0-	-32	-0-	277	2	1	9	Y	1					10
11	DLQ G-10		265	-0-	265	265	265	2			Y	-0-					10
12	DLQ G-10		303	-0-	303	568	302	2	1	9	Y	1					11

TOTAL GAS PROD: 3,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MCENTIRE 28 WELL #: 3 RRCID -> 132481 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7410 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	137	2	3	9	Y	3					13
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	106	2	3	9	Y	3	16	1			-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	135	2	2	9	Y	2					2
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	113	2	2	9	Y	2					4
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	120	2	4	9	Y	4					8
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	122	2	3	9	Y	3					11
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	151	2	4	9	Y	4	15	1			-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	141	2	2	9	Y	2					2
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	140	2	3	9	Y	3					5
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	125	2	2	9	Y	2					7
11	DLQ G-10		121	-0-	121	121	120	2	1	9	Y	1					8
12	DLQ G-10		139	-0-	139	260	137	2	2	9	Y	2					10

TOTAL GAS PROD: 1,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
MCENTIRE 21 WELL #: 3 RRCID -> 132689 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7306 - 7573

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	558	2	2	9	Y	2	15	1			6
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	526	2	1	9	Y	1					7
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	439	2	1	9	Y	1					8
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	426	2	1	9	Y	1					9
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	455	2	1	9	Y	1					10
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	450	2	1	9	Y	1					11
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	507	2	1	9	Y	1					12
08	434	N	432	-0-	-2	-0-	431	2	1	9	Y	1					13
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	429	2	1	9	Y	1					14
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	436	2	2	9	Y	2					16
11	DLQ G-10		432	-0-	432	432	431	2	1	9	Y	1					17
12	DLQ G-10		455	-0-	455	887	454	2	1	9	Y	1					18

TOTAL GAS PROD: 5,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MCENTIRE 16 WELL #: 3 RRCID -> 132877 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7266 - 7464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	121	2	2	9	Y	2	13	1			1
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	114	2	1	9	Y	1					2
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	Y	1					3
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	Y	1					4
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	Y	1					5
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	Y	1					6
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					6
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	Y	1					7
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	Y	1					8
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	1					9
11	DLQ G-10		94	-0-	94	94	93	2	1	9	Y	1					10
12	DLQ G-10		99	-0-	99	193	98	2	1	9	Y	1					11

TOTAL GAS PROD: 1,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

WILKINSON 3 WELL #: 2A RRCID -> 140598 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6892 - 7377

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					2
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	190	2			Y	-0-					2
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			Y	-0-					2
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2			Y	-0-					2
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-					2
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					2
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					2
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			Y	-0-					2
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					2
10	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	2			Y	-0-					2
11	DLQ G-10		233	-0-	233	233	233	2			Y	-0-					2
12	DLQ G-10		223	-0-	223	456	223	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
MCENTIRE 27 WELL #: 4 RRCID -> 142204 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7142 - 7471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	202	2	2	9	Y	2					9
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	156	2	2	9	Y	2	9	1			2
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	199	2	1	9	Y	1					3
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	Y	1					4
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	177	2	2	9	Y	2					6
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1	9	Y	1					7
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	222	2	2	9	Y	2	8	1			1
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	208	2	1	9	Y	1					2
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	206	2	1	9	Y	1					3
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	185	2	1	9	Y	1					4
11	DLQ G-10		178	-0-	178	178	177	2	1	9	Y	1					5
12	DLQ G-10		202	-0-	202	380	201	2	1	9	Y	1					6

TOTAL GAS PROD: 2,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

WILKINSON 9 WELL #: 3 RRCID -> 142630 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7264 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	191	2	6	9	Y	5	31	1			5
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	181	2	3	9	Y	3					8
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	151	2	2	9	Y	2					10
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	146	2	2	9	Y	2					12
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	156	2	2	9	Y	2					14
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	154	2	2	9	Y	2					16
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	174	2	1	9	Y	1					17
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	148	2	2	9	Y	2					19
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	147	2	1	9	Y	1					20
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	150	2	3	9	Y	3					23
11	DLQ G-10		150	-0-	150	150	148	2	2	9	Y	2					25
12	DLQ G-10		157	-0-	157	307	156	2	1	9	Y	1					26

TOTAL GAS PROD: 1,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					19
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	2			Y	-0-					19
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-					19
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			Y	-0-					19
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-					19
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					19
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					19
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					19
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					19
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			Y	-0-					19
11	DLQ G-10		127	-0-	127	127	127	2			Y	-0-					19
12	DLQ G-10		122	-0-	122	249	122	2			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 1,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
WILKINSON 10 WELL #: 3 RRCID -> 145051 COMPL. DATE 04/20/1993 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7211 - 7465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					10
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					10
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			Y	-0-					10
04	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	2			Y	-0-					10
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					10
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					10
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					10
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					10
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					10
10	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	2			Y	-0-					10
11	DLQ G-10		343	-0-	343	343	343	2			Y	-0-					10
12	DLQ G-10		328	-0-	328	671	328	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 3,787 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	496	N	464	-0-	-32	-0-	461	2	3	9	Y	3					20
02	364	N	325	-0-	-39	-0-	323	2	2	9	Y	2					22
03	434	N	414	-0-	-20	-0-	413	2	1	9	Y	1					23
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	515	2	2	9	Y	2					25
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	468	2	1	9	Y	1					26
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	511	2	1	9	Y	1					27
07	496	N	441	-0-	-55	-0-	440	2	1	9	Y	1					28
08	465	N	312	-0-	-153	-0-	312	2			Y	-0-					28
09	480	N	458	-0-	-22	-0-	457	2	1	9	Y	1					29
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	445	2	1	9	Y	1					30
11	DLQ G-10		470	-0-	470	470	469	2	1	9	Y	1					31
12	DLQ G-10		350	-0-	350	820	350	2			Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 5,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MCENTIRE 33 WELL #: 4 RRCID -> 149271 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7324 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	548	-0-	-103	-0-	546	2	2	9	Y	2					27
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	756	2	2	9	Y	2	18	1			11
03	806	N	460	-0-	-346	-0-	459	2	1	9	Y	1					12
04	540	N	533	-0-	-7	-0-	532	2	1	9	Y	1					13
05	775	N	449	-0-	-326	-0-	449	2			Y	-0-					13
06	450	N	435	-0-	-15	-0-	434	2	1	9	Y	1					14
07	558	N	537	-0-	-21	-0-	536	2	1	9	Y	1					15
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	808	2	1	9	Y	1					16
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					16
10	527	N	523	-0-	-4	-0-	521	2	2	9	Y	2					18
11	DLQ G-10		752	-0-	752	752	751	2	1	9	Y	1					19
12	DLQ G-10		683	-0-	683	1435	682	2	1	9	Y	1					20

TOTAL GAS PROD: 7,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
MCENTIRE 22 WELL #: 4 RRCID -> 149721 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7105 - 7327

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	320	-0-	-21	-0-	317	2	3	9	Y	3					21
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	259	2	4	9	Y	4	8	1			17
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	470	2	2	9	Y	2					19
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	528	2	1	9	Y	1					20
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	509	2	4	9	Y	4	8	1			16
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	504	2	2	9	Y	2					18
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	444	2	2	9	Y	2					20
08	341	N	302	-0-	-39	-0-	300	2	2	9	Y	2	9	1			13
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	659	2	3	9	Y	3					16
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	431	2	3	9	Y	3					19
11	DLQ G-10		301	-0-	301	301	297	2	4	9	Y	4					23
12	DLQ G-10		483	-0-	483	784	480	2	3	9	Y	3	9	1			17

TOTAL GAS PROD: 5,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	434	N	418	-0-	-16	-0-	414	2	4	9	Y	4					30
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	339	2	8	9	Y	7	12	1			25
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	615	2	3	9	Y	3					28
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	691	2	2	9	Y	2					30
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	666	2	6	9	Y	5	12	1			23
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	660	2	4	9	Y	4					27
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	580	2	3	9	Y	3					30
08	465	N	396	-0-	-69	-0-	392	2	4	9	Y	4	16	1			18
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	862	2	6	9	Y	5					23
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	563	2	7	9	Y	6					29
11	DLQ G-10		396	-0-	396	396	388	2	8	9	Y	7					36
12	DLQ G-10		632	-0-	632	1028	628	2	4	9	Y	4	16	1			24

TOTAL GAS PROD: 6,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

MCENTIRE 22 WELL #: 3 RRCID -> 157063 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7107 - 7322

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	310	-0-	-31	-0-	306	2	4	9	Y	4					18
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	251	2	8	9	Y	7	12	1			13
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	455	2	3	9	Y	3					16
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	511	2	2	9	Y	2					18
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	493	2	6	9	Y	5	12	1			11
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	488	2	4	9	Y	4					15
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	429	2	3	9	Y	3					18
08	341	N	294	-0-	-47	-0-	290	2	4	9	Y	4	15	1			7
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	638	2	6	9	Y	5					12
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	417	2	6	9	Y	5					17
11	DLQ G-10		294	-0-	294	294	287	2	7	9	Y	6					23
12	DLQ G-10		469	-0-	469	763	465	2	4	9	Y	4	15	1			12

TOTAL GAS PROD: 5,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
MCENTIRE 21 WELL #: 1X RRCID -> 159042 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 3610 - 4756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	338	-0-	-34	-0-	335	2	3	9	Y	3					21
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	274	2	7	9	Y	6	10	1			17
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	497	2	3	9	Y	3					20
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	559	2	2	9	Y	2					22
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	539	2	6	9	Y	5	10	1			17
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	533	2	3	9	Y	3					20
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	469	2	2	9	Y	2					22
08	372	N	320	-0-	-52	-0-	317	2	3	9	Y	3	13	1			12
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	697	2	4	9	Y	4					16
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	456	2	6	9	Y	5					21
11	DLQ G-10		320	-0-	320	320	314	2	6	9	Y	5					26
12	DLQ G-10		512	-0-	512	832	508	2	4	9	Y	4	13	1			17

TOTAL GAS PROD: 5,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 161320 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7414 - 7653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	200	-0-	-327	-0-	199	2	1	9	Y	1					41
02	336	N	285	-0-	-51	-0-	284	2	1	9	Y	1					42
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	560	2	3	9	Y	3					45
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	574	2	3	9	Y	3					48
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					48
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					48
07	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	2			Y	-0-					48
08	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	2			Y	-0-					48
09	540	N	450	-0-	-90	-0-	450	2			Y	-0-					48
10	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			Y	-0-					48
11	DLQ G-10		418	-0-	418	418	418	2			Y	-0-					48
12	DLQ G-10		479	-0-	479	897	479	2			Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 5,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MCENTIRE 28 WELL #: 4 RRCID -> 161322 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7419 - 7647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	276	-0-	-65	-0-	273	2	3	9	Y	3					40
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	377	2	2	9	Y	2	20	1			22
03	403	N	230	-0-	-173	-0-	229	2	1	9	Y	1					23
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	266	2	1	9	Y	1					24
05	403	N	225	-0-	-178	-0-	224	2	1	9	Y	1					25
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	216	2	1	9	Y	1					26
07	279	N	269	-0-	-10	-0-	268	2	1	9	Y	1					27
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	403	2	1	9	Y	1					28
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	257	2	1	9	Y	1					29
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	260	2	2	9	Y	2					31
11	DLQ G-10		376	-0-	376	376	375	2	1	9	Y	1					32
12	DLQ G-10		341	-0-	341	717	340	2	1	9	Y	1					33

TOTAL GAS PROD: 3,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

WILKINSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 161766 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7112 - 7352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					32
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					32
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					32
04	480	N	362	-0-	-118	-0-	362	2			Y	-0-					32
05	434	N	342	-0-	-92	-0-	342	2			Y	-0-					32
06	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	2			Y	-0-	28	1			4
07	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			Y	-0-					4
08	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			Y	-0-					4
09	360	N	324	-0-	-36	-0-	323	2	1	9	Y	1					5
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	320	2	1	9	Y	1					6
11	DLQ G-10		249	-0-	249	249	248	2	1	9	Y	1					7
12	DLQ G-10		313	-0-	313	562	312	2	1	9	Y	1					8

TOTAL GAS PROD: 4,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

J. WILKINSON 9 WELL #: 4 RRCID -> 163028 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7265 - 7513

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	189	-0-	-0-	-0-	185	2	4	9	N	4					98
02	140	N	38	-0-	-102	-0-	36	2	2	9	N	2					100
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	66	2	3	9	N	3					103
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1024	2	6	9	N	5					108
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	173	2	2	9	N	2					110
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					110
07	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	2			N	-0-					110
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					110
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	114	2	3	9	N	3					113
10	93	N	28	-0-	-65	-0-	25	2	3	9	N	3					116
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					116
12	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	2			N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 1,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MCENTIRE 15 WELL #: 5 RRCID -> 163032 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7222 - 7482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					10
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	163	2			Y	-0-					10
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			Y	-0-					10
04	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			Y	-0-					10
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-					10
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					10
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					10
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-					10
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					10
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			Y	-0-					10
11	DLQ G-10		200	-0-	200	200	200	2			Y	-0-					10
12	DLQ G-10		191	-0-	191	391	191	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
MCENTIRE 27 WELL #: 5 RRCID -> 163631 COMPL. DATE 05/26/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7218 - 7525

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	300	2	1	9	Y	1					5
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	231	2	1	9	Y	1	5	1			1
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	296	2	1	9	Y	1					2
04	270	N	248	-0-	-22	-0-	247	2	1	9	Y	1					3
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	263	2	1	9	Y	1					4
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	267	2	1	9	Y	1					5
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	330	2	1	9	Y	1	5	1			1
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	309	2	1	9	Y	1					2
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	306	2	1	9	Y	1					3
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	275	2	1	9	Y	1					4
11	DLQ G-10		263	-0-	263	263	263	2			Y	-0-					4
12	DLQ G-10		300	-0-	300	563	299	2	1	9	Y	1					5

TOTAL GAS PROD: 3,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MCENTIRE 22 WELL #: 5 RRCID -> 163632 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7161 - 7393

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	422	-0-	-12	-0-	420	2	2	9	Y	2					22
02	336	N	296	-0-	-40	-0-	295	2	1	9	Y	1					23
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	377	2	1	9	Y	1					24
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	469	2	2	9	Y	2					26
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	427	2	1	9	Y	1					27
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	466	2	1	9	Y	1					28
07	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	2			Y	-0-					28
08	434	N	285	-0-	-149	-0-	285	2			Y	-0-					28
09	450	N	417	-0-	-33	-0-	416	2	1	9	Y	1					29
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					29
11	DLQ G-10		428	-0-	428	428	427	2	1	9	Y	1					30
12	DLQ G-10		319	-0-	319	747	319	2			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 4,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MCENTIRE 22 WELL #: 6 RRCID -> 163633 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7102 - 7323

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	203	-0-	-14	-0-	200	2	3	9	Y	3					16
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	164	2	4	9	Y	4	8	1			12
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	297	2	2	9	Y	2					14
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	334	2	1	9	Y	1					15
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	322	2	4	9	Y	4	8	1			11
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	319	2	2	9	Y	2					13
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	281	2	2	9	Y	2					15
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	190	2	2	9	Y	2	9	1			8
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	417	2	3	9	Y	3					11
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	272	2	4	9	Y	4					15
11	DLQ G-10		192	-0-	192	192	188	2	4	9	Y	4					19
12	DLQ G-10		306	-0-	306	498	304	2	2	9	Y	2	9	1			12

TOTAL GAS PROD: 3,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

WILKINSON 10 WELL #: 4 RRCID -> 164191 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7309 - 7577

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					1
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					1
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			Y	-0-					1
04	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	2			Y	-0-					1
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					1
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					1
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					1
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					1
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					1
10	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	2			Y	-0-					1
11	DLQ G-10		308	-0-	308	308	308	2			Y	-0-					1
12	DLQ G-10		295	-0-	295	603	295	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON 14 WELL #: 2 RRCID -> 164410 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7170 - 7433

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					18
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					18
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					18
04	420	N	327	-0-	-93	-0-	327	2			Y	-0-					18
05	403	N	309	-0-	-94	-0-	309	2			Y	-0-					18
06	360	N	334	-0-	-26	-0-	327	2	7	9	Y	6	24	1			-0-
07	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	292	-0-	-38	-0-	291	2	1	9	Y	1					1
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	289	2	1	9	Y	1					2
11	DLQ G-10		225	-0-	225	225	224	2	1	9	Y	1					3
12	DLQ G-10		282	-0-	282	507	281	2	1	9	Y	1					4

TOTAL GAS PROD: 3,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MCENTIRE 15 WELL #: 6 RRCID -> 165296 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7158 - 7444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	125	2	1	9	Y	1					14
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	87	2	1	9	Y	1					15
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	112	2	1	9	Y	1					16
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	139	2	1	9	Y	1					17
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					17
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	138	2	1	9	Y	1					18
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					18
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			Y	-0-					18
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	Y	1					19
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					19
11	DLQ G-10		127	-0-	127	127	127	2			Y	-0-					19
12	DLQ G-10		95	-0-	95	222	95	2			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 1,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	329	-0-	-12	-0-	328	2	1	9	Y	1					5
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	231	2	1	9	Y	1					6
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	295	2	1	9	Y	1					7
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	367	2	1	9	Y	1					8
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					8
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					8
07	341	N	315	-0-	-26	-0-	314	2	1	9	Y	1					9
08	341	N	222	-0-	-119	-0-	222	2			Y	-0-					9
09	330	N	326	-0-	-4	-0-	325	2	1	9	Y	1					10
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	317	2	1	9	Y	1					11
11	DLQ G-10		334	-0-	334	334	334	2			Y	-0-					11
12	DLQ G-10		250	-0-	250	584	250	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 3,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	Y	1					6
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	73	2	1	9	Y	1	5	1			2
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	1					3
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	78	2	1	9	Y	1					4
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	83	2	1	9	Y	1					5
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	85	2	1	9	Y	1					6
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	105	2	1	9	Y	1	5	1			2
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	Y	1					3
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	Y	1					4
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	87	2	1	9	Y	1					5
11	DLQ G-10		83	-0-	83	83	83	2			Y	-0-					5
12	DLQ G-10		96	-0-	96	179	95	2	1	9	Y	1					6

TOTAL GAS PROD: 1,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MCENTIRE 33 WELL #: 7 RRCID -> 166083 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7428 - 7676

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	241	N	241	-0-	-0-	-0-	240	2	1	9	Y	1					13
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	185	2	1	9	Y	1	6	1			8
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	237	2	1	9	Y	1					9
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	198	2	1	9	Y	1					10
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	211	2	2	9	Y	2					12
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	214	2	1	9	Y	1					13
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	264	2	1	9	Y	1	6	1			8
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	248	2	1	9	Y	1					9
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	246	2	1	9	Y	1					10
10	248	N	221	-0-	-27	-0-	220	2	1	9	Y	1					11
11	DLQ G-10		212	-0-	212	212	211	2	1	9	Y	1					12
12	DLQ G-10		241	-0-	241	453	240	2	1	9	Y	1					13

TOTAL GAS PROD: 2,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
MCENTIRE 22 WELL #: 7 RRCID -> 166526 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7133 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	164	-0-		-22	-0-	162	2	2	9	Y	2					22
02	140	N	115	-0-		-25	-0-	114	2	1	9	Y	1					23
03	155	N	147	-0-		-8	-0-	146	2	1	9	Y	1					24
04	182	N	182	-0-		-0-	-0-	181	2	1	9	Y	1					25
05	166	N	166	-0-		-0-	-0-	165	2	1	9	Y	1					26
06	181	N	181	-0-		-0-	-0-	180	2	1	9	Y	1					27
07	186	N	155	-0-		-31	-0-	155	2			Y	-0-					27
08	155	N	110	-0-		-45	-0-	110	2			Y	-0-					27
09	180	N	162	-0-		-18	-0-	161	2	1	9	Y	1					28
10	157	N	157	-0-		-0-	-0-	157	2			Y	-0-					28
11	DLQ G-10		165	-0-		165	165	165	2			Y	-0-					28
12	DLQ G-10		123	-0-		123	288	123	2			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 1,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MCENTIRE 22 WELL #: 8 RRCID -> 166528 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7096 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	198	-0-		-19	-0-	195	2	3	9	Y	3					18
02	165	N	165	-0-		-0-	-0-	159	2	6	9	Y	5	9	1			14
03	291	N	291	-0-		-0-	-0-	289	2	2	9	Y	2					16
04	326	N	326	-0-		-0-	-0-	325	2	1	9	Y	1					17
05	316	N	316	-0-		-0-	-0-	313	2	3	9	Y	3	8	1			12
06	313	N	313	-0-		-0-	-0-	310	2	3	9	Y	3					15
07	275	N	275	-0-		-0-	-0-	273	2	2	9	Y	2					17
08	217	N	187	-0-		-30	-0-	184	2	3	9	Y	3	11	1			9
09	408	N	408	-0-		-0-	-0-	405	2	3	9	Y	3					12
10	269	N	269	-0-		-0-	-0-	265	2	4	9	Y	4					16
11	DLQ G-10		188	-0-		188	188	182	2	6	9	Y	5					21
12	DLQ G-10		298	-0-		298	486	295	2	3	9	Y	3	11	1			13

TOTAL GAS PROD: 3,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

MCENTIRE 28 WELL #: 5 RRCID -> 166530 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7503 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	272	N	272	-0-		-0-	-0-	269	2	3	9	Y	3					12
02	224	N	210	-0-		-14	-0-	207	2	3	9	Y	3	14	1			1
03	267	N	267	-0-		-0-	-0-	265	2	2	9	Y	2					3
04	240	N	223	-0-		-17	-0-	221	2	2	9	Y	2					5
05	248	N	240	-0-		-8	-0-	236	2	4	9	Y	4					9
06	241	N	241	-0-		-0-	-0-	239	2	2	9	Y	2					11
07	299	N	299	-0-		-0-	-0-	296	2	3	9	Y	3	13	1			1
08	279	N	279	-0-		-0-	-0-	277	2	2	9	Y	2					3
09	277	N	277	-0-		-0-	-0-	275	2	2	9	Y	2					5
10	248	N	248	-0-		-0-	-0-	246	2	2	9	Y	2					7
11	DLQ G-10		237	-0-		237	237	236	2	1	9	Y	1					8
12	DLQ G-10		270	-0-		270	507	268	2	2	9	Y	2					10

TOTAL GAS PROD: 3,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 23 WELL #: 1 RRCID -> 167291 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7048 - 7324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	377	-0-	-57	-0-	377	2			Y	-0-					51
02	392	N	341	-0-	-51	-0-	340	2	1	9	Y	1					52
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			Y	-0-					52
04	360	N	322	-0-	-38	-0-	320	2	2	9	Y	2					54
05	372	N	363	-0-	-9	-0-	362	2	1	9	Y	1					55
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					55
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			Y	-0-					55
08	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			Y	-0-					55
09	360	N	287	-0-	-73	-0-	287	2			Y	-0-					55
10	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			Y	-0-					55
11	DLQ G-10		233	-0-	233	233	233	2			Y	-0-					55
12	DLQ G-10		310	-0-	310	543	310	2			Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 3,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MCENTIRE 21 WELL #: 5 RRCID -> 167587 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7358 - 7595

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	215	-0-	-2	-0-	213	2	2	9	Y	2					22
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	150	2	1	9	Y	1					23
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	191	2	1	9	Y	1					24
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	238	2	2	9	Y	2					26
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	216	2	1	9	Y	1					27
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	341	2	1	9	Y	1					28
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			Y	-0-					28
08	217	N	144	-0-	-73	-0-	144	2			Y	-0-					28
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1	9	Y	1					29
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			Y	-0-					29
11	DLQ G-10		217	-0-	217	217	217	2			Y	-0-					29
12	DLQ G-10		162	-0-	162	379	162	2			Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 2,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	204	N	204	-0-	-0-	-0-	202	2	2	9	Y	2					15
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	156	2	2	9	Y	2	12	1			5
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					5
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	166	2	1	9	Y	1					6
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	177	2	3	9	Y	3					9
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	180	2	2	9	Y	2					11
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	222	2	2	9	Y	2	11	1			2
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	208	2	2	9	Y	2					4
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	206	2	2	9	Y	2					6
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	185	2	2	9	Y	2					8
11	DLQ G-10		178	-0-	178	178	177	2	1	9	Y	1					9
12	DLQ G-10		203	-0-	203	381	201	2	2	9	Y	2					11

TOTAL GAS PROD: 2,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
MCENTIRE 28 WELL #: 8 RRCID -> 167753 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7420 - 7676

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	328	N	328	-0-	-0-	-0-	327	2	1	9	Y	1					11
02	280	N	253	-0-	-27	-0-	252	2	1	9	Y	1	6	1			6
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	322	2	1	9	Y	1					7
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	269	2	1	9	Y	1					8
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	287	2	2	9	Y	2					10
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	291	2	1	9	Y	1					11
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	360	2	1	9	Y	1	6	1			6
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	338	2	1	9	Y	1					7
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	334	2	1	9	Y	1					8
10	310	N	301	-0-	-9	-0-	300	2	1	9	Y	1					9
11	DLQ G-10		288	-0-	288	288	287	2	1	9	Y	1					10
12	DLQ G-10		327	-0-	327	615	326	2	1	9	Y	1					11

TOTAL GAS PROD: 3,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MCENTIRE 23 WELL #: 2 RRCID -> 167826 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7032 - 7274

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	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			Y	-0-					34
02	252	N	218	-0-	-34	-0-	218	2			Y	-0-					34
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			Y	-0-					34
04	240	N	206	-0-	-34	-0-	205	2	1	9	Y	1					35
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			Y	-0-					35
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					35
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			Y	-0-					35
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					35
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			Y	-0-					35
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			Y	-0-					35
11	DLQ G-10		149	-0-	149	149	149	2			Y	-0-					35
12	DLQ G-10		199	-0-	199	348	199	2			Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 2,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCENTIRE 27 WELL #: 7 RRCID -> 168230 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7099 - 7430

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	247	N	247	-0-	-0-	-0-	245	2	2	9	Y	2					8
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	189	2	1	9	Y	1	5	1			4
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	242	2	1	9	Y	1					5
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	201	2	1	9	Y	1					6
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	215	2	1	9	Y	1					7
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	218	2	1	9	Y	1					8
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	269	2	1	9	Y	1	5	1			4
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	253	2	1	9	Y	1					5
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	250	2	1	9	Y	1					6
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	224	2	1	9	Y	1					7
11	DLQ G-10		216	-0-	216	216	215	2	1	9	Y	1					8
12	DLQ G-10		246	-0-	246	462	245	2	1	9	Y	1					9

TOTAL GAS PROD: 2,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	302	-0-	-70	-0-	300	2	2	9	Y	2					21
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	415	2	1	9	Y	1	13	1			9
03	465	N	252	-0-	-213	-0-	252	2			Y	-0-					9
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	293	2	1	9	Y	1					10
05	434	N	247	-0-	-187	-0-	247	2			Y	-0-					10
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	238	2	1	9	Y	1					11
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	295	2	1	9	Y	1					12
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	444	2	1	9	Y	1					13
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					13
10	310	N	287	-0-	-23	-0-	286	2	1	9	Y	1					14
11	DLQ G-10		414	-0-	414	414	413	2	1	9	Y	1					15
12	DLQ G-10		376	-0-	376	790	375	2	1	9	Y	1					16

TOTAL GAS PROD: 3,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	268	-0-	-414	-0-	264	2	4	9	Y	4					51
02	448	N	378	-0-	-70	-0-	376	2	2	9	Y	2					53
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	742	2	10	9	Y	9					62
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	759	2	8	9	Y	7					69
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					69
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					69
07	775	N	765	-0-	-10	-0-	765	2			Y	-0-					69
08	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	2			Y	-0-					69
09	720	N	595	-0-	-125	-0-	595	2			Y	-0-					69
10	775	N	762	-0-	-13	-0-	762	2			Y	-0-					69
11	DLQ G-10		554	-0-	554	554	554	2			Y	-0-					69
12	DLQ G-10		634	-0-	634	1188	634	2			Y	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 7,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

WILKINSON 14 WELL #: 3 RRCID -> 171849 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7083 - 7377

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					42
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					42
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					42
04	600	N	472	-0-	-128	-0-	472	2			Y	-0-					42
05	589	N	445	-0-	-144	-0-	445	2			Y	-0-					42
06	540	N	472	-0-	-68	-0-	471	2	1	9	Y	1	36	1			7
07	496	N	435	-0-	-61	-0-	435	2			Y	-0-					7
08	434	N	398	-0-	-36	-0-	397	2	1	9	Y	1					8
09	480	N	421	-0-	-59	-0-	420	2	1	9	Y	1					9
10	434	N	418	-0-	-16	-0-	417	2	1	9	Y	1					10
11	DLQ G-10		324	-0-	324	324	323	2	1	9	Y	1					11
12	DLQ G-10		407	-0-	407	731	406	2	1	9	Y	1					12

TOTAL GAS PROD: 5,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
WILKINSON 14 WELL #: 4 RRCID -> 173616 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7047 - 7344

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	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					52
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					52
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					52
04	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	2			Y	-0-					52
05	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	2			Y	-0-					52
06	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	2			Y	-0-	40	1			12
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			Y	-0-					12
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	174	2	1	9	Y	1					13
09	210	N	185	-0-	-25	-0-	184	2	1	9	Y	1					14
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	182	2	1	9	Y	1					15
11	DLQ G-10		142	-0-	142	142	141	2	1	9	Y	1					16
12	DLQ G-10		180	-0-	180	322	178	2	2	9	Y	2					18

TOTAL GAS PROD: 2,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WILKINSON 14 WELL #: 5 RRCID -> 175163 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7118 - 7322

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	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					55
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					55
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					55
04	930	N	703	-0-	-227	-0-	703	2			Y	-0-					55
05	868	N	663	-0-	-205	-0-	663	2			Y	-0-					55
06	780	N	703	-0-	-77	-0-	702	2	1	9	Y	1	44	1			12
07	713	N	649	-0-	-64	-0-	649	2			Y	-0-					12
08	651	N	592	-0-	-59	-0-	591	2	1	9	Y	1					13
09	690	N	627	-0-	-63	-0-	626	2	1	9	Y	1					14
10	651	N	622	-0-	-29	-0-	621	2	1	9	Y	1					15
11	DLQ G-10		482	-0-	482	482	481	2	1	9	Y	1					16
12	DLQ G-10		607	-0-	607	1089	605	2	2	9	Y	2					18

TOTAL GAS PROD: 8,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

C. MCENTIRE 23 WELL #: 4 RRCID -> 180543 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7039 - 7272

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	560	N	560	-0-	-0-	-0-	557	2	3	9	Y	3					93
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	544	2	2	9	Y	2					95
03	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	2			Y	-0-					95
04	540	N	515	-0-	-25	-0-	513	2	2	9	Y	2					97
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					97
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					97
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					97
08	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	2			Y	-0-					97
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					97
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					97
11	DLQ G-10		591	-0-	591	591	591	2			Y	-0-					97
12	DLQ G-10		599	-0-	599	1190	598	2	1	9	Y	1					98

TOTAL GAS PROD: 6,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
S. MCENTIRE 23 WELL #: 3 RRCID -> 183125 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7004 - 7251

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	437	2	1	9	Y	1					46
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	428	2	1	9	Y	1					47
03	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2			Y	-0-					47
04	420	N	404	-0-	-16	-0-	403	2	1	9	Y	1					48
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					48
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					48
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					48
08	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	2			Y	-0-					48
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					48
10	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2			Y	-0-					48
11	DLQ G-10		464	-0-	464	464	464	2			Y	-0-					48
12	DLQ G-10		471	-0-	471	935	470	2	1	9	Y	1					49

TOTAL GAS PROD: 5,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WILKINSON 9 WELL #: 5 RRCID -> 205160 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7228 - 7425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					10
02	476	N	465	-0-	-11	-0-	465	2			Y	-0-					10
03	527	N	472	-0-	-55	-0-	472	2			Y	-0-					10
04	510	N	441	-0-	-69	-0-	441	2			Y	-0-					10
05	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	2			Y	-0-					10
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					10
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					10
08	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	2			Y	-0-					10
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					10
10	558	N	443	-0-	-115	-0-	443	2			Y	-0-					10
11	DLQ G-10		569	-0-	569	569	569	2			Y	-0-					10
12	DLQ G-10		544	-0-	544	1113	544	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 6,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	566	2	1	9	Y	1					12
02	476	N	437	-0-	-39	-0-	436	2	1	9	Y	1	6	1			7
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	558	2	1	9	Y	1					8
04	510	N	466	-0-	-44	-0-	465	2	1	9	Y	1					9
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	496	2	2	9	Y	2					11
06	540	N	505	-0-	-35	-0-	504	2	1	9	Y	1					12
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	622	2	1	9	Y	1	6	1			7
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	584	2	1	9	Y	1					8
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	578	2	1	9	Y	1					9
10	558	N	519	-0-	-39	-0-	518	2	1	9	Y	1					10
11	DLQ G-10		496	-0-	496	496	496	2			Y	-0-					10
12	DLQ G-10		566	-0-	566	1062	565	2	1	9	Y	1					11

TOTAL GAS PROD: 6,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

WILKINSON 3 WELL #: 3 RRCID -> 212282 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7194 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			Y	-0-					19
02	252	N	237	-0-	-15	-0-	237	2			Y	-0-					19
03	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			Y	-0-					19
04	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	2			Y	-0-					19
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					19
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					19
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					19
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			Y	-0-					19
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					19
10	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	2			Y	-0-					19
11	DLQ G-10		290	-0-	290	290	290	2			Y	-0-					19
12	DLQ G-10		277	-0-	277	567	277	2			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 3,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON 10 WELL #: 5 RRCID -> 212283 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7171 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					19
02	364	N	361	-0-	-3	-0-	361	2			Y	-0-					19
03	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2			Y	-0-					19
04	390	N	343	-0-	-47	-0-	343	2			Y	-0-					19
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					19
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					19
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					19
08	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			Y	-0-					19
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					19
10	434	N	344	-0-	-90	-0-	344	2			Y	-0-					19
11	DLQ G-10		442	-0-	442	442	442	2			Y	-0-					19
12	DLQ G-10		423	-0-	423	865	423	2			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 4,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 212871 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7471 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	2			N	-0-					139
02	392	N	196	-0-	-196	-0-	196	2			N	-0-					139
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					139
04	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	2			N	-0-					139
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					139
06	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	2			N	-0-					139
07	310	N	198	-0-	-112	-0-	198	2			N	-0-					139
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					139
09	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	2			N	-0-					139
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					139
11	480	N	209	-0-	-271	-0-	209	2			N	-0-					139
*12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 4,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
REYNOLDS 29 WELL #: 1 RRCID -> 225563 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7484 - 7725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	83	-0-	-10	-0-	80	2	3	9	N	3					122
02	112	N	42	-0-	-70	-0-	40	2	2	9	N	2					124
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	54	2	3	9	N	3					127
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					127
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					127
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					127
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					127
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	78	2	2	9	N	2					129
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	52	2	3	9	N	3					132
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					132
11	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					132
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: 669 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC 036636
STEWART WELL #: 534 RRCID -> 119082 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7366 - 7547

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					249
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					249
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					249
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					249
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					249
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					249
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					249
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					249
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249

TOTAL GAS PROD: 1,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 201 RRCID -> 123462 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7377 - 7456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					120
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					120
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	376	3	21	9	N	19					139
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	535	3	31	9	N	28					167
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					167
06	390	N	79	-0-	-311	-0-	79	3			N	-0-					167
07	465	N	125	-0-	-340	-0-	125	3			N	-0-					167
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					167
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					167
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
11	180	N	109	-0-	-71	-0-	109	3			N	-0-					167
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 2,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC //CONT.// 036636
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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	465	N	259	-0-	-206	-0-	259	3			N	-0-					35
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					35
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					35
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					35
07	465	N	93	-0-	-372	-0-	93	3			N	-0-					35
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					35
09	390	N	-0-	-0-	-390	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 2,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOLDING ENERGY, LLC 080199
WILKINSON "1" WELL #: 102 RRCID -> 114828 COMPL. DATE 11/26/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7047 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	55	-0-	-193	-0-	55	3			N	-0-					80
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					80
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					80
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					80
05	527	N	16	-0-	-511	-0-	16	3			N	-0-					80
06	240	N	15	-0-	-225	-0-	15	3			N	-0-					80
07	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	3			N	-0-					80
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					80
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					80
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					80
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	234	3	1	9	N	1					81
*12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-	42	7			39

TOTAL GAS PROD: 2,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	3			N	-0-					142
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					142
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					142
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					142
05	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	3			N	-0-					142
06	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	3			N	-0-					142
07	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	3			N	-0-					142
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					142
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					142
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					142
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					142
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 1,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
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	64	-0-	-29	-0-	64	3		Y	-0-			1
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		Y	-0-			1
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		Y	-0-			1
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		Y	-0-			1
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3		Y	-0-			1
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3		Y	-0-			1
07	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	3		Y	-0-			1
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3		Y	-0-			1
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3		Y	-0-			1
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		Y	-0-			1
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		Y	-0-			1
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3		Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 1,095 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	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3		Y	-0-			236
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3		Y	-0-			236
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3		Y	-0-			236
04	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	3		Y	-0-			236
05	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	3		Y	-0-			236
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3		Y	-0-			236
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3		Y	-0-			236
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3		Y	-0-			236
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3		Y	-0-			236
10	806	N	774	-0-	-32	-0-	774	3		Y	-0-			236
11	810	N	732	-0-	-78	-0-	732	3		Y	-0-			236
12	837	N	777	-0-	-60	-0-	777	3		Y	-0-			236

TOTAL GAS PROD: 8,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALDWELL -23- WELL #: 1 RRCID -> 166682 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6985 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		Y	-0-			-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		Y	-0-			-0-
03	124	N	24	-0-	-100	-0-	24	3		Y	-0-			-0-
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3		Y	-0-			-0-
05	217	N	92	-0-	-125	-0-	92	3		Y	-0-			-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		Y	-0-			-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		Y	-0-			-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		Y	-0-			-0-
09	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
10	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	3		Y	-0-			-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3		Y	-0-			-0-
*12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
WILKINSON -24- WELL #: 4 RRCID -> 166684 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6944 - 7313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	3			Y	-0-					120
02	392	N	335	-0-	-57	-0-	335	3			Y	-0-					120
03	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3			Y	-0-					120
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					120
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					120
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					120
07	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			Y	-0-					120
08	465	N	335	-0-	-130	-0-	335	3			Y	-0-					120
09	390	N	311	-0-	-79	-0-	311	3			Y	-0-					120
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					120
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					120
*12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 4,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALDWELL -23- WELL #: 2 RRCID -> 167263 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6980 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	113	-0-	-104	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	142	-0-	-98	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	94	-0-	-154	-0-	94	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALDWELL -25- WELL #: 1 RRCID -> 168917 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6884 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
CALDWELL -26- WELL #: 2 RRCID -> 172128 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 6996 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	70	-0-	-85	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALDWELL -26- WELL #: 1 RRCID -> 174497 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6954 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	292	-0-	-204	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	128	-0-	-382	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	169	-0-	-327	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	126	-0-	-153	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	46	-0-	-74	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
*12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON "12" WELL #: 2 RRCID -> 175374 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7138 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
*12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
CALDWELL -26- WELL #: 5 RRCID -> 178711 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7038 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					-0-
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-					-0-
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-					-0-
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			Y	-0-					-0-
06	690	N	637	-0-	-53	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			Y	-0-					-0-
08	713	N	430	-0-	-283	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	577	-0-	-53	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
10	713	N	643	-0-	-70	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
12	589	N	428	-0-	-161	-0-	428	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALDWELL -26- WELL #: 6 RRCID -> 180317 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7157 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			Y	-0-					-0-
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			Y	-0-					-0-
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			Y	-0-					-0-
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			Y	-0-					-0-
05	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	1087	3			Y	-0-					-0-
06	1200	N	1060	-0-	-140	-0-	1060	3			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1065	-0-	-144	-0-	1065	3			Y	-0-					-0-
08	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	1069	3			Y	-0-					-0-
09	1050	N	1027	-0-	-23	-0-	1027	3			Y	-0-					-0-
10	1054	N	909	-0-	-145	-0-	909	3			Y	-0-					-0-
11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			Y	-0-					-0-
*12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIANA OIL & GAS 779259
MCENTIRE 26 WELL #: 2 RRCID -> 184027 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7152 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12033					Y	-0-					2
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12033					Y	-0-					2
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12033					Y	-0-					2
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12033					Y	-0-					2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12033					Y	-0-					2
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12033					Y	-0-					2
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12033					Y	-0-					2
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12033					Y	-0-					2
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12033					Y	-0-					2
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12033					Y	-0-					2
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12033					Y	-0-					2
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12033					Y	-0-					2

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

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
MCENTIRE 35 WELL #: 2 RRCID -> 184054 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7207 - 7360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943					Y	-0-					228
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943					Y	-0-					228
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943					Y	-0-					228
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943					Y	-0-					228
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943					Y	-0-					228
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943					Y	-0-					228
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943					Y	-0-					228
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943					Y	-0-					228
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943					Y	-0-					228
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943					Y	-0-					228
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943					Y	-0-					228
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943					Y	-0-					228

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-					40
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981					Y	-0-					40
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981					Y	-0-					40
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981					Y	-0-					40
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981					Y	-0-					40
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981					Y	-0-					40
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981					Y	-0-					40
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981					Y	-0-					40
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981					Y	-0-					40
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981					Y	-0-					40
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981					Y	-0-					40
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981					Y	-0-					40

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

CRITTENDON (ATOKA OOLITIC) 21752 002 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
WOLFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150045 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 8425 PERF.14886 - 14986

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 (ATOKA OOLITIC) //CONT.// 21752 002 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC //CONT.// 423519
TUBB 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206543 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 21966 PERF.14830 - 15270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1421	-0-	-284	-0-	75	1	1346	2	N	-0-					-0-
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	141	1	1061	2	N	-0-					-0-
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	40	1	740	2	N	-0-					-0-
							668	4									
04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	4			N	-0-					-0-
05	1333	N	1135	-0-	-198	-0-	4	1	334	2	N	-0-					-0-
							797	4									
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	126	1	1324	2	N	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	46	1	544	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
09	1440	N	293	-0-	-1147	-0-	23	1	270	2	N	-0-					-0-
10	589	N	369	-0-	-220	-0-	29	1	340	2	N	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	18	1	216	2	N	-0-					-0-
*12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	42	1	493	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRITTENDON (ELLEN. 21450) 21752 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
TUBB ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 253550 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 22180 PERF.21466 - 21673

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

CRITTENDON (MORROW) 21752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
TUBB 1 UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 123948 COMPL. DATE 03/10/1987 TOTAL DEPTH 21966 PERF.15323 - 15648

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

CRITTENDON (MORROW) //CONT.// 21752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC //CONT.// 423519
TUBB 22 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 160957 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15863 PERF.15372 - 15504

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

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180878 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 18045 PERF.16008 - 15305

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
IMPETRO OPERATING LLC 423519
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	18600	X	17326	-0-	-1274	-0-	913	1	16322	2	N	83	180	1			21
							91	9									
02	16800	X	8269	-0-	-8531	-0-	965	1	7284	2	N	18					39
							20	9									
03	18600	X	13787	-0-	-4813	-0-	706	1	13014	2	N	61					100
							67	9									
04	28206	X	28206	-0-	-0-	-0-	28118	2	88	9	N	80	151	1	1	8	28
05	22094	X	22094	-0-	-0-	-0-	290	1	21753	2	N	46					74
							51	9									
06	21168	X	21168	-0-	-0-	-0-	1832	1	19277	2	N	54					128
							59	9									
07	18600	X	6524	-0-	-12076	-0-	509	1	5993	2	N	20					148
							22	9									
08	18600	X	-0-	-0-	-18600	-0-					N	-0-					148
09	18000	X	5346	-0-	-12654	-0-	417	1	4912	2	N	15	117	1			46
							17	9									
10	42825	X	42825	-0-	-0-	-0-	3344	1	39338	2	N	130					176
							143	9									
11	25738	X	25738	-0-	-0-	-0-	2012	1	23665	2	N	55	168	1			63
							61	9									
*12	6510	X	428	-0-	-6082	-0-	7	1	80	2	N	66					129
							268	4	73	9							

TOTAL GAS PROD: 191,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 628

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044619 COMPL. DATE 08/13/1968 TOTAL DEPTH 18045 PERF. N/A

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-

TUBB 22 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044651 COMPL. DATE 08/18/1968 TOTAL DEPTH 15863 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-

CRITTENDON (PENN.) //CONT.// 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC //CONT.// 423519
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-

CRITTENDON (STRAWN) 21752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
TUBB ESTATE "22" WELL #: 3 RRCID -> 130615 COMPL. DATE 03/13/1989 TOTAL DEPTH 22300 PERF.14014 - 14280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	822	N	822	-0-	-0-	-0-	802	2	20	9	N	18						36
02	728	N	649	-0-	-79	-0-	616	2	33	9	N	30						66
03	806	N	739	-0-	-67	-0-	702	2	37	9	N	34						100
04	780	N	605	-0-	-175	-0-	554	2	51	9	N	46						146
05	713	N	460	-0-	-253	-0-	452	2	8	9	N	7						153
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	852	2	17	9	N	15						168
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	775	2	4	9	N	4						172
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	779	2	18	9	N	16						188
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	786	2	2	9	N	2						190
10	775	N	725	-0-	-50	-0-	716	2	9	9	N	8						198
11	780	N	777	-0-	-3	-0-	762	2	15	9	N	14	159	1				53
*12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	806	2	11	9	N	10						63

TOTAL GAS PROD: 8,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

CUTTHROAT (CAPITAN REEF) 22394 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CUERVO, INC. 192030
STATE "102" WELL #: 1 RRCID -> 169659 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 2656 - 2666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

D. A. (DEVONIAN) 22485 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BROWN, H.L. OPERATING, L.L.C. 100263
LLOYD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067356 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 16617 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	817	-0-	-454	-0-	817	2			N	-0-					-0-
02	1148	X	702	-0-	-446	-0-	702	2			N	-0-					-0-
03	806	X	204	-0-	-602	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-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: 1,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAMERON (GLORIETTA) 22883 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
UNITEX OIL & GAS, L.L.C. 877921
KRAMER WELL #: 1 RRCID -> 104861 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2872 - 3032

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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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, NE. (PENN) 23138 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SEALY SMITH 69 B WELL #: 1 RRCID -> 092427 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8311 - 8323

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2019 - P/A 05/28/19

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	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,169 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	66	-0-	-337	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
07	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			N	-0-					-0-
08	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	2			N	-0-					-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
*12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECK (CISCO) 23842 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
MAHAFFEY, A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 158026 COMPL. DATE 07/13/1975 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7926 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					94
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	19					113
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					118
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					118
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					118
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					118
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					118
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					118
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					118
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 720 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

DECK (CISCO) //CONT.// 23842 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
BAILEY, HANNAH B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 217523 COMPL. DATE 09/28/1972 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7954 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					9
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					9
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					9
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					9
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					9
06	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	3			N	-0-					9
07	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					9
08	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	3			N	-0-					9
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					9
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					9
*11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					9
12	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 1,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHAFFEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217634 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8017 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	978	3	11	9	Y	10					52
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	864	3	19	9	Y	17					69
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	934	3	35	9	Y	32					101
04	750	N	726	-0-	-24	-0-	716	3	10	9	Y	9					110
05	992	N	941	-0-	-51	-0-	932	3	9	9	Y	8					118
06	930	N	887	-0-	-43	-0-	866	3	21	9	Y	19					137
07	744	N	667	-0-	-77	-0-	637	3	30	9	Y	27	136	1			28
08	930	N	652	-0-	-278	-0-	642	3	10	9	Y	9					37
09	900	N	670	-0-	-230	-0-	660	3	10	9	Y	9					46
10	682	N	614	-0-	-68	-0-	603	3	11	9	Y	10					56
*11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	577	3	10	9	Y	9					65
*12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	563	3	10	9	Y	9					74

TOTAL GAS PROD: 9,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

MAHAFFEY, A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 284702 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8041 - 8274

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2019 - P/A 09/13/2019

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

DERBY (BONE SPRING) 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. 153438
JET PILOT 24 FEE WELL #: 2H RRCID -> 272758 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7413 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15664	X	15664	-0-	-0-	-0-	13779	3	804	4	Y	983	804	1	6	8	245
							1081	9									
02	14420	X	14420	-0-	-0-	-0-	13132	3	268	4	Y	927	996	1	6	8	170
							1020	9									
03	15833	X	15833	-0-	-0-	-0-	14487	3	222	4	Y	1022	976	1	4	8	212
							1124	9									
04	14935	X	14935	-0-	-0-	-0-	13238	3	773	4	Y	840	664	1	9	8	379
							924	9									
05	14813	X	14813	-0-	-0-	-0-	13864	3	50	4	Y	817	1073	1	6	8	117
							899	9									
06	14010	X	13784	-0-	-226	-0-	12957	3	10	4	Y	743	773	1	6	8	81
							817	9									
07	DLQ G-10		14056	-0-	14056	14056	12841	3	314	4	Y	819	646	1	6	8	248
							901	9									
08	DLQ G-10		14453	-0-	14453	28509	13466	3	16	4	Y	883	747	1	8	8	376
							971	9									
09	DLQ G-10		14191	-0-	14191	42700	11772	3	1541	4	Y	798	1105	1	8	8	61
							878	9									
10	57356	X	14656	-0-	-42700	-0-	13129	3	640	4	Y	806	609	1	7	8	251
							887	9									
11	14041	X	14041	-0-	-0-	-0-	12884	3	288	4	Y	790	742	1	6	8	293
							869	9									
*12	14356	X	14356	-0-	-0-	-0-	13429	3	927	9	Y	843	1001	1	1	8	134

TOTAL GAS PROD: 175,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,271

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	27063	X	23906	-0-	-3157	-0-	21608	3	1029	4	Y	1154	1171	0	3	8	15
							1269	9									
02	24444	X	21129	-0-	-3315	-0-	19914	3	250	4	Y	877	861	0	3	8	28
							965	9									
03	23901	X	22243	-0-	-1658	-0-	21036	3	147	4	Y	964	978	0	3	8	11
							1060	9									
04	23130	X	22057	-0-	-1073	-0-	20480	3	583	4	Y	904	898	0	6	8	11
							994	9									
05	23901	X	22313	-0-	-1588	-0-	21172	3	105	4	Y	942	932	0	3	8	18
							1036	9									
06	23130	X	20228	-0-	-2902	-0-	19199	3	63	4	Y	878	854	0	4	8	38
							966	9									
07	DLQ G-10		21459	-0-	21459	21459	20056	3	458	4	Y	859	864	0	5	8	28
							945	9									
08	DLQ G-10		28981	-0-	28981	50440	27992	3	95	4	Y	813	783	0	4	8	54
							894	9									
09	DLQ G-10		19829	-0-	19829	70269	18628	3	342	4	Y	781	799	0	4	8	32
							859	9									
10	89445	X	19176	-0-	-70269	-0-	18211	3	115	4	Y	773	787	0	5	8	13
							850	9									
11	20460	X	19399	-0-	-1061	-0-	18384	3	82	4	Y	848	844	0	5	8	12
							933	9									
12	21142	X	20018	-0-	-1124	-0-	18987	3	24	4	Y	915	908	0	2	8	17
							1007	9									

TOTAL GAS PROD: 260,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,708

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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	7781	X	4864	-0-	-2917	-0-	4194	3	670	9	Y	609	524	0	2	8	154
02	6972	X	4968	-0-	-2004	-0-	4408	3	560	9	Y	509	572	0	2	8	89
03	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	6444	3	671	9	Y	610	631	0	2	8	66
04	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6130	3	593	9	Y	539	537	0	3	8	65
05	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6121	3	595	9	Y	541	522	0	1	8	83
06	6900	X	6387	-0-	-513	-0-	5857	3	530	9	Y	482	500	0	2	8	63
07	DLQ G-10		6292	-0-	6292	6292	5776	3	516	9	Y	469	448	0	1	8	83
08	DLQ G-10		6379	-0-	6379	12671	4603	3	1230	4	Y	496	493	0	1	8	85
							546	9									
09	DLQ G-10		6719	-0-	6719	19390	5952	3	767	9	Y	697	683	0	3	8	96
10	26271	X	6881	-0-	-19390	-0-	6396	3	485	9	Y	441	509	0	2	8	26
11	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6002	3	447	9	Y	406	373	0	1	8	58
12	6944	X	6929	-0-	-15	-0-	6500	3	429	9	Y	390	406	0			42

TOTAL GAS PROD: 76,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,189

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	18104	X	15545	-0-	-2559	-0-	323	1	14226	3	Y	905	896	0	1	8	57
							996	9									
02	16352	X	15302	-0-	-1050	-0-	275	1	14022	3	Y	914	936	0	1	8	34
							1005	9									
03	17873	X	17873	-0-	-0-	-0-	356	1	16589	3	Y	844	830	0	1	8	47
							928	9									
04	18680	X	18680	-0-	-0-	-0-	346	1	16988	3	Y	1224	1133	0	2	8	136
							1346	9									
05	18133	X	18133	-0-	-0-	-0-	337	1	16813	3	Y	894	911	0	1	8	118
							983	9									
06	17366	X	17366	-0-	-0-	-0-	318	1	16104	3	Y	858	901	0			75
							944	9									
07	DLQ G-10		17152	-0-	17152	17152	208	1	16074	3	Y	791	778	0			88
							870	9									
08	DLQ G-10		16177	-0-	16177	33329	15322	3	10	4	Y	768	763	0			93
							845	9									
09	DLQ G-10		15288	-0-	15288	48617	14471	3	817	9	Y	743	708	0	1	8	127
10	63975	X	15358	-0-	-48617	-0-	14656	3	702	9	Y	638	695	0	1	8	69
11	16740	X	14199	-0-	-2541	-0-	13569	3	1	4	Y	572	546	0			95
							629	9									
12	17143	X	14862	-0-	-2281	-0-	14170	3	692	9	Y	629	694	0			30

TOTAL GAS PROD: 195,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,780

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	7005	-0-		-1272	-0-	139	1	6104	3	Y	693	687	0	1	8	43
								762	9									
02	7476	X	6572	-0-		-904	-0-	112	1	5688	3	Y	702	718	0	1	8	26
								772	9									
03	7874	X	6738	-0-		-1136	-0-	127	1	5899	3	Y	647	636	0	1	8	36
								712	9									
04	7473	X	7473	-0-		-0-	-0-	135	1	6605	3	Y	666	626	0	2	8	74
								733	9									
05	7285	X	6874	-0-		-411	-0-	124	1	6190	3	Y	509	515	0	1	8	67
								560	9									
06	7050	X	7013	-0-		-37	-0-	124	1	6276	3	Y	557	574	0	1	8	49
								613	9									
07	DLQ G-10		6913	-0-		6913	6913	81	1	6227	3	Y	550	538	0			61
								605	9									
08	DLQ G-10		6551	-0-		6551	13464	5923	3	9	4	Y	563	556	0			68
								619	9									
09	DLQ G-10		6296	-0-		6296	19760	5721	3	575	9	Y	523	501	0	1	8	89
10	26163	X	6403	-0-		-19760	-0-	5790	3	613	9	Y	557	585	0	1	8	60
11	7020	X	6064	-0-		-956	-0-	5491	3	573	9	Y	521	495	0			86
12	6913	X	6034	-0-		-879	-0-	5409	3	625	9	Y	568	627	0			27

TOTAL GAS PROD: 79,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,056

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	6969	-0-		-502	-0-	6167	3	802	9	N	729	663	0	2	8	151
02	6748	X	6616	-0-		-132	-0-	5849	3	767	9	N	697	708	0	3	8	137
03	7502	X	7502	-0-		-0-	-0-	6689	3	813	9	N	739	800	0	1	8	75
04	7123	X	7123	-0-		-0-	-0-	6348	3	40	4	N	668	628	0	3	8	112
								735	9									
05	7316	X	6980	-0-		-336	-0-	6153	3	90	4	N	670	692	0	1	8	89
								737	9									
06	7260	X	6378	-0-		-882	-0-	5662	3	101	4	N	559	566	0	1	8	81
								615	9									
07	7502	X	6455	-0-		-1047	-0-	4228	3	1570	4	N	597	590	0	2	8	86
								657	9									
08	7502	X	6712	-0-		-790	-0-	4729	3	1303	4	N	618	599	0	2	8	103
								680	9									
09	7110	X	6394	-0-		-716	-0-	5295	3	450	4	N	590	592	0	1	8	100
								649	9									
10	6975	X	6429	-0-		-546	-0-	5161	3	574	4	N	631	638	0	1	8	92
								694	9									
11	6510	X	6034	-0-		-476	-0-	5079	3	271	4	N	622	637	0	2	8	75
								684	9									
12	6727	X	6569	-0-		-158	-0-	5824	3	745	9	N	677	686	0			66

TOTAL GAS PROD: 80,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,797

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273378 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7419 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	6987	-0-	-3491	-0-	16	1	6132	3	Y	763	713	1	1	8	86
							839	9									
02	8904	X	8860	-0-	-44	-0-	22	1	8055	3	Y	712	720	1	2	8	76
							783	9									
03	9238	X	4999	-0-	-4239	-0-	11	1	4318	3	Y	606	637	1	1	8	44
							3	4	667	9							
04	8940	X	7836	-0-	-1104	-0-	18	1	6971	3	Y	767	756	1	3	8	52
							3	4	844	9							
05	9796	X	4369	-0-	-5427	-0-	9	1	3622	3	Y	671	627	1	1	8	95
							738	9									
06	9480	X	1801	-0-	-7679	-0-	4	1	1056	3	Y	674	690	1			79
							741	9									
07	DLQ G-10		3592	-0-	3592	3592	3	1	2753	3	Y	688	676	1	2	8	89
							79	4	757	9							
08	DLQ G-10		9392	-0-	9392	12984	5	1	8278	3	Y	848	808	1			129
							176	4	933	9							
09	DLQ G-10		8875	-0-	8875	21859	7	1	7700	3	Y	859	852	1			136
							223	4	945	9							
10	30585	X	8726	-0-	-21859	-0-	17	1	8006	3	Y	616	579	1	1	8	172
							25	4	678	9							
11	9090	X	8833	-0-	-257	-0-	2	1	8118	3	Y	648	718	1			102
							713	9									
12	9393	X	9222	-0-	-171	-0-	5	1	8485	3	Y	665	701	1			66
							732	9									

TOTAL GAS PROD: 83,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,517

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	12524	X	4770	-0-	-7754	-0-	3605	3	3	4	Y	1056	1064	0	4	8	24
							1162	9									
02	11312	X	5150	-0-	-6162	-0-	4215	3	935	9	Y	850	835	0	2	8	37
03	12524	X	11246	-0-	-1278	-0-	10146	3	60	4	Y	945	937	0	4	8	41
							1040	9									
04	11130	X	11004	-0-	-126	-0-	10170	3	1	4	Y	757	763	0	3	8	32
							833	9									
05	11501	X	9885	-0-	-1616	-0-	9020	3	65	4	Y	727	720	0	3	8	36
							800	9									
06	10890	X	9779	-0-	-1111	-0-	8943	3	836	9	Y	760	770	0	4	8	22
07	DLQ G-10		9459	-0-	9459	9459	8180	3	451	4	Y	753	742	0	3	8	30
							828	9									
08	DLQ G-10		9555	-0-	9555	19014	8109	3	749	4	Y	634	631	0	2	8	31
							697	9									
09	DLQ G-10		9090	-0-	9090	28104	7863	3	512	4	Y	650	644	0	2	8	35
							715	9									
10	37007	X	8903	-0-	-28104	-0-	7956	3	245	4	Y	638	648	0	3	8	22
							702	9									
11	9300	X	8706	-0-	-594	-0-	7898	3	28	4	Y	709	699	0	2	8	30
							780	9									
12	9548	X	8951	-0-	-597	-0-	8077	3	12	4	Y	784	775	0			39
							862	9									

TOTAL GAS PROD: 106,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,263

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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	17241	X	17241	-0-	-0-	-0-	16467	3	774	9	Y	704	695	0	2	8	35
02	14560	X	14243	-0-	-317	-0-	13532	3	711	9	Y	646	632	0	3	8	46
03	16430	X	15063	-0-	-1367	-0-	14315	3	748	9	Y	680	711	0	1	8	14
04	15900	X	14613	-0-	-1287	-0-	13895	3	718	9	Y	653	635	0	3	8	29
05	16430	X	14861	-0-	-1569	-0-	14157	3	704	9	Y	640	592	0	1	8	76
06	15900	X	14648	-0-	-1252	-0-	13693	3	955	9	Y	868	886	0	2	8	56
07	DLQ G-10		14615	-0-	14615	14615	12556	3	791	4	Y	1153	1109	0			100
							1268	9									
08	DLQ G-10		14724	-0-	14724	29339	13025	3	628	4	Y	974	1015	0	2	8	57
							1071	9									
09	DLQ G-10		13874	-0-	13874	43213	12440	3	491	4	Y	857	839	0	1	8	74
							943	9									
10	56010	X	12797	-0-	-43213	-0-	11908	3	74	4	Y	741	732	0	1	8	82
							815	9									
11	14640	X	12659	-0-	-1981	-0-	12055	3	604	9	Y	549	585	0			46
12	14725	X	12998	-0-	-1727	-0-	12181	3	817	9	Y	743	740	0			49

TOTAL GAS PROD: 172,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,208

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	19065	X	18721	-0-	-344	-0-	18101	3	620	9	Y	564	554	0	2	8	28
02	16688	X	15852	-0-	-836	-0-	15284	3	568	9	Y	516	505	0	2	8	37
03	16950	X	16950	-0-	-0-	-0-	16352	3	598	9	Y	544	568	0	2	8	11
04	18120	X	16467	-0-	-1653	-0-	15892	3	575	9	Y	523	508	0	3	8	23
05	18724	X	17378	-0-	-1346	-0-	16424	3	375	4	Y	526	485	0	1	8	63
							579	9									
06	18120	X	16358	-0-	-1762	-0-	15485	3	873	9	Y	794	804	0	2	8	51
07	DLQ G-10		16371	-0-	16371	16371	14471	3	842	4	Y	962	928	0	2	8	83
							1058	9									
08	DLQ G-10		16966	-0-	16966	33337	15291	3	797	4	Y	798	834	0			47
							878	9									
09	DLQ G-10		16229	-0-	16229	49566	14820	3	624	4	Y	714	699	0			62
							785	9									
10	65125	X	15559	-0-	-49566	-0-	14536	3	96	4	Y	843	811	0	1	8	93
							927	9									
11	16320	X	15369	-0-	-951	-0-	14311	3	1058	9	Y	962	974	0			81
12	16864	X	15767	-0-	-1097	-0-	14916	3	851	9	Y	774	804	0			51

TOTAL GAS PROD: 197,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,520

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273923 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7600 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4358	3	4	4	Y	398	391	0			9
							438	9									
02	5516	X	4425	-0-	-1091	-0-	3858	3	3	4	Y	513	446	0	68	8	8
							564	9									
03	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
04	39996	X	39996	-0-	-0-	-0-	34219	3	78	4	Y	5181	4922	0	209	8	50
							5699	9									
05	57656	X	57656	-0-	-0-	-0-	51248	3	223	4	Y	5623	5530	0	24	8	119
							6185	9									
06	51943	X	51943	-0-	-0-	-0-	45797	3	6146	9	Y	5587	5612	0	25	8	69
07	DLQ G-10		41907	-0-	41907	41907	37404	3	959	4	Y	3222	3203	0	21	8	67
							3544	9									
08	DLQ G-10		37595	-0-	37595	79502	32632	3	1832	4	Y	2846	2831	0	11	8	71
							3131	9									
09	DLQ G-10		31882	-0-	31882	111384	29649	3	12	4	Y	2019	2028	0	8	8	54
							2221	9									
10	142131	X	30747	-0-	-111384	-0-	28610	3	2137	9	Y	1943	1949	0	10	8	38
11	46080	X	31076	-0-	-15004	-0-	29077	3	1999	9	Y	1817	1805	0	12	8	38
12	41912	X	30395	-0-	-11517	-0-	28431	3	1964	9	Y	1785	1753	0	41	8	29

TOTAL GAS PROD: 362,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,934

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 4H RRCID -> 273925 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7565 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21884	X	21884	-0-	-0-	-0-	20655	3	26	4	Y	1094	1089	1	2	8	20
							1203	9									
02	18004	X	15374	-0-	-2630	-0-	14471	3	32	4	Y	792	798	1	2	8	12
							871	9									
03	25327	X	20029	-0-	-5298	-0-	19256	3	19	4	Y	685	675	1	2	8	20
							754	9									
04	24510	X	19798	-0-	-4712	-0-	18874	3	62	4	Y	784	764	1	3	8	37
							862	9									
05	25327	X	18694	-0-	-6633	-0-	18139	3	81	4	Y	431	458	1	1	8	9
							474	9									
06	21180	X	17407	-0-	-3773	-0-	16743	3	4	4	Y	600	587	1	2	8	20
							660	9									
07	DLQ G-10		17200	-0-	17200	17200	15642	3	740	4	Y	744	741	1	2	8	21
							818	9									
08	DLQ G-10		17000	-0-	17000	34200	15646	3	679	4	Y	614	625	1	2	8	8
							675	9									
09	DLQ G-10		16064	-0-	16064	50264	14930	3	429	4	Y	641	612	1	1	8	36
							705	9									
10	66505	X	16241	-0-	-50264	-0-	15390	3	170	4	Y	619	618	1	2	8	35
							681	9									
11	17400	X	15011	-0-	-2389	-0-	14254	3	54	4	Y	639	635	1	3	8	36
							703	9									
12	17205	X	13303	-0-	-3902	-0-	12607	3	18	4	Y	616	611	1			41
							678	9									

TOTAL GAS PROD: 208,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,259

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274169 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7600 - 11709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14547	X	14547	-0-		-0-	-0-	35	1	13348	3	Y	1058	970	1			134
								1164	9									
02	12328	X	12328	-0-		-0-	-0-	32	1	11597	3	Y	635	533	1	1	8	235
								699	9									
03	13249	X	13249	-0-		-0-	-0-	34	1	12596	3	Y	560	752	1	2	8	41
								3	4	616	9							
04	12512	X	12512	-0-		-0-	-0-	31	1	11891	3	Y	532	461	1	2	8	110
								5	4	585	9							
05	12445	X	12445	-0-		-0-	-0-	31	1	11842	3	Y	520	528	1	1	8	101
								572	9									
06	11910	X	11757	-0-		-153	-0-	40	1	11292	3	Y	386	435	1	1	8	51
								425	9									
07	DLQ G-10		11377	-0-		11377	11377	12	1	10805	3	Y	414	410	1	2	8	53
								105	4	455	9							
08	DLQ G-10		11137	-0-		11137	22514	4	1	10588	3	Y	343	348	1			48
								168	4	377	9							
09	DLQ G-10		10063	-0-		10063	32577	7	1	9500	3	Y	338	357	1	1	8	28
								184	4	372	9							
10	42463	X	9886	-0-		-32577	-0-	17	1	9353	3	Y	443	437	1	1	8	33
								29	4	487	9							
11	11760	X	11274	-0-		-486	-0-	2	1	10755	3	Y	470	434	1			69
								517	9									
*12	11465	X	11465	-0-		-0-	-0-	5	1	10969	3	Y	446	471	1			44
								491	9									

TOTAL GAS PROD: 142,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,145

REGRET 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274431 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7428 - 12030

01	8928	X	7529	-0-		-1399	-0-	154	1	6778	3	Y	543	538	0	1	8	34
								597	9									
02	7924	X	7153	-0-		-771	-0-	126	1	6423	3	Y	549	562	0	1	8	20
								604	9									
03	8711	X	7895	-0-		-816	-0-	154	1	7183	3	Y	507	498	0	1	8	28
								558	9									
04	8430	X	6322	-0-		-2108	-0-	110	1	5407	3	Y	732	677	0	2	8	81
								805	9									
05	8711	X	8149	-0-		-562	-0-	147	1	7346	3	Y	596	597	0	1	8	79
								656	9									
06	7684	X	7684	-0-		-0-	-0-	139	1	7010	3	Y	486	522	0	1	8	42
								535	9									
07	DLQ G-10		7605	-0-		7605	7605	90	1	6981	3	Y	485	473	0			54
								534	9									
08	DLQ G-10		7345	-0-		7345	14950	6763	3	8	4	Y	522	513	0			63
								574	9									
09	DLQ G-10		6853	-0-		6853	21803	6354	3	499	9	Y	454	438	0	1	8	78
10	29094	X	7291	-0-		-21803	-0-	6682	3	609	9	Y	554	571	0	1	8	60
11	7260	X	6949	-0-		-311	-0-	6373	3	576	9	Y	524	497	0			87
12	7502	X	7293	-0-		-209	-0-	6667	3	626	9	Y	569	629	0			27

TOTAL GAS PROD: 88,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,521

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274433 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7350 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12276	X	12026	-0-	-250	-0-	30	1	11462	3	Y	485	445	1			61
							534	9									
02	10976	X	10448	-0-	-528	-0-	27	1	9793	3	Y	571	420	1	1	8	211
							628	9									
03	12261	X	12261	-0-	-0-	-0-	30	1	11416	3	Y	737	893	1	1	8	54
							4	4	811	9							
04	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	31	1	11786	3	Y	709	614	1	2	8	147
							6	4	780	9							
05	13149	X	13149	-0-	-0-	-0-	32	1	12354	3	Y	694	705	1	1	8	135
							763	9									
06	12536	X	12536	-0-	-0-	-0-	43	1	12040	3	Y	412	490	1	2	8	55
							453	9									
07	DLQ G-10		11793	-0-	11793	11793	12	1	11092	3	Y	530	515	1	2	8	68
							106	4	583	9							
08	DLQ G-10		11144	-0-	11144	22937	4	1	10433	3	Y	489	487	1	2	8	68
							169	4	538	9							
09	DLQ G-10		10926	-0-	10926	33863	6	1	10224	3	Y	467	493	1	3	8	39
							182	4	514	9							
10	44478	X	10615	-0-	-33863	-0-	13	1	9901	3	Y	609	601	1	1	8	46
							31	4	670	9							
11	12540	X	11806	-0-	-734	-0-	1	1	11094	3	Y	646	597	1			95
							711	9									
12	11780	X	11401	-0-	-379	-0-	4	1	10724	3	Y	612	647	1			60
							673	9									

TOTAL GAS PROD: 140,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,961

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274547 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7700 - 12084

01	14446	X	14446	-0-	-0-	-0-	13948	3	12	4	Y	442	436	0	1	8	10
							486	9									
02	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	11934	3	8	4	Y	748	743	0	1	8	14
							823	9									
03	13146	X	13146	-0-	-0-	-0-	12356	3	38	4	Y	684	693	0	1	8	4
							752	9									
04	11742	X	11742	-0-	-0-	-0-	11181	3	25	4	Y	487	484	0	2	8	5
							536	9									
05	14574	X	14574	-0-	-0-	-0-	14005	3	61	4	Y	462	456	0	1	8	10
							508	9									
06	14568	X	14568	-0-	-0-	-0-	14056	3	512	9	Y	465	468	0	1	8	6
07	DLQ G-10		15079	-0-	15079	15079	14040	3	360	4	Y	617	609	0	1	8	13
							679	9									
08	DLQ G-10		14983	-0-	14983	30062	13595	3	763	4	Y	568	567	0			14
							625	9									
09	DLQ G-10		12917	-0-	12917	42979	12360	3	5	4	Y	502	502	0	1	8	13
							552	9									
10	54917	X	11938	-0-	-42979	-0-	11456	3	482	9	Y	438	441	0	1	8	9
11	14580	X	12278	-0-	-2302	-0-	11753	3	525	9	Y	477	476	0			10
12	15066	X	12102	-0-	-2964	-0-	11576	3	526	9	Y	478	480	0			8

TOTAL GAS PROD: 160,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,368

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	207	1	9133	3	Y	574	568	0	1	8	36
							631	9									
02	8960	X	8643	-0-	-317	-0-	154	1	7852	3	Y	579	593	0	1	8	21
							637	9									
03	9920	X	9377	-0-	-543	-0-	185	1	8602	3	Y	536	526	0	1	8	30
							590	9									
04	9600	X	8600	-0-	-1000	-0-	155	1	7619	3	Y	751	695	0	2	8	84
							826	9									
05	9920	X	8640	-0-	-1280	-0-	155	1	7742	3	Y	675	669	0	1	8	89
							743	9									
06	9600	X	8493	-0-	-1107	-0-	149	1	7551	3	Y	721	747	0			63
							793	9									
07	DLQ G-10		8735	-0-	8735	8735	102	1	7910	3	Y	657	647	0			73
							723	9									
08	DLQ G-10		8492	-0-	8492	17227	7911	3	9	4	Y	520	530	0			63
							572	9									
09	DLQ G-10		8234	-0-	8234	25461	7507	3	727	9	Y	661	610	0	1	8	113
10	34595	X	9134	-0-	-25461	-0-	8283	3	851	9	Y	774	801	0	2	8	84
11	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	8020	3	1	4	Y	641	619	0			106
							705	9									
*12	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	7942	3	716	9	Y	651	726	0			31

TOTAL GAS PROD: 105,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,740

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	15185	X	15185	-0-	-0-	-0-	14771	3	12	4	Y	365	359	0	1	8	9
							402	9									
02	12582	X	12582	-0-	-0-	-0-	12189	3	8	4	Y	350	352	0	1	8	6
							385	9									
03	13603	X	13603	-0-	-0-	-0-	13141	3	41	4	Y	383	386	0	1	8	2
							421	9									
04	12792	X	12792	-0-	-0-	-0-	12426	3	28	4	Y	307	304	0	2	8	3
							338	9									
05	15951	X	15951	-0-	-0-	-0-	15536	3	68	4	Y	315	310	0	1	8	7
							347	9									
06	16410	X	16410	-0-	-0-	-0-	15792	3	618	9	Y	562	562	0			7
07	DLQ G-10		14696	-0-	14696	14696	13843	3	355	4	Y	453	451	0			9
							498	9									
08	DLQ G-10		14588	-0-	14588	29284	13453	3	755	4	Y	345	345	0			9
							380	9									
09	DLQ G-10		12646	-0-	12646	41930	12336	3	5	4	Y	277	279	0			7
							305	9									
10	53818	X	11888	-0-	-41930	-0-	11541	3	347	9	Y	315	316	0			6
11	16410	X	13140	-0-	-3270	-0-	12796	3	344	9	Y	313	312	0			7
12	14694	X	13865	-0-	-829	-0-	13532	3	333	9	Y	303	305	0			5

TOTAL GAS PROD: 167,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,288

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274556 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7302 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	13976	X	13976	-0-	-0-	-0-		13714	3	11	4	Y	228	225	0	1	8	5
								251	9									
02	11815	X	11815	-0-	-0-	-0-		11391	3	8	4	Y	378	375	0	1	8	7
								416	9									
03	13228	X	13228	-0-	-0-	-0-		12148	3	38	4	Y	947	947	0	1	8	6
								1042	9									
04	12171	X	12171	-0-	-0-	-0-		10901	3	25	4	Y	1132	1125	0	2	8	11
								1245	9									
05	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-		13677	3	60	4	Y	827	820	0			18
								910	9									
06	14406	X	14406	-0-	-0-	-0-		13914	3	492	9	Y	447	459	0			6
07	DLQ G-10		14220	-0-	14220	14220		13319	3	342	4	Y	508	502	0	1	8	11
								559	9									
08	DLQ G-10		13269	-0-	13269	27489		12085	3	678	4	Y	460	459	0			12
								506	9									
09	DLQ G-10		12415	-0-	12415	39904		11983	3	5	4	Y	388	390	0			10
								427	9									
10	51976	X	12072	-0-	-39904	-0-		11645	3	427	9	Y	388	389	0	1	8	8
11	14310	X	12737	-0-	-1573	-0-		12344	3	393	9	Y	357	357	0			8
12	14229	X	11711	-0-	-2518	-0-		11413	3	298	9	Y	271	275	0			4

TOTAL GAS PROD: 156,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,331

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. 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	19645	X	19645	-0-	-0-	-0-		18860	3	24	4	Y	692	687	1	2	8	13
								761	9									
02	17476	X	17476	-0-	-0-	-0-		16662	3	37	4	Y	706	706	1	2	8	11
								777	9									
03	19778	X	15416	-0-	-4362	-0-		14717	3	14	4	Y	623	614	1	2	8	18
								685	9									
04	19140	X	14708	-0-	-4432	-0-		13918	3	46	4	Y	676	659	1	3	8	32
								744	9									
05	19778	X	18894	-0-	-884	-0-		17673	3	79	4	Y	1038	1048	1	1	8	21
								1142	9									
06	19020	X	17440	-0-	-1580	-0-		16778	3	4	4	Y	598	594	1	5	8	20
								658	9									
07	DLQ G-10		16934	-0-	16934	16934		15524	3	735	4	Y	614	615	1	1	8	18
								675	9									
08	DLQ G-10		16929	-0-	16929	33863		15590	3	677	4	Y	602	612	1			8
								662	9									
09	DLQ G-10		16691	-0-	16691	50554		15558	3	447	4	Y	624	596	1	1	8	35
								686	9									
10	67213	X	16659	-0-	-50554	-0-		15817	3	174	4	Y	607	606	1	2	8	34
								668	9									
11	17430	X	15891	-0-	-1539	-0-		15153	3	57	4	Y	619	616	1	2	8	35
								681	9									
12	17236	X	12871	-0-	-4365	-0-		12356	3	18	4	Y	452	457	1			30
								497	9									

TOTAL GAS PROD: 199,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,851

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275947 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7711 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12524	X	11075	-0-	-1449	-0-	10638	3	437	9	Y	397	372	0	1	8	49
02	11312	X	9388	-0-	-1924	-0-	8915	3	473	9	Y	430	457	0	1	8	21
03	12245	X	8369	-0-	-3876	-0-	7465	3	13	4	Y	810	797	0	1	8	33
							891	9									
04	11850	X	9292	-0-	-2558	-0-	8561	3	12	4	Y	654	608	0	2	8	77
							719	9									
05	12245	X	11944	-0-	-301	-0-	11174	3	100	4	Y	609	618	0	1	8	67
							670	9									
06	10710	X	7098	-0-	-3612	-0-	6345	3	4	4	Y	681	686	0	1	8	61
							749	9									
07	DLQ G-10		8308	-0-	8308	8308	7257	3	379	4	Y	611	557	0			115
							672	9									
08	DLQ G-10		8141	-0-	8141	16449	7332	3	809	9	Y	735	778	0	1	8	71
09	DLQ G-10		6540	-0-	6540	22989	5896	3	644	9	Y	585	621	0	1	8	34
10	29271	X	6282	-0-	-22989	-0-	5673	3	609	9	Y	554	522	0			66
11	8040	X	6147	-0-	-1893	-0-	5501	3	646	9	Y	587	570	0			83
12	8308	X	2293	-0-	-6015	-0-	1667	3	626	9	Y	569	616	0			36

TOTAL GAS PROD: 94,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,222

CITATION 32 FEE WELL #: 2H RRCID -> 275967 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7550 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	7653	-0-	-593	-0-	6652	3	1001	9	N	910	911	0	8	8	108
02	7448	X	6396	-0-	-1052	-0-	5662	3	734	9	N	667	651	0	7	8	117
03	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	6951	3	872	9	N	793	837	0	5	8	68
04	7410	X	3996	-0-	-3414	-0-	3603	3	393	9	N	357	251	0	9	8	165
05	7657	X	6032	-0-	-1625	-0-	5201	3	24	4	N	734	674	0	7	8	218
							807	9									
06	7560	X	5599	-0-	-1961	-0-	4846	3	63	4	N	627	705	0	8	8	132
							690	9									
07	7812	X	5678	-0-	-2134	-0-	3877	3	1090	4	N	646	692	0	7	8	79
							711	9									
08	7812	X	5600	-0-	-2212	-0-	768	3	4082	4	N	682	619	0	6	8	136
							750	9									
09	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	4463	3	902	4	N	630	626	0	6	8	134
							693	9									
10	6045	X	5318	-0-	-727	-0-	2862	3	1783	4	N	612	592	0	7	8	147
							673	9									
11	5610	X	5409	-0-	-201	-0-	3727	3	1029	4	N	594	631	0	7	8	103
							653	9									
12	6262	X	4801	-0-	-1461	-0-	3731	3	395	4	N	614	581	0	2	8	134
							675	9									

TOTAL GAS PROD: 70,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,866

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PLEASANT COLONY 25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276022 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7308 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	8441	-0-	-1045	-0-	6539	3	932	4	N	882	852	0	2	8	101
							970	9									
02	8512	X	8134	-0-	-378	-0-	6728	3	423	4	N	894	923	0	2	8	70
							983	9									
03	9145	X	9105	-0-	-40	-0-	7767	3	240	4	N	998	994	0	1	8	73
							1098	9									
04	8160	X	7595	-0-	-565	-0-	5865	3	888	4	N	765	656	0	3	8	179
							842	9									
05	9021	X	7812	-0-	-1209	-0-	6916	3	97	4	N	726	831	0	1	8	73
							799	9									
06	8820	X	7668	-0-	-1152	-0-	6650	3	123	4	N	814	785	0	1	8	101
							895	9									
07	9114	X	7638	-0-	-1476	-0-	6065	3	718	4	N	777	786	0	2	8	90
							855	9									
08	9114	X	7691	-0-	-1423	-0-	6496	3	345	4	N	773	777	0	2	8	84
							850	9									
09	7680	X	7267	-0-	-413	-0-	6321	3	139	4	N	734	680	0	1	8	137
							807	9									
10	7936	X	6633	-0-	-1303	-0-	5829	3	45	4	N	690	717	0	1	8	109
							759	9									
11	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	7279	3	9	4	N	936	931	0	2	8	112
							1030	9									
*12	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	6861	3	990	9	N	900	866	0			146

TOTAL GAS PROD: 94,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,889

FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276035 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7404 - 11895

01	10571	X	9644	-0-	-927	-0-	9019	3	625	9	Y	568	489	0	1	8	144
02	9072	X	8324	-0-	-748	-0-	7783	3	541	9	Y	492	549	0	1	8	86
03	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	8363	3	627	9	Y	570	592	0	2	8	62
04	9330	X	8848	-0-	-482	-0-	8296	3	552	9	Y	502	501	0	2	8	61
05	9641	X	9102	-0-	-539	-0-	8545	3	1	4	Y	505	487	0	1	8	78
							556	9									
06	9330	X	8688	-0-	-642	-0-	8195	3	493	9	Y	448	466	0	1	8	59
07	DLQ G-10		8927	-0-	8927	8927	8445	3	482	9	Y	438	418	0	1	8	78
08	DLQ G-10		5654	-0-	5654	14581	4966	3	495	4	Y	175	223	0			30
							193	9									
09	DLQ G-10		11362	-0-	11362	25943	10647	3	715	9	Y	650	588	0	2	8	90
10	38087	X	12144	-0-	-25943	-0-	11289	3	855	9	Y	777	818	0	3	8	46
11	11084	X	11084	-0-	-0-	-0-	10257	3	827	9	Y	752	690	0	1	8	107
12	11749	X	10095	-0-	-1654	-0-	9522	3	573	9	Y	521	572	0			56

TOTAL GAS PROD: 112,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,398

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276055 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7575 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	14695	X	14695	-0-		-0-		-0-	14324	3	12	4	Y	326	321	0	1	8	8
									359	9									
02	12997	X	12997	-0-		-0-		-0-	12596	3	8	4	Y	357	358	0	1	8	6
									393	9									
03	14012	X	12195	-0-		-1817		-0-	11668	3	36	4	Y	446	449	0			3
									491	9									
04	13560	X	12176	-0-		-1384		-0-	11742	3	27	4	Y	370	368	0	1	8	4
									407	9									
05	14012	X	11592	-0-		-2420		-0-	11196	3	49	4	Y	315	312	0			7
									347	9									
06	15971	X	15971	-0-		-0-		-0-	15459	3	512	9	Y	465	465	0	1	8	6
07	DLQ G-10		14936	-0-		14936		14936	14092	3	361	4	Y	439	436	0			9
									483	9									
08	DLQ G-10		13375	-0-		13375		28311	12198	3	685	4	Y	447	445	0			11
									492	9									
09	DLQ G-10		13944	-0-		13944		42255	13514	3	5	4	Y	386	386	0	1	8	10
									425	9									
10	56441	X	14186	-0-		-42255		-0-	13651	3	535	9	Y	486	485	0	1	8	10
11	15450	X	12661	-0-		-2789		-0-	12112	3	549	9	Y	499	498	0			11
12	14942	X	14702	-0-		-240		-0-	14085	3	617	9	Y	561	563	0			9

TOTAL GAS PROD: 163,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,097

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. 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	21607	X	16986	-0-		-4621		-0-	16111	3	875	9	Y	795	745	0	1	8	98
02	19516	X	18654	-0-		-862		-0-	17883	3	771	9	Y	701	764	0	1	8	34
03	24324	X	24324	-0-		-0-		-0-	23114	3	22	4	Y	1080	1069	0	1	8	44
									1188	9									
04	20479	X	20479	-0-		-0-		-0-	19502	3	19	4	Y	871	810	0	2	8	103
									958	9									
05	20894	X	15262	-0-		-5632		-0-	14342	3	117	4	Y	730	751	0	1	8	81
									803	9									
06	21060	X	15371	-0-		-5689		-0-	14788	3	5	4	Y	525	557	0	2	8	47
									578	9									
07	DLQ G-10		16693	-0-		16693		16693	15500	3	595	4	Y	544	487	0	2	8	102
									598	9									
08	DLQ G-10		16445	-0-		16445		33138	15721	3	724	9	Y	658	695	0	2	8	63
09	DLQ G-10		15203	-0-		15203		48341	14609	3	594	9	Y	540	571	0	1	8	31
10	64479	X	16138	-0-		-48341		-0-	15409	3	729	9	Y	663	613	0	2	8	79
11	16140	X	16123	-0-		-17		-0-	15210	3	913	9	Y	830	790	0	2	8	117
*12	17409	X	17409	-0-		-0-		-0-	16318	3	1091	9	Y	992	1047	0			62

TOTAL GAS PROD: 209,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,929

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276594 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7441 - 11999

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6855	-0-	-1391	-0-	6325	3	3	4	Y	479	480	0	4	8	11
							527	9									
02	7756	X	6110	-0-	-1646	-0-	5609	3	501	9	Y	455	442	0	4	8	20
03	8587	X	6288	-0-	-2299	-0-	5678	3	45	4	Y	514	508	0	4	8	22
							565	9									
04	8310	X	5524	-0-	-2786	-0-	5058	3	466	9	Y	424	424	0	4	8	18
05	8587	X	6045	-0-	-2542	-0-	5424	3	48	4	Y	521	510	0	3	8	26
							573	9									
06	6630	X	5785	-0-	-845	-0-	5353	3	432	9	Y	393	405	0	3	8	11
07	DLQ G-10		5500	-0-	5500	5500	4747	3	327	4	Y	387	381	0	2	8	15
							426	9									
08	DLQ G-10		5938	-0-	5938	11438	5015	3	552	4	Y	337	334	0	2	8	16
							371	9									
09	DLQ G-10		7748	-0-	7748	19186	6894	3	419	4	Y	395	389	0	1	8	21
							435	9									
10	26257	X	7071	-0-	-19186	-0-	6448	3	195	4	Y	389	390	0	7	8	13
							428	9									
11	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	7197	3	24	4	Y	406	400	0	2	8	17
							447	9									
*12	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	6890	3	10	4	Y	401	398	0			20
							441	9									

TOTAL GAS PROD: 77,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,101

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276613 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7319 - 11984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18716	-0-	-1372	-0-	47	1	17732	3	Y	852	796	1	2	8	96
							937	9									
02	18144	X	14722	-0-	-3422	-0-	38	1	13811	3	Y	794	803	1	3	8	84
							873	9									
03	18693	X	15496	-0-	-3197	-0-	39	1	14645	3	Y	734	764	1	1	8	53
							5	4	807	9							
04	18120	X	16298	-0-	-1822	-0-	40	1	15134	3	Y	1014	995	1	3	8	69
							9	4	1115	9							
05	18724	X	17284	-0-	-1440	-0-	42	1	16292	3	Y	864	809	1	1	8	123
							950	9									
06	18120	X	10888	-0-	-7232	-0-	36	1	10036	3	Y	742	777	1	1	8	87
							816	9									
07	DLQ G-10		10590	-0-	10590	10590	11	1	9642	3	Y	749	737	1	2	8	97
							113	4	824	9							
08	DLQ G-10		12217	-0-	12217	22807	6	1	11098	3	Y	825	796	1	1	8	125
							205	4	908	9							
09	DLQ G-10		11792	-0-	11792	34599	8	1	10660	3	Y	797	795	1	1	8	126
							247	4	877	9							
10	47185	X	12586	-0-	-34599	-0-	19	1	11858	3	Y	611	565	1	1	8	171
							37	4	672	9							
11	13044	X	13044	-0-	-0-	-0-	2	1	12284	3	Y	689	752	1			108
							758	9									
*12	13643	X	13643	-0-	-0-	-0-	6	1	12853	3	Y	713	750	1			71
							784	9									

TOTAL GAS PROD: 167,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,384

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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. GAS LIFT	(I)(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	17944	-0-		-7631		-0-	45	1	17122	3	Y	706	664	1	2	8	80
									777	9									
02	22764	X	17832	-0-		-4932		-0-	47	1	17063	3	Y	656	665	1	1	8	70
									722	9									
03	24893	X	21385	-0-		-3508		-0-	55	1	20558	3	Y	698	717	1	1	8	50
									4	4	768	9							
04	21401	X	21401	-0-		-0-		-0-	53	1	20270	3	Y	974	955	1	3	8	66
									7	4	1071	9							
05	19747	X	18514	-0-		-1233		-0-	46	1	17724	3	Y	676	645	1	1	8	96
									744	9									
06	20700	X	14052	-0-		-6648		-0-	47	1	13146	3	Y	781	784	1	1	8	92
									859	9									
07	DLQ G-10		16864	-0-		16864		16864	18	1	15845	3	Y	798	785	1	2	8	103
									123	4	878	9							
08	DLQ G-10		14455	-0-		14455		31319	6	1	13576	3	Y	690	686	1	2	8	105
									114	4	759	9							
09	DLQ G-10		13120	-0-		13120		44439	7	1	12569	3	Y	467	497	1	1	8	74
									30	4	514	9							
10	56965	X	12526	-0-		-44439		-0-	16	1	11949	3	Y	476	416	1	1	8	133
									37	4	524	9							
11	16320	X	13973	-0-		-2347		-0-	2	1	13205	3	Y	696	718	1	2	8	109
									766	9									
12	16864	X	13285	-0-		-3579		-0-	6	1	12495	3	Y	713	751	1			71
									784	9									

TOTAL GAS PROD: 195,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,331

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. GAS LIFT	(I)(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	16275	-0-		-3875		-0-	15257	3	1018	9	Y	925	864	0	1	8	114
02	18200	X	16176	-0-		-2024		-0-	15020	3	1156	9	Y	1051	1113	0	1	8	51
03	21733	X	21733	-0-		-0-		-0-	19929	3	21	4	Y	1621	1604	0	1	8	67
									1783	9									
04	19050	X	17864	-0-		-1186		-0-	16535	3	16	4	Y	1194	1118	0	2	8	141
									1313	9									
05	19685	X	17037	-0-		-2648		-0-	15587	3	118	4	Y	1211	1217	0	1	8	134
									1332	9									
06	19500	X	16344	-0-		-3156		-0-	15027	3	5	4	Y	1193	1219	0	1	8	107
									1312	9									
07	DLQ G-10		15664	-0-		15664		15664	14081	3	518	4	Y	968	893	0			182
									1065	9									
08	DLQ G-10		16968	-0-		16968		32632	15843	3	1125	9	Y	1023	1106	0			99
09	DLQ G-10		16179	-0-		16179		48811	15417	3	762	9	Y	693	751	0	1	8	40
10	66164	X	17353	-0-		-48811		-0-	16536	3	817	9	Y	743	695	0			88
11	16410	X	16326	-0-		-84		-0-	15574	3	752	9	Y	684	676	0			96
12	16957	X	15134	-0-		-1823		-0-	14435	3	699	9	Y	635	691	0			40

TOTAL GAS PROD: 203,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,941

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276885 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7404 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18228	X	13493	-0-	-4735	-0-	12770	3	723	9	Y	657	613	0	1	8	81
02	16212	X	13091	-0-	-3121	-0-	12238	3	853	9	Y	775	818	0	1	8	37
03	18317	X	18317	-0-	-0-	-0-	16981	3	19	4	Y	1197	1184	0	1	8	49
							1317	9									
04	18917	X	18917	-0-	-0-	-0-	17841	3	17	4	Y	963	897	0	2	8	113
							1059	9									
05	17477	X	17477	-0-	-0-	-0-	16365	3	122	4	Y	900	912	0	1	8	100
							990	9									
06	17730	X	16994	-0-	-736	-0-	16053	3	6	4	Y	850	873	0			77
							935	9									
07	DLQ G-10		15044	-0-	15044	15044	13726	3	514	4	Y	731	670	0			138
							804	9									
08	DLQ G-10		17395	-0-	17395	32439	16575	3	820	9	Y	745	811	0			72
09	DLQ G-10		15179	-0-	15179	47618	14464	3	715	9	Y	650	685	0			37
10	53770	X	6152	-0-	-47618	-0-	5417	3	735	9	Y	668	626	0			79
11	16980	X	2492	-0-	-14488	-0-	1760	3	732	9	Y	665	650	0			94
12	17391	X	13821	-0-	-3570	-0-	13105	3	716	9	Y	651	704	0			41

TOTAL GAS PROD: 168,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,452

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	21359	X	13791	-0-	-7568	-0-	12941	3	850	9	Y	773	726	0	1	8	95
02	19292	X	15090	-0-	-4202	-0-	14328	3	762	9	Y	693	754	0	1	8	33
03	18383	X	16969	-0-	-1414	-0-	15848	3	17	4	Y	1004	995	0	1	8	41
							1104	9									
04	13830	X	13567	-0-	-263	-0-	12859	3	13	4	Y	632	597	0	2	8	74
							695	9									
05	16709	X	16371	-0-	-338	-0-	15618	3	111	4	Y	584	592	0	1	8	65
							642	9									
06	16410	X	15043	-0-	-1367	-0-	14210	3	5	4	Y	753	748	0	2	8	68
							828	9									
07	DLQ G-10		14006	-0-	14006	14006	12671	3	456	4	Y	799	715	0	2	8	150
							879	9									
08	DLQ G-10		15151	-0-	15151	29157	14113	3	1038	9	Y	944	1001	0	2	8	91
09	DLQ G-10		12133	-0-	12133	41290	11372	3	761	9	Y	692	742	0	1	8	40
10	55561	X	14271	-0-	-41290	-0-	13545	3	726	9	Y	660	621	0	1	8	78
11	15677	X	15677	-0-	-0-	-0-	15009	3	668	9	Y	607	598	0	2	8	85
12	15159	X	14560	-0-	-599	-0-	13712	3	848	9	Y	771	808	0			48

TOTAL GAS PROD: 176,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,912

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BARBARO 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277593 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7684 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	347	-0-	-7589	-0-	14	4	333	9	Y	303	290	0	13	8	12
02	7168	X	89	-0-	-7079	-0-	1	4	88	9	Y	80	73	0	11	8	8
03	7936	X	3151	-0-	-4785	-0-	2543	3	8	4	Y	545	528	0	13	8	12
							600	9									
04	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	2556	3	70	4	Y	769	703	0	28	8	50
							846	9									
05	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1266	3	61	4	Y	442	469	0	13	8	10
							486	9									
06	3060	X	1246	-0-	-1814	-0-	948	3	83	4	Y	195	188	0	12	8	5
							215	9									
07	DLQ G-10		875	-0-	875	875	397	3	365	4	Y	103	89	0	16	8	3
							113	9									
08	DLQ G-10		1143	-0-	1143	2018	101	3	1005	4	Y	34	27	0	9	8	1
							37	9									
09	DLQ G-10		1034	-0-	1034	3052	579	3	283	4	Y	156	133	0	11	8	13
							172	9									
10	3057	X	5	-0-	-3052	-0-	4	4	1	9	Y	1	14	0			-0-
11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-
12	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,628

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	27156	X	15627	-0-	-11529	-0-	14143	3	1484	9	Y	1349	1334	0	2	8	66
02	23744	X	18399	-0-	-5345	-0-	17038	3	1361	9	Y	1237	1213	0	2	8	88
03	24273	X	22025	-0-	-2248	-0-	20599	3	1426	9	Y	1296	1357	0	1	8	26
04	22434	X	22434	-0-	-0-	-0-	21056	3	1378	9	Y	1253	1220	0	3	8	56
05	23268	X	23268	-0-	-0-	-0-	21918	3	1350	9	Y	1227	1136	0	1	8	146
06	21300	X	19282	-0-	-2018	-0-	18567	3	715	9	Y	650	752	0	2	8	42
07	DLQ G-10		21647	-0-	21647	21647	19872	3	731	4	Y	949	908	0	1	8	82
							1044	9									
08	DLQ G-10		18546	-0-	18546	40193	16801	3	833	4	Y	829	863	0			48
							912	9									
09	DLQ G-10		17316	-0-	17316	57509	16209	3	580	4	Y	479	486	0			41
							527	9									
10	75502	X	17993	-0-	-57509	-0-	17168	3	91	4	Y	667	633	0	1	8	74
							734	9									
11	20940	X	17702	-0-	-3238	-0-	16667	3	1035	9	Y	941	936	0			79
12	21638	X	16157	-0-	-5481	-0-	15179	3	978	9	Y	889	909	0			59

TOTAL GAS PROD: 230,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,766

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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	26961	X	26961	-0-	-0-	-0-	25417	3	1544	9	Y	1404	1389	0	1	8	69
02	23717	X	23717	-0-	-0-	-0-	22301	3	1416	9	Y	1287	1264	0			92
03	24862	X	24261	-0-	-601	-0-	22768	3	1493	9	Y	1357	1421	0	1	8	27
04	24060	X	22603	-0-	-1457	-0-	21166	3	1437	9	Y	1306	1271	0	3	8	59
05	24862	X	22829	-0-	-2033	-0-	21423	3	1406	9	Y	1278	1183	0	1	8	153
06	24060	X	9821	-0-	-14239	-0-	9461	3	360	9	Y	327	459	0			21
07	DLQ G-10		22263	-0-	22263	22263	20660	3	802	4	Y	728	682	0	4	8	63
							801	9									
08	DLQ G-10		21375	-0-	21375	43638	19493	3	819	4	Y	966	971	0	2	8	56
							1063	9									
09	DLQ G-10		19732	-0-	19732	63370	17818	3	683	4	Y	1119	1076	0	3	8	96
							1231	9									
10	81669	X	18299	-0-	-63370	-0-	17184	3	99	4	Y	924	915	0	3	8	102
							1016	9									
11	21540	X	17689	-0-	-3851	-0-	17069	3	620	9	Y	564	616	0	3	8	47
12	22258	X	17866	-0-	-4392	-0-	17077	3	789	9	Y	717	716	0			48

TOTAL GAS PROD: 247,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,977

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	29450	X	28817	-0-	-633	-0-	27108	3	5	4	Y	1549	1563	0	6	8	35
							1704	9									
02	26780	X	26780	-0-	-0-	-0-	25222	3	1558	9	Y	1416	1385	0	5	8	61
03	30997	X	30997	-0-	-0-	-0-	29084	3	86	4	Y	1661	1646	0	5	8	71
							1827	9									
04	28628	X	28628	-0-	-0-	-0-	27109	3	1	4	Y	1380	1381	0	12	8	58
							1518	9									
05	29450	X	27937	-0-	-1513	-0-	26439	3	91	4	Y	1279	1268	0	6	8	63
							1407	9									
06	28500	X	26717	-0-	-1783	-0-	25477	3	1240	9	Y	1127	1156	0	2	8	32
07	DLQ G-10		25912	-0-	25912	25912	24020	3	618	4	Y	1158	1141	0	3	8	46
							1274	9									
08	DLQ G-10		25162	-0-	25162	51074	23063	3	991	4	Y	1007	1002	0	2	8	49
							1108	9									
09	DLQ G-10		24304	-0-	24304	75378	22319	3	672	4	Y	1194	1178	0	1	8	64
							1313	9									
10	98464	X	23086	-0-	-75378	-0-	21587	3	309	4	Y	1082	1106	0	3	8	37
							1190	9									
11	26280	X	22098	-0-	-4182	-0-	20876	3	36	4	Y	1078	1068	0	2	8	45
							1186	9									
12	25916	X	21996	-0-	-3920	-0-	20774	3	15	4	Y	1097	1086	0	1	8	55
							1207	9									

TOTAL GAS PROD: 312,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,028

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279957 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7408 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41075	X	33236	-0-	-7839	-0-	29464	3	1398	4	Y	2158	2185	0	6	8	28
							2374	9									
02	37100	X	28088	-0-	-9012	-0-	25990	3	334	4	Y	1604	1576	0	4	8	52
							1764	9									
03	33758	X	33758	-0-	-0-	-0-	31739	3	211	4	Y	1644	1673	0	4	8	19
							1808	9									
04	33728	X	33728	-0-	-0-	-0-	31162	3	895	4	Y	1519	1509	0	10	8	19
							1671	9									
05	34403	X	34403	-0-	-0-	-0-	32545	3	156	4	Y	1547	1530	0	6	8	30
							1702	9									
06	33199	X	33199	-0-	-0-	-0-	31648	3	90	4	Y	1328	1294	0	6	8	58
							1461	9									
07	DLQ G-10		34407	-0-	34407	34407	32505	3	593	4	Y	1190	1203	0	7	8	38
							1309	9									
08	DLQ G-10		41120	-0-	41120	75527	39759	3	126	4	Y	1123	1081	0	5	8	75
							1235	9									
09	DLQ G-10		29586	-0-	29586	105113	27972	3	506	4	Y	1007	1036	0	5	8	41
							1108	9									
10	133719	X	28606	-0-	-105113	-0-	27356	3	172	4	Y	980	998	0	6	8	17
							1078	9									
11	34290	X	27211	-0-	-7079	-0-	26041	3	116	4	Y	958	956	0	5	8	14
							1054	9									
12	35433	X	27191	-0-	-8242	-0-	26064	3	34	4	Y	994	988	0	2	8	18
							1093	9									

TOTAL GAS PROD: 384,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,052

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37006	X	37006	-0-	-0-	-0-	33539	3	7	4	Y	3145	3078	1	4	8	97
							3460	9									
02	32093	X	32093	-0-	-0-	-0-	30139	3	6	4	Y	1771	1792	1	2	8	74
							1948	9									
03	35909	X	35909	-0-	-0-	-0-	34009	3	18	4	Y	1711	1741	1	1	8	43
							1882	9									
04	37579	X	37579	-0-	-0-	-0-	35860	3	10	4	Y	1554	1548	1	9	8	40
							1709	9									
05	40158	X	40158	-0-	-0-	-0-	38287	3	37	4	Y	1667	1657	1	4	8	46
							1834	9									
06	34078	X	34078	-0-	-0-	-0-	32652	3	1426	9	Y	1296	1302	1	3	8	37
07	DLQ G-10		33083	-0-	33083	33083	31376	3	245	4	Y	1329	1302	1	3	8	61
							1462	9									
08	DLQ G-10		33261	-0-	33261	66344	31658	3	1603	9	Y	1457	1425	1	2	8	91
09	DLQ G-10		31831	-0-	31831	98175	30315	3	141	4	Y	1250	1244	1	2	8	95
							1375	9									
10	130025	X	31850	-0-	-98175	-0-	30504	3	1346	9	Y	1224	1275	1	3	8	41
11	34080	X	32575	-0-	-1505	-0-	31345	3	1230	9	Y	1118	1059	1	2	8	98
*12	36618	X	36618	-0-	-0-	-0-	35453	3	1165	9	Y	1059	1097	1	1	8	59

TOTAL GAS PROD: 416,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,581

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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	30752	X	30209	-0-	-543	-0-	28238	3	56	4	Y	1741	1804	1	6	8	29
							1915	9									
02	28823	X	28823	-0-	-0-	-0-	27611	3	149	4	Y	966	959	1	7	8	29
							1063	9									
03	30537	X	30537	-0-	-0-	-0-	29234	3	133	4	Y	1064	1048	1	9	8	36
							1170	9									
04	30055	X	30055	-0-	-0-	-0-	28564	3	54	4	Y	1306	1289	1	15	8	38
							1437	9									
05	31899	X	30505	-0-	-1394	-0-	29072	3	87	4	Y	1224	1214	1	8	8	40
							1346	9									
06	30870	X	27389	-0-	-3481	-0-	26343	3	1046	9	Y	951	954	1	8	8	29
07	DLQ G-10		28043	-0-	28043	28043	25827	3	413	4	Y	1639	1579	1	8	8	81
							1803	9									
08	DLQ G-10		25682	-0-	25682	53725	24132	3	1550	9	Y	1409	1373	1	2	8	115
09	DLQ G-10		24345	-0-	24345	78070	23253	3	1092	9	Y	993	1048	1			60
10	102419	X	24349	-0-	-78070	-0-	23251	3	1098	9	Y	998	997	1			61
11	27390	X	22842	-0-	-4548	-0-	21938	3	904	9	Y	822	809	1			74
12	28055	X	23275	-0-	-4780	-0-	22625	3	650	9	Y	591	640	1			25

TOTAL GAS PROD: 326,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,704

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	46717	X	44174	-0-	-2543	-0-	40111	3	2344	4	Y	1563	1597	1	8	8	72
							1719	9									
02	41468	X	39354	-0-	-2114	-0-	37317	3	408	4	Y	1481	1376	1	7	8	170
							1629	9									
03	45911	X	39889	-0-	-6022	-0-	38003	3	307	4	Y	1435	1385	1	5	8	215
							1579	9									
04	42750	X	33189	-0-	-9561	-0-	31082	3	986	4	Y	1019	1074	1	9	8	151
							1121	9									
05	44175	X	33965	-0-	-10210	-0-	32710	3	66	4	Y	1081	1112	1	6	8	114
							1189	9									
06	42750	X	30533	-0-	-12217	-0-	29270	3	13	4	Y	1136	1174	1	6	8	70
							1250	9									
07	DLQ G-10		28049	-0-	28049	28049	26260	3	399	4	Y	1264	1228	1	6	8	100
							1390	9									
08	DLQ G-10		27134	-0-	27134	55183	25770	3	11	4	Y	1230	1180	1	5	8	145
							1353	9									
09	DLQ G-10		24377	-0-	24377	79560	22200	3	944	4	Y	1121	1139	1	4	8	123
							1233	9									
10	104908	X	25348	-0-	-79560	-0-	23207	3	840	4	Y	1183	1229	1	7	8	70
							1301	9									
11	30540	X	24399	-0-	-6141	-0-	22718	3	377	4	Y	1185	1145	1	7	8	103
							1304	9									
12	28055	X	25370	-0-	-2685	-0-	23981	3	1389	9	Y	1263	1266	1	2	8	98

TOTAL GAS PROD: 375,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,961

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74207	X	74207	-0-	-0-	-0-	65861	3	1910	4	Y	5851	5988	0	22	8	77
							6436	9									
02	69727	X	69727	-0-	-0-	-0-	64462	3	441	4	Y	4385	4305	0	16	8	141
							4824	9									
03	82539	X	82539	-0-	-0-	-0-	77663	3	353	4	Y	4112	4192	0	13	8	48
							4523	9									
04	75647	X	75647	-0-	-0-	-0-	70414	3	1627	4	Y	3278	3261	0	24	8	41
							3606	9									
05	77190	X	76658	-0-	-532	-0-	73124	3	279	4	Y	2959	2929	0	14	8	57
							3255	9									
06	79890	X	65821	-0-	-14069	-0-	63178	3	135	4	Y	2280	2225	0	13	8	99
							2508	9									
07	DLQ G-10		69873	-0-	69873	69873	66271	3	800	4	Y	2547	2549	0	15	8	82
							2802	9									
08	DLQ G-10		95163	-0-	95163	165036	91960	3	286	4	Y	2652	2545	0	12	8	177
							2917	9									
09	DLQ G-10		96755	-0-	96755	261791	93314	3	1167	4	Y	2067	2149	0	11	8	84
							2274	9									
10	351766	X	89975	-0-	-261791	-0-	87563	3	370	4	Y	1856	1895	0	13	8	32
							2042	9									
11	92100	X	83814	-0-	-8286	-0-	81654	3	251	4	Y	1735	1731	0	10	8	26
							1909	9									
12	99975	X	81388	-0-	-18587	-0-	79616	3	69	4	Y	1548	1542	0	4	8	28
							1703	9									

TOTAL GAS PROD: 961,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,270

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. GAS LIFT (I)(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		75960	-0-	75960	75960	71650	3	10	4	Y	3909	3953	0	6	8	88
							4300	9									
02	DLQ G-10		60124	-0-	60124	136084	57003	3	3121	9	Y	2837	2795	0	7	8	123
03	DLQ G-10		44575	-0-	44575	180659	42642	3	134	4	Y	1635	1679	0	9	8	70
							1799	9									
04	DLQ G-10		53347	-0-	53347	234006	49951	3	1	4	Y	3086	3014	0	12	8	130
							3395	9									
05	290404	X	56398	-0-	-234006	-0-	52141	3	167	4	Y	3718	3657	0	7	8	184
							4090	9									
06	56524	X	56524	-0-	-0-	-0-	52186	3	4338	9	Y	3944	4005	0	10	8	113
07	66557	X	58046	-0-	-8511	-0-	52625	3	1088	4	Y	3939	3883	0	13	8	156
							4333	9									
08	58352	X	58352	-0-	-0-	-0-	52886	3	1709	4	Y	3415	3398	0	6	8	167
							3757	9									
09	56520	X	56358	-0-	-162	-0-	51879	3	1179	4	Y	3000	3003	0	2	8	162
							3300	9									
10	58404	X	55205	-0-	-3199	-0-	51528	3	550	4	Y	2843	2897	0	11	8	97
							3127	9									
11	56520	X	48288	-0-	-8232	-0-	45445	3	72	4	Y	2519	2501	0	9	8	106
							2771	9									
12	58342	X	51998	-0-	-6344	-0-	49079	3	28	4	Y	2628	2601	0	2	8	131
							2891	9									

TOTAL GAS PROD: 675,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,473

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GIACOMO 11 FEE WELL #: 3H RRCID -> 283991 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7785 - 12855

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	76725	X	47064	-0-	-29661	-0-	40867	3	6	4	Y	5628	5543	1	6	8	174
							6191	9									
02	46819	X	46819	-0-	-0-	-0-	42191	3	6	4	Y	4202	4195	1	5	8	176
							4622	9									
03	55952	X	55952	-0-	-0-	-0-	49848	3	19	4	Y	5532	5566	1	4	8	138
							6085	9									
04	60942	X	60942	-0-	-0-	-0-	55421	3	10	4	Y	5010	4985	1	33	8	130
							5511	9									
05	68098	X	68098	-0-	-0-	-0-	63139	3	38	4	Y	4474	4469	1	12	8	123
							4921	9									
06	67738	X	67738	-0-	-0-	-0-	63750	3	3988	9	Y	3625	3634	1	10	8	104
07	DLQ G-10		69446	-0-	69446	69446	65592	3	257	4	Y	3270	3212	1	12	8	150
							3597	9									
08	DLQ G-10		67895	-0-	67895	137341	64676	3	3219	9	Y	2926	2886	1	6	8	184
09	DLQ G-10		64009	-0-	64009	201350	61188	3	148	4	Y	2430	2423	1	6	8	185
							2673	9									
10	264194	X	62844	-0-	-201350	-0-	60516	3	2328	9	Y	2116	2221	1	9	8	71
11	66690	X	58719	-0-	-7971	-0-	56356	3	2363	9	Y	2148	2023	1	7	8	189
12	68913	X	57170	-0-	-11743	-0-	55019	3	2151	9	Y	1955	2031	1	3	8	110

TOTAL GAS PROD: 726,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,316

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 3H RRCID -> 284096 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7515 - 12165

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	66800	X	66800	-0-	-0-	-0-	58817	3	413	4	Y	6882	6955	1	26	8	114
							7570	9									
02	72224	X	72224	-0-	-0-	-0-	66561	3	432	4	Y	4755	4700	1	24	8	145
							5231	9									
03	81760	X	81760	-0-	-0-	-0-	76548	3	328	4	Y	4440	4402	1	32	8	151
							4884	9									
04	74392	X	74392	-0-	-0-	-0-	70414	3	128	4	Y	3500	3497	1	54	8	100
							3850	9									
05	79949	X	74303	-0-	-5646	-0-	70410	3	208	4	Y	3350	3315	1	27	8	108
							3685	9									
06	79110	X	71753	-0-	-7357	-0-	68631	3	3122	9	Y	2838	2830	1	30	8	86
07	DLQ G-10		69638	-0-	69638	69638	66040	3	981	4	Y	2379	2322	1	27	8	116
							2617	9									
08	DLQ G-10		66802	-0-	66802	136440	64395	3	2407	9	Y	2188	2114	1	13	8	177
09	DLQ G-10		61127	-0-	61127	197567	59067	3	2060	9	Y	1873	1932	1	5	8	113
10	260303	X	62736	-0-	-197567	-0-	60491	3	2245	9	Y	2041	2011	1	19	8	124
11	71760	X	62411	-0-	-9349	-0-	60154	3	2257	9	Y	2052	1968	1	25	8	183
12	69626	X	58309	-0-	-11317	-0-	55745	3	2564	9	Y	2331	2412	1	4	8	98

TOTAL GAS PROD: 822,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,629

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175655	X	175655	-0-	-0-	-0-		157226	3	5534	4	Y	11723	12077	0	53	8	153
								12895	9									
02	140159	X	140159	-0-	-0-	-0-		129577	3	1278	4	Y	8458	8300	0	39	8	272
								9304	9									
03	150843	X	150843	-0-	-0-	-0-		141083	3	732	4	Y	8207	8351	0	31	8	97
								9028	9									
04	138450	X	130220	-0-	-8230	-0-		120318	3	2738	4	Y	6513	6477	0	51	8	82
								7164	9									
05	143065	X	126490	-0-	-16575	-0-		119642	3	442	4	Y	5824	5769	0	25	8	112
								6406	9									
06	138450	X	107718	-0-	-30732	-0-		101935	3	243	4	Y	5036	4902	0	26	8	220
								5540	9									
07	DLQ G-10		110454	-0-	110454	110454		104090	3	1402	4	Y	4511	4560	0	26	8	145
								4962	9									
08	DLQ G-10		94110	-0-	94110	204564		89283	3	296	4	Y	4119	3971	0	17	8	276
								4531	9									
09	DLQ G-10		94332	-0-	94332	298896		89385	3	1116	4	Y	3483	3597	0	20	8	142
								3831	9									
10	388885	X	89989	-0-	-298896	-0-		85975	3	369	4	Y	3314	3374	0	25	8	57
								3645	9									
11	107730	X	83350	-0-	-24380	-0-		79712	3	246	4	Y	3084	3078	0	18	8	45
								3392	9									
12	110453	X	82693	-0-	-27760	-0-		79367	3	68	4	Y	2962	2947	0	6	8	54
								3258	9									

TOTAL GAS PROD: 1,386,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 67,234

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165261	X	107179	-0-	-58082	-0-		100384	3	126	4	Y	6063	6088	1	33	8	112
								6669	9									
02	149268	X	86429	-0-	-62839	-0-		81411	3	181	4	Y	4397	4420	1	21	8	68
								4837	9									
03	165261	X	90226	-0-	-75035	-0-		85788	3	84	4	Y	3958	3896	1	13	8	117
								4354	9									
04	119340	X	84454	-0-	-34886	-0-		80663	3	265	4	Y	3205	3147	1	23	8	152
								3526	9									
05	123318	X	71908	-0-	-51410	-0-		68559	3	307	4	Y	2765	2849	1	11	8	57
								3042	9									
06	103710	X	69252	-0-	-34458	-0-		66237	3	14	4	Y	2728	2681	1	11	8	93
								3001	9									
07	DLQ G-10		64038	-0-	64038	64038		58890	3	2787	4	Y	2146	2166	1	12	8	61
								2361	9									
08	DLQ G-10		59357	-0-	59357	123395		54886	3	2383	4	Y	1898	1925	1	9	8	25
								2088	9									
09	DLQ G-10		53509	-0-	53509	176904		50228	3	1442	4	Y	1672	1595	1	8	8	94
								1839	9									
10	230931	X	54027	-0-	-176904	-0-		51631	3	569	4	Y	1661	1654	1	7	8	94
								1827	9									
11	69240	X	45844	-0-	-23396	-0-		43846	3	165	4	Y	1666	1662	1	5	8	93
								1833	9									
12	64046	X	44472	-0-	-19574	-0-		42948	3	62	4	Y	1329	1333	1	1	8	88
								1462	9									

TOTAL GAS PROD: 830,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,488

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GIACOMO 11 FEE WELL #: 4H RRCID -> 285835 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7613 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	156777	X	156777	-0-	-0-	-0-		138711	3	23	4	Y	16403	16193	1	18	8	506
								18043	9									
02	141232	X	129472	-0-	-11760	-0-		115195	3	19	4	Y	12962	12914	1	12	8	542
								14258	9									
03	156364	X	127331	-0-	-29033	-0-		116383	3	58	4	Y	9900	10187	1	9	8	246
								10890	9									
04	151320	X	123527	-0-	-27793	-0-		114587	3	31	4	Y	8099	8061	1	75	8	209
								8909	9									
05	156364	X	117697	-0-	-38667	-0-		109614	3	119	4	Y	7240	7222	1	28	8	199
								7964	9									
06	151320	X	104862	-0-	-46458	-0-		98294	3	6568	9	Y	5971	5975	1	24	8	171
07	143344	X	101456	-0-	-41888	-0-		94465	3	794	4	Y	5634	5519	1	27	8	259
								6197	9									
08	127658	X	92497	-0-	-35161	-0-		87269	3	5228	9	Y	4753	4699	1	15	8	298
09	123540	X	84571	-0-	-38969	-0-		79549	3	457	4	Y	4150	4119	1	14	8	315
								4565	9									
10	117707	X	81727	-0-	-35980	-0-		77615	3	4112	9	Y	3738	3908	1	20	8	125
11	104850	X	75350	-0-	-29500	-0-		71200	3	4150	9	Y	3773	3551	1	16	8	331
12	101463	X	71842	-0-	-29621	-0-		68025	3	3817	9	Y	3470	3601	1	6	8	194

TOTAL GAS PROD: 1,267,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 86,093

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. 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	128716	X	128716	-0-	-0-	-0-		117207	3	11509	9	Y	10463	10746	1	26	8	174
02	129801	X	129801	-0-	-0-	-0-		119257	3	10544	9	Y	9585	9441	1	25	8	293
03	128991	X	128991	-0-	-0-	-0-		120434	3	8557	9	Y	7779	7805	1			267
04	107758	X	107758	-0-	-0-	-0-		101185	3	6573	9	Y	5975	6068	1			174
05	100657	X	99580	-0-	-1077	-0-		93526	3	6054	9	Y	5504	5499	1			179
06	97410	X	88264	-0-	-9146	-0-		83467	3	4797	9	Y	4361	4407	1			133
07	100657	X	76329	-0-	-24328	-0-		72095	3	4234	9	Y	3849	3792	1			190
08	100657	X	71309	-0-	-29348	-0-		67398	3	3911	9	Y	3555	3447	1	9	8	289
09	97410	X	66801	-0-	-30609	-0-		63063	3	3738	9	Y	3398	3464	1	18	8	205
10	99572	X	64129	-0-	-35443	-0-		60793	3	3336	9	Y	3033	3043	1	10	8	185
11	88260	X	59748	-0-	-28512	-0-		56632	3	3116	9	Y	2833	2763	1			255
12	76322	X	55264	-0-	-21058	-0-		52920	3	2344	9	Y	2131	2294	1	3	8	89

TOTAL GAS PROD: 1,076,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,466

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
KINGMAN 45 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287179 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8177 - 18072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	636187	X	222430	-0-	-413757	-0-	166572	3	55858	9	Y	50780	51114	1	159	8	249
02	226331	X	226331	-0-	-0-	-0-	182851	3	43480	9	Y	39527	38848	1	193	8	735
03	267715	X	267715	-0-	-0-	-0-	226310	3	41405	9	Y	37641	37904	1	190	8	282
04	251567	X	251567	-0-	-0-	-0-	216181	3	35386	9	Y	32169	18864	0	12815	1	441
													331	8			
05	228357	X	228357	-0-	-0-	-0-	199116	3	29241	9	Y	26583	26543	1	164	8	317
06	196631	X	196631	-0-	-0-	-0-	173235	3	23396	9	Y	21269	21249	0	154	8	183
07	173731	X	173731	-0-	-0-	-0-	153142	3	20589	9	Y	18717	18583	0	142	8	175
08	153434	X	153434	-0-	-0-	-0-	134862	3	18572	9	Y	16884	16913	0	84	8	62
09	147473	X	147473	-0-	-0-	-0-	129874	3	359	4	Y	15673	15385	0	98	8	252
							17240	9									
10	143892	X	143892	-0-	-0-	-0-	128254	3	15638	9	Y	14216	14288	0	87	8	93
11	131158	X	131158	-0-	-0-	-0-	117039	3	48	4	Y	12792	12750	0	64	8	71
							14071	9									
*12	133213	X	133213	-0-	-0-	-0-	118847	3	14366	9	Y	13060	12820	0	28	8	283

TOTAL GAS PROD: 2,275,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 299,311

DEWEY LAKE (ATOKA) 24488 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
THOMASON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 182140 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10201 - 10252

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	4547		3115	-0-	-1432	B	15753	3115	3			N	-0-				26
*02	4620		3096	-0-	-1524	B	14229	3096	3			N	-0-				26
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 14229																	
*03	5115		2731	-0-	-2384	B	11845	2731	3			N	-0-				26
*04	4950		3349	-0-	-1601	B	10244	3349	3			N	-0-				26
*05	4867	N	3248	-0-	-1619	B	8625	3248	3			N	-0-				26
*06	4710	N	3092	-0-	-1618	B	7007	3092	3			N	-0-				26
*07	4867	N	3083	-0-	-1784	B	5223	3083	3			N	-0-				26
*08	4867	N	2988	-0-	-1879	B	3344	2988	3			N	-0-				26
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3344																	
*09	4710	N	2850	-0-	-1860	B	1484	2850	3			N	-0-				26
*10	4297	N	2813	-0-	-1484	B	-0-	2813	3			N	-0-				26
*11	2880	N	-0-	-0-	-2880	B	-0-					N	-0-				26
*12	2652	N	2652	-0-	-0-	B	-0-	2652	3			N	-0-				26

TOTAL GAS PROD: 33,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
CLEAR WATER INC. //CONT.// 159643
RATLIFF -5- WELL #: 1 RRCID -> 225574 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10060 - 10180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			534
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			534
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			534
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			534
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			534
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			534
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			534
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			534
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			534
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			534
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			534
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			534

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 51180 01/01/2019

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

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-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BOOKS, EDITH WELL #: 110 RRCID -> 177478 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10006 - 10104

01	1628 N	1628	-0-	-0- B	-0-	1586	2	42	9	N	38	208	1			34
02	1515 N	1515	-0-	-0- B	-0-	1485	2	30	9	N	27					61
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1677 N	1677	-0-	-0- B	-0-	1651	2	26	9	N	24					85
04	1586 N	1586	-0-	-0- B	-0-	1560	2	26	9	N	24					109
05	1576 N	1576	-0-	-0- B	-0-	1561	2	15	9	N	14					123
06	1473 N	1473	-0-	-0- B	-0-	1461	2	12	9	N	11					134
07	1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	1413	2	23	9	N	21					155
08	1402 N	1402	-0-	-0- B	-0-	1392	2	10	9	N	9					164
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1323 N	1323	-0-	-0- B	-0-	1315	2	8	9	N	7					171
10	1316 N	1316	-0-	-0- B	-0-	1309	2	7	9	N	6					177
11	1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	1235	2	61	9	N	55	192	1			40
*12	1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	1240	2	30	9	N	27					67

TOTAL GAS PROD: 17,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
LE PETIT POIS WELL #: 1 RRCID -> 225829 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10062 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	906	-0-	-130 B	-0-	906	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	962	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	385	-0-	-695 B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
05	992	N	230	-0-	-762 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	930	N	103	-0-	-827 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2			N	-0-					-0-
08	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	975	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	884	2			N	-0-					-0-
10	1115	N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
*12	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT OIL COMPANY 416330
HORN -9- WELL #: 1 RRCID -> 216554 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10092 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	46	1	125	3	N	-0-					-0-
02	168	N	124	-0-	-44 B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	95	-0-	-91 B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	180	N	63	-0-	-117 B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	215	1	90	3	N	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	384	1	81	3	N	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	138	1	107	3	N	-0-					-0-
08	310	N	91	-0-	-219 B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	95	-0-	-385 B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
10	248	N	101	-0-	-147 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*12	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
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	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	333	3	30	9	N	27	1	8			43
02	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	641	3	19	9	N	17	30	1	1	8	29
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	670	3	12	9	N	11	1	8			39
04	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			N	-0-					39
05	744	N	648	-0-	-96 B	-0-	648	3			N	-0-	31	1			8
06	660	N	613	-0-	-47 B	-0-	613	3			N	-0-					8
07	620	N	597	-0-	-23 B	-0-	597	3			N	-0-					8
08	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	888	3			N	-0-					8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	785	3			N	-0-	7	3	1	6	-0-
10	589	N	518	-0-	-71 B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
11	720	N	401	-0-	-319 B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
12	744	N	427	-0-	-317 B	-0-	427	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC //CONT.// 642652
BAILEY WELL #: 1 L RRCID -> 181731 COMPL. DATE 05/24/1983 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10044 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	459	-0-	-37 B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	385	-0-	-80 B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
05	558	N	440	-0-	-118 B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
07	558	N	452	-0-	-106 B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
10	465	N	396	-0-	-69 B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
12	558	N	471	-0-	-87 B	-0-	471	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAMROCK -4- WELL #: 1 RRCID -> 246996 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10030 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					63
02	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-					63
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					63
04	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					63
05	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	113	3			N	-0-					63
06	120	N	112	-0-	-8 B	-0-	112	3			N	-0-					63
07	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	115	3			N	-0-					63
08	124	N	93	-0-	-31 B	-0-	93	3			N	-0-					63
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	81	-0-	-39 B	-0-	81	3			N	-0-					63
10	124	N	112	-0-	-12 B	-0-	112	3			N	-0-					63
11	90	N	21	-0-	-69 B	-0-	21	3			N	-0-					63
12	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 1,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEWEY LAKE, S. (WOLFCAMP) 24489 385 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
BAILEY WELL #: 1 U RRCID -> 159659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11145 PERF. 8434 - 8468

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

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

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

SHELL WESTERN E&P 774719
WASHITA 53-2-42 LOV WELL #: 1D RRCID -> 283245 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4587 - 6810

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
CIMAREX ENERGY CO. 153438
DIXIELAND 10 WELL #: 1 RRCID -> 101190 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 11791 PERF.16465 - 16535

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-

DIXIELAND (ATOKA, U.) //CONT.// 25020 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DIXIELAND WELL #: 1301 RRCID -> 133553 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 16990 PERF.16502 - 16508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

DIXIELAND 10 WELL #: 2010 RRCID -> 145943 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 16610 PERF.16490 - 16515

01	53103	X	48199	-0-	-4904	-0-	48199	3			N	-0-					-0-
02	40685	X	40685	-0-	-0-	-0-	40685	3			N	-0-					-0-
03	49410	X	49410	-0-	-0-	-0-	49410	3			N	-0-					-0-
04	46650	X	33967	-0-	-12683	-0-	33967	3			N	-0-					-0-
05	48205	X	47650	-0-	-555	-0-	47650	3			N	-0-					-0-
06	47820	X	13754	-0-	-34066	-0-	13754	3			N	-0-					-0-
07	49414	X	-0-	-0-	-49414	-0-					N	-0-					-0-
08	49414	X	35549	-0-	-13865	-0-	35549	3			N	-0-					-0-
09	50011	X	50011	-0-	-0-	-0-	50011	3			N	-0-					-0-
10	47647	X	47378	-0-	-269	-0-	47378	3			N	-0-					-0-
11	34410	X	20284	-0-	-14126	-0-	20284	3			N	-0-					-0-
12	51677	X	20423	-0-	-31254	-0-	20423	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 407,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLETON WELL #: 901 RRCID -> 177317 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 16620 PERF.16451 - 16480

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

DIXIELAND (ATOKA, U.) //CONT.// 25020 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SIEVERS WELL #: 351 RRCID -> 180296 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 17400 PERF.17144 - 17289

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

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-

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-

DIXIELAND (ATOKA, U.) //CONT.// 25020 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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	271777	X	263161	-0-	-8616	-0-	1736	1	261425	2	N	-0-					-0-
02	245476	X	235994	-0-	-9482	-0-	1568	1	234426	2	N	-0-					-0-
03	270010	X	256193	-0-	-13817	-0-	1729	1	254464	2	N	-0-					-0-
04	259830	X	54507	-0-	-205323	-0-	1461	1	37472	2	N	-0-					-0-
							15574	4									
05	266073	X	-0-	-0-	-266073	-0-					N	-0-					-0-
06	254670	X	-0-	-0-	-254670	-0-					N	-0-					-0-
07	261268	X	-0-	-0-	-261268	-0-					N	-0-					-0-
08	256184	X	225238	-0-	-30946	-0-	1605	1	223633	2	N	-0-					-0-
09	247616	X	247616	-0-	-0-	-0-	1680	1	245936	2	N	-0-					-0-
10	249736	X	249736	-0-	-0-	-0-	1736	1	248000	2	N	-0-					-0-
11	222862	X	222862	-0-	-0-	-0-	1573	1	221289	2	N	-0-					-0-
12	255874	X	244294	-0-	-11580	-0-	1736	1	242558	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,999,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOLLARHIDE (YATES) 25188 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
COWDEN, E. P. "A-15" WELL #: 83 RRCID -> 170072 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 2768 - 2788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
09	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	3			N	-0-					-0-
10	403	N	19	-0-	-384	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
*12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COWDEN, E. P. "A-34" WELL #: 6 RRCID -> 171182 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 2684 - 2746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
COWDEN, E. P. "A-26" WELL #: 23 RRCID -> 173064 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 2710 - 2761

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	2461	-0-	-19	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
02	2240	#	2201	-0-	-39	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
03	2511	#	2419	-0-	-92	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
04	2430	#	2298	-0-	-132	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
05	2511	#	1185	-0-	-1326	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
06	2370	#	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-
07	2449	#	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
08	3405	R	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
09	2505	R	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
10	2498	R	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
11	2640	#	2376	-0-	-264	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
12	2728	#	2436	-0-	-292	-0-	2436	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,784 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-

REYNOLDS-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 238247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10529 PERF.10233 - 10476

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
OXY USA WTP LP 630555
TXL L WELL #: 1 RRCID -> 281857 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9620 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	156	-0-	-30	-0-	100	3	56	9	N	51	81	1			86
02	168	#	127	-0-	-41	-0-	92	3	35	9	N	32	69	1			49
03	227	R	227	-0-	-0-	-0-	149	3	78	9	N	71					120
04	165	R	165	-0-	-0-	-0-	135	3	30	9	N	27	90	1			57
05	164	R	164	-0-	-0-	-0-	139	3	25	9	N	23					80
06	210	#	208	-0-	-2	-0-	171	3	37	9	N	34					114
07	217	#	194	-0-	-23	-0-	193	3	1	9	N	1	83	1			32
08	217	#	167	-0-	-50	-0-	167	3			N	-0-					32
09	210	#	170	-0-	-40	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	217	#	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	210	#	151	-0-	-59	-0-	151	3			N	-0-					-0-
12	186	#	88	-0-	-98	-0-	88	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 1,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4212 RRCID -> 282008 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9786 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
02	296	R	296	-0-	-0-	-0-	289	2	7	4	N	-0-					-0-
03	279	R	279	-0-	-0-	-0-	272	2	7	4	N	-0-					-0-
04	210	#	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	279	#	158	-0-	-121	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	270	#	141	-0-	-129	-0-	140	2	1	4	N	-0-					-0-
07	279	#	197	-0-	-82	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	279	#	233	-0-	-46	-0-	232	2	1	4	N	-0-					-0-
09	188	R	188	-0-	-0-	-0-	186	2	2	4	N	-0-					-0-
10	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
11	298	R	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
12	248	#	184	-0-	-64	-0-	184	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	575	R	575	-0-	-0-	-0-	551	2	24	9	N	22	22	0			-0-
02	625	R	625	-0-	-0-	-0-	578	2	15	4	N	29	28	0			1
							32	9									
03	709	R	709	-0-	-0-	-0-	655	2	22	4	N	29	29	0			1
							32	9									
04	947	R	947	-0-	-0-	-0-	935	2	12	9	N	11	12	0			-0-
05	1195	R	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
06	1199	R	1199	-0-	-0-	-0-	1191	2	8	4	N	-0-					-0-
07	413	R	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
08	888	R	888	-0-	-0-	-0-	882	2	6	4	N	-0-					-0-
09	668	R	668	-0-	-0-	-0-	662	2	6	4	N	-0-					-0-
10	613	R	613	-0-	-0-	-0-	584	2	29	9	N	26	25	0			1
11	610	R	610	-0-	-0-	-0-	584	2	26	9	N	24	24	0			1
*12	703	R	703	-0-	-0-	-0-	659	2	44	9	N	40	40	0			1

TOTAL GAS PROD: 9,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1003 T RRCID -> 282167 COMPL. DATE 11/26/1956 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10218 - 13141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	98	R	98	-0-	-0-	-0-	96	2	2	4	N	-0-					-0-
03	87	R	87	-0-	-0-	-0-	84	2	3	4	N	-0-					-0-
04	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	31	#	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 503 RRCID -> 282236 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10295 - 10511

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

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	124	#	90	-0-	-34	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
02	112	#	78	-0-	-34	-0-	76	2	2	4	Y	-0-					-0-
03	124	#	36	-0-	-88	-0-	35	2	1	4	Y	-0-					-0-
04	90	#	44	-0-	-46	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
05	93	#	40	-0-	-53	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
06	90	#	21	-0-	-69	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
07	93	#	18	-0-	-75	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
08	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
09	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
10	35	R	35	-0-	-0-	-0-	27	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
11	43	R	43	-0-	-0-	-0-	30	2	13	9	Y	12	12	0			-0-
12	31	#	27	-0-	-4	-0-	26	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 502 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 283591 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10428 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	387	R	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	388	R	388	-0-	-0-	-0-	378	2	10	4	N	-0-					-0-
03	434	R	434	-0-	-0-	-0-	420	2	14	4	N	-0-					-0-
04	395	R	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
05	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	297	R	297	-0-	-0-	-0-	295	2	2	4	N	-0-					-0-
07	323	R	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
08	256	R	256	-0-	-0-	-0-	254	2	2	4	N	-0-					-0-
09	216	R	216	-0-	-0-	-0-	214	2	2	4	N	-0-					-0-
10	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
11	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*12	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
REYNOLDS-PARKS WELL #: 3 L RRCID -> 173988 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 13266 PERF.11630 - 11938

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

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	5456	#	2583	-0-	-2873	-0-	2495	3	88	9	Y	80	191	1			257
02	4928	#	3286	-0-	-1642	-0-	3052	3	234	9	Y	213	185	1			285
03	5456	#	4857	-0-	-599	-0-	4754	3	103	9	Y	94	178	1			201
04	6735	R	6735	-0-	-0-	-0-	6551	3	184	9	Y	167					368
05	5487	#	4413	-0-	-1074	-0-	4274	3	139	9	Y	126	176	1			318
06	5437	R	5437	-0-	-0-	-0-	5327	3	110	9	Y	100	192	1			226
07	5487	#	4912	-0-	-575	-0-	4811	3	101	9	Y	92					318
08	5487	#	5010	-0-	-477	-0-	4893	3	117	9	Y	106	173	1			251
09	5310	#	4359	-0-	-951	-0-	4340	3	19	9	Y	17					268
10	5926	R	5926	-0-	-0-	-0-	5598	3	328	9	Y	298	181	1			385
11	5721	R	5721	-0-	-0-	-0-	5502	3	219	9	Y	199	186	1			398
*12	5742	R	5742	-0-	-0-	-0-	5553	3	189	9	Y	172	176	1			394

TOTAL GAS PROD: 58,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,664

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MIDLAND FEE WELL #: 2 RRCID -> 034331 COMPL. DATE 09/30/1964 TOTAL DEPTH 12178 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	561	R	561	-0-	-0-	-0-	561	4			N	-0-					57
03	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					57
04	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					57
05	578	R	578	-0-	-0-	-0-	578	4			N	-0-					57
06	540	#	539	-0-	-1	-0-	539	4			N	-0-					57
07	558	#	538	-0-	-20	-0-	538	4			N	-0-					57
08	558	#	522	-0-	-36	-0-	522	4			N	-0-					57
09	540	#	478	-0-	-62	-0-	478	4			N	-0-					57
10	558	#	472	-0-	-86	-0-	472	4			N	-0-					57
11	540	#	454	-0-	-86	-0-	454	4			N	-0-					57
12	527	#	454	-0-	-73	-0-	454	4			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 4,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXY USA WTP LP 630555
ROBERTS, DORA RANCH DEV. 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-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. 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
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
ROBERTS, DORA RANCH DEV. 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-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. 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-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. 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
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
ROBERTS, DORA RANCH DEV. 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-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. 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-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. 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-				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
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
ROBERTS, DORA RANCH DEV. 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4101 RRCID -> 030496 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4206 RRCID -> 030497 COMPL. DATE 04/22/1963 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11447 - 11859

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
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
ROBERTS, DORA RANCH DEV. 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	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-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2701 RRCID -> 030499 COMPL. DATE 07/02/1960 TOTAL DEPTH 13326 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	14B DENY	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-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 302 RRCID -> 030501 COMPL. DATE 10/25/1956 TOTAL DEPTH 12310 PERF.11675 - 11740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
ROBERTS, DORA RANCH DEV. 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-				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-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. 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	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-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. 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
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
ROBERTS, DORA RANCH DEV. 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	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-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. 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	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-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. 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	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
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
ROBERTS, DORA RANCH DEV. 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-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. 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-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. 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
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
ROBERTS, DORA RANCH DEV. 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-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. 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-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 301 RRCID -> 030514 COMPL. DATE 04/30/1957 TOTAL DEPTH 13430 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
ROBERTS, DORA RANCH DEV. 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-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1606 RRCID -> 030516 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11755 - 12294

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. 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 (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
ROBERTS, DORA RANCH DEV. 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	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-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1601 RRCID -> 031084 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11770 - 12135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	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-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. 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 (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
POOL-A WELL #: 1 RRCID -> 032925 COMPL. DATE 04/27/1964 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2104 RRCID -> 033089 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH 13308 PERF. N/A

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4203 RRCID -> 034336 COMPL. DATE 11/24/1964 TOTAL DEPTH 11929 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	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
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1501 RRCID -> 036735 COMPL. DATE 08/26/1965 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11540 - 11870

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1509 RRCID -> 037416 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. 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 (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2102 RRCID -> 037761 COMPL. DATE 01/24/1966 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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. 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-				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-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. 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	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
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
ROBERTS, DORA RANCH DEV. 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-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. 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-

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. 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
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
ROBERTS, DORA, RANCH DEV. 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-

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. 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-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. 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
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 504 RRCID -> 046829 COMPL. DATE 08/29/1969 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 #: 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 (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
DORA ROBERTS RANCH DEV 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	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-

D ROBERTS RANCH DEV UNIT PF WELL WELL #: 1 RRCID -> 142083 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	92597	#	238	-0-	-92359	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
02	83636	#	172	-0-	-83464	-0-	168	2	4	4	Y	-0-					-0-
03	92597	#	135	-0-	-92462	-0-	132	2	3	4	Y	-0-					-0-
04	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
05	98983	#	83269	-0-	-15714	-0-	32758	2	48798	3	Y	1310	716	0	615	1	23
							272	4	1441	9							
06	95790	#	81772	-0-	-14018	-0-	29206	2	50621	3	Y	1264	656	0	607	1	24
							555	4	1390	9							
07	96244	R	96244	-0-	-0-	-0-	34632	2	59658	3	Y	1462	829	0	619	1	38
							346	4	1608	9							
08	88056	R	88056	-0-	-0-	-0-	32165	2	53717	3	Y	1368	796	0	576	1	34
							669	4	1505	9							
09	81780	#	79128	-0-	-2652	-0-	29053	2	48391	3	Y	922	529	0	405	1	22
							670	4	1014	9							
10	83561	R	83561	-0-	-0-	-0-	33733	2	48982	3	Y	769	443	0	336	1	12
							846	9									
11	89250	#	82965	-0-	-6285	-0-	33290	2	49023	3	Y	593	352	0	242	1	11
							652	9									
12	92225	#	NO RPT	-0-	-92225	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 595,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,688

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 3404 RRCID -> 205970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 15777

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	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
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2212 RRCID -> 205977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12300 PERF.12007 - 15159

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. 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	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	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-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. 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	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	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
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
ROBERTS, DORA RANCH DEV. 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	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	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-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4005 RRCID -> 206050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11987 PERF.12119 - 15341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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 RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 805 RRCID -> 209086 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 12170 PERF.12731 - 15257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 509 RRCID -> 220358 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11922 PERF.12144 - 15899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1125	R	1125	-0-	-0-	-0-	822	2	303	9	N	275	275	1			-0-
02	3133	R	3133	-0-	-0-	-0-	2821	2	71	4	N	219	219	1			-0-
							241	9									
03	3644	R	3644	-0-	-0-	-0-	3368	2	83	4	N	175	175	1			-0-
							193	9									
04	2909	R	2909	-0-	-0-	-0-	2742	2	167	9	N	152	152	1			-0-
05	2652	R	2652	-0-	-0-	-0-	2483	2	169	9	N	154	154	1			-0-
06	1946	R	1946	-0-	-0-	-0-	1731	2	13	4	N	184	184	1			-0-
							202	9									
07	1987	R	1987	-0-	-0-	-0-	1788	2	199	9	N	181	181	1			-0-
08	1023	#	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-
09	990	#	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1023	#	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-
11	990	#	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1023	#	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,340

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1616 RRCID -> 226788 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12165 - 15110

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 #: 806 RRCID -> 230835 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12326 - 15285

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
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
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	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		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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 803 RRCID -> 282033 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13544 PERF.11636 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 1613 RRCID -> 285764 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11830 - 12174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2610	#	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
05	2697	#	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
06	362	R	362	-0-	-0-	-0-	359	2	3	4	N	-0-					-0-
07	413	R	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
08	408	R	408	-0-	-0-	-0-	405	2	3	4	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-
12	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
WALLIN, H. C. WELL #: 4H RRCID -> 179261 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11902 - 14091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11835	R	3034	-0-	-8801	-0-	3034	3			Y	-0-					-0-
02	2575	R	2575	-0-	-0-	-0-	2564	3	11	9	Y	10	1	1			9
03	3052	R	3052	-0-	-0-	-0-	3031	3	21	9	Y	19	13	1			15
04	2853	R	2853	-0-	-0-	-0-	2817	3	36	9	Y	33	30	1			18
05	2011	R	2011	-0-	-0-	-0-	1986	3	25	9	Y	23	25	1			16
06	2323	R	2323	-0-	-0-	-0-	2322	3	1	9	Y	1	12	1			5
07	3019	R	3019	-0-	-0-	-0-	2985	3	34	9	Y	31	17	1			19
08	3002	R	3002	-0-	-0-	-0-	2970	3	32	9	Y	29	21	1			27
09	2759	R	2759	-0-	-0-	-0-	2731	3	28	9	Y	25	23	1			29
10	2914	R	2914	-0-	-0-	-0-	2866	3	48	9	Y	44	23	1			50
11	2633	R	2633	-0-	-0-	-0-	2583	3	50	9	Y	45	30	1			65
*12	2733	R	2733	-0-	-0-	-0-	2677	3	56	9	Y	51	58	1			58

TOTAL GAS PROD: 32,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

THOMPSON, J. CLEO 855610
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 WELL #: 2 RRCID -> 142711 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11629 - 11798

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-

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
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
DOWNIE, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 056537 COMPL. DATE 06/22/1973 TOTAL DEPTH 22955 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45043	X	43880	-0-	-1163	-0-	5568	1	38312	3	N	-0-					-0-
02	40684	X	39948	-0-	-736	-0-	4886	1	35062	3	N	-0-					-0-
03	45167	X	41913	-0-	-3254	-0-	4343	1	37570	3	N	-0-					-0-
04	43710	X	40733	-0-	-2977	-0-	4786	1	35947	3	N	-0-					-0-
05	45167	X	41570	-0-	-3597	-0-	5322	1	36248	3	N	-0-					-0-
06	42810	X	40589	-0-	-2221	-0-	4837	1	35752	3	N	-0-					-0-
07	44237	X	36416	-0-	-7821	-0-	4	1	36412	3	N	-0-					-0-
08	42098	X	39253	-0-	-2845	-0-	4885	1	34368	3	N	-0-					-0-
09	126639	X	126639	-0-	-0-	-0-	4741	1	121898	3	N	-0-					-0-
10	41943	X	38819	-0-	-3124	-0-	4733	1	34086	3	N	-0-					-0-
11	124703	X	124703	-0-	-0-	-0-	4554	1	120149	3	N	-0-					-0-
12	46128	X	NO RPT	-0-	-46128	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 614,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNE 26538 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
UNIVERSITY -B- WELL #: 7 RRCID -> 039521 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3018 - 3140

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

DUNE //CONT.// 26538 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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-

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
TEXAS CONSOLIDATED #1 WELL #: H 6H RRCID -> 158710 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 3115 - 3222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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

01	3162 #	2795	-0-	-367	-0-	2795	3	N	-0-			-0-
02	2828 #	2576	-0-	-252	-0-	2576	3	N	-0-			-0-
03	3038 #	2864	-0-	-174	-0-	2864	3	N	-0-			-0-
04	2940 #	2108	-0-	-832	-0-	2108	3	N	-0-			-0-
05	3038 #	1882	-0-	-1156	-0-	1882	3	N	-0-			-0-
06	2760 #	2528	-0-	-232	-0-	2528	3	N	-0-			-0-
07	2852 #	2556	-0-	-296	-0-	2556	3	N	-0-			-0-
08	2852 #	2112	-0-	-740	-0-	2112	3	N	-0-			-0-
09	2520 #	2066	-0-	-454	-0-	2066	3	N	-0-			-0-
10	2604 #	1843	-0-	-761	-0-	1843	3	N	-0-			-0-
11	2734 R	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3	N	-0-			-0-
*12	2717 R	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,781 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

01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	800	2	94	9	N	85	155	1			20
02	952	N	877	-0-	-75	-0-	800	2	77	9	N	70					90
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	700	2	66	9	N	60					150
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	889	2	68	9	N	62	170	1			42
05	961	N	941	-0-	-20	-0-	897	2	44	9	N	40					82
06	750	N	647	-0-	-103	-0-	583	2	64	9	N	58					140
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	900	2	101	9	N	92	178	1			54
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	750	2	66	9	N	60					114
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	815	2	74	9	N	67	167	1			14
10	992	N	927	-0-	-65	-0-	850	2	77	9	N	70					84
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	900	2	62	9	N	56					140
*12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1000	2	72	9	N	65	171	1			34

TOTAL GAS PROD: 10,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 785

PRICE, RUTH MARY -C- WELL #: 1 T RRCID -> 186740 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4792 - 4812

01	1791	N	1434	-0-	-357	-0-	1390	2	44	9	Y	40					80
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1434	2	88	9	Y	80	80	1			80
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1100	2	66	9	Y	60	80	1			60
04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1896	2	44	9	Y	40					100
05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1735	2	72	9	Y	65	85	1			80
06	1140	N	1015	-0-	-125	-0-	956	2	59	9	Y	54	82	1			52
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1432	2	22	9	Y	20					72
08	DLQ G-10		222	-0-	222	222	200	2	22	9	Y	20					92
09	DLQ G-10		1295	-0-	1295	1517	1274	2	21	9	Y	19	81	1			30
10	DLQ G-10		1916	-0-	1916	3433	1883	2	33	9	Y	30					60
11	DLQ G-10		1788	-0-	1788	5221	1700	2	88	9	Y	80	80	1			60
*12	3000	N	1366	-0-	-1634	3587	1300	2	66	9	Y	60					120

TOTAL GAS PROD: 16,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 568

EL CINCO (LEONARD, LOWER) //CONT.// 27946 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
RAIDER OIL & GAS COMPANY 688474
PRICE "2" WELL #: 1 RRCID -> 104796 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4600 - 4762

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

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

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	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2		N	-0-			-0-
02	1232 N	924	-0-	-308	-0-	924	2		N	-0-			-0-
03	1178 N	1052	-0-	-126	-0-	1052	2		N	-0-			-0-
04	1170 N	831	-0-	-339	-0-	831	2		N	-0-			-0-
05	1023 N	452	-0-	-571	-0-	452	2		N	-0-			-0-
06	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2		N	-0-			-0-
07	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2		N	-0-			-0-
08	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2		N	-0-			-0-
09	1290 N	1178	-0-	-112	-0-	1178	2		N	-0-			-0-
10	1147 N	1073	-0-	-74	-0-	1073	2		N	-0-			-0-
11	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2		N	-0-			-0-
12	1209 N	1208	-0-	-1	-0-	1208	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL CINCO (WICHITA ALBANY) //CONT.// 27946 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
PRICE, RUTH ET AL "D" (NCT-B) WELL #: 3 RRCID -> 138758 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4235 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
02	840	N	687	-0-	-153	-0-	687	2			N	-0-					-0-
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
05	775	N	456	-0-	-319	-0-	456	2			N	-0-					-0-
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
07	930	N	713	-0-	-217	-0-	713	2			N	-0-					-0-
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
*12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,813 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	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					94
02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					94
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					94
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					94
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					94
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					94
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					94
08	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					94
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					94
10	1054	N	850	-0-	-204	-0-	850	3			N	-0-					94
11	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					94
*12	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 15,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 66 RRCID -> 172596 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7271 - 7464

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 (MIDDLE WOLFCAMP) //CONT.// 28774 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STRATEGY OPERATING, LLC //CONT.// 825474
ELSINORE WELL #: 61 RRCID -> 185909 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 7554 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 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	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
10	775	N	555	-0-	-220	-0-	555	3			N	-0-					-0-
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
*12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,785 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

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

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
FULK, MONTGOMERY WELL #: 5 RRCID -> 061478 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12449 - 12455

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

LONGFELLOW XX 2003 WELL #: 1 RRCID -> 196966 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 15740 PERF.12468 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	1101 2	1 9	4889	3	Y	2	2	1			2
02	5544	X	5381	-0-	-163	-0-	1017	1	4364	3	Y	-0-					2
03	6138	X	5353	-0-	-785	-0-	1029 2	1 9	4322	3	Y	2	2	1			2
04	5940	X	5020	-0-	-920	-0-	991 2	1 9	4027	3	Y	2	2	1			2
05	6107	X	5046	-0-	-1061	-0-	1041 3	1 9	4002	3	Y	3	4	1			1
06	5790	X	5098	-0-	-692	-0-	1016	1	4082	3	Y	-0-					1
07	5952	X	4173	-0-	-1779	-0-	257 2	1 9	3914	3	Y	2	2	1			1
08	5363	X	4400	-0-	-963	-0-	818	1	3582	3	Y	-0-					1
09	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	937	1	8745	3	Y	-0-					1
10	5270	X	4395	-0-	-875	-0-	933	1	3462	3	Y	-0-					1
11	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	909 2	1 9	8768	3	Y	2	2	1			1
12	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 64,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

OXY USA INC. 630591
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	1457	N	1311	-0-	-146	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1193	-0-	-39	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1160	-0-	-100	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1133	-0-	-200	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1192	-0-	-38	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
09	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1043	-0-	-135	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
11	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	375	-0-	-1082	-0-	375	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
ELSINORE WELL #: 7302 RRCID -> 279458 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14929 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15334	X	15334	-0-	-0-	-0-	1945	1	13383	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
02	13630	X	13630	-0-	-0-	-0-	1667	1	11963	3	N	-0-					-0-
03	13540	X	13540	-0-	-0-	-0-	1396	1	12075	3	N	63	63	8			-0-
							69	9									
04	12218	X	12218	-0-	-0-	-0-	1433	1	10766	3	N	17	17	8			-0-
							19	9									
05	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	1365	1	9296	3	N	-0-					-0-
06	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	259	1	1915	3	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: 67,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

ELSINORE 69 WELL #: 6901 RRCID -> 283392 COMPL. DATE 02/22/2017 TOTAL DEPTH 16411 PERF.15280 - 15636

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

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	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-

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STRATEGY OPERATING, LLC //CONT.// 825474
ELSINORE WELL #: 59 RRCID -> 059689 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12087 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11301	X	11301	-0-	-0-	-0-	11301	3			N	-0-					-0-
02	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	12116	3			N	-0-					-0-
03	12170	X	12170	-0-	-0-	-0-	12170	3			N	-0-					-0-
04	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
05	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
06	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
07	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	301	-0-	-3481	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	3			N	-0-					-0-
10	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	7201	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	1116	-0-	-2544	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
*12	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 64 RRCID -> 066068 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12061 - 12468

01	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-

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 63 RRCID -> 066463 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 12461 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-

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STRATEGY OPERATING, LLC //CONT.// 825474
ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 65 RRCID -> 066464 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

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

ELSINORE (WOLFCAMP) 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV WELL #: 1 RRCID -> 161405 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7171 - 7185

01	3100	N	3141	-0-	41	41	299	1	2834	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
02	2701	N	2660	-0-	-41	-0-	260	1	2399	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	283	1	2602	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
04	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	263	1	2521	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	304	1	2610	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	2760	X	684	-0-	-2076	-0-	61	1	622	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	2852	X	424	-0-	-2428	-0-	35	1	389	3	Y	-0-					-0-
08	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	396	1	3978	3	Y	-0-					-0-
09	2820	X	2585	-0-	-235	-0-	254	1	2328	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	2914	X	2730	-0-	-184	-0-	253	1	2477	3	Y	-0-					1
11	3150	X	2272	-0-	-878	-0-	232	1	2039	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 27,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV WELL #: 2 RRCID -> 165700 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7312

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	29				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	29				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	29				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	29				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	29				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	29				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	29				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	29				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	29				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	29				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	29				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29				Y	NO RPT					-0-

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

ELSINORE (WOLFCAMP) //CONT.// 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LA ESCALARA WELL #: 4801 RRCID -> 171452 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 6983 - 7289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	54	1	373	3	N	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	49	1	351	3	N	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	42	1	367	3	N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	53	1	399	3	N	-0-					-0-
05	434	N	403	-0-	-31	-0-	52	1	351	3	N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	47	1	346	3	N	-0-					-0-
07	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	3			N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	50	1	353	3	N	-0-					-0-
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	47	1	615	3	N	-0-					-0-
10	372	N	358	-0-	-14	-0-	44	1	314	3	N	-0-					-0-
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	42	1	565	3	N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ESCALERA EAST WELL #: 4802 RRCID -> 208167 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6979 - 7534

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

STRATEGY OPERATING, LLC 825474
ELSINORE WELL #: 68 RRCID -> 139192 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7264 - 7707

01	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
02	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
03	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
08	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3			N	-0-					-0-
09	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	1939	-0-	-169	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
11	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
*12	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELSINORE (WOLFCAMP) //CONT.// 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STRATEGY OPERATING, LLC //CONT.// 825474
LAESCALERA WELL #: 2601 RRCID -> 151088 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7413 - 7553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		556	-0-	556	4490	556	3		Y	-0-			28
02	DLQ G-10		286	-0-	286	4776	286	3		Y	-0-			28
03	DLQ G-10		321	-0-	321	5097	321	3		Y	-0-			28
04	DLQ G-10		31	-0-	31	5128	31	3		Y	-0-			28
05	DLQ G-10		165	-0-	165	5293	165	3		Y	-0-			28
06	DLQ G-10		142	-0-	142	5435	142	3		Y	-0-			28
07	DLQ G-10		429	-0-	429	5864	429	3		Y	-0-			28
08	DLQ G-10		106	-0-	106	5970	106	3		Y	-0-			28
09	DLQ G-10		670	-0-	670	6640	670	3		Y	-0-			28
10	DLQ G-10		335	-0-	335	6975	335	3		Y	-0-			28
11	2700	N	385	-0-	-2315	4660	385	3		Y	-0-			28
*12	3100	N	357	-0-	-2743	1917	357	3		Y	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 3,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAESCALERA WELL #: 2501 RRCID -> 153198 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7220 - 7770

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	DLQ G-10		7497	-0-	7497	56491	7497	3		Y	-0-			36
02	DLQ G-10		4219	-0-	4219	60710	4219	3		Y	-0-			36
03	DLQ G-10		3875	-0-	3875	64585	3875	3		Y	-0-			36
04	DLQ G-10		410	-0-	410	64995	410	3		Y	-0-			36
05	DLQ G-10		885	-0-	885	65880	885	3		Y	-0-			36
06	DLQ G-10		1281	-0-	1281	67161	1281	3		Y	-0-			36
07	DLQ G-10		5648	-0-	5648	72809	5648	3		Y	-0-			36
08	DLQ G-10		1824	-0-	1824	74633	1824	3		Y	-0-			36
09	DLQ G-10		5551	-0-	5551	80184	5551	3		Y	-0-			36
10	DLQ G-10		3773	-0-	3773	83957	3773	3		Y	-0-			36
11	90018	X	6061	-0-	-83957	-0-	6061	3		Y	-0-			36
*12	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	3		Y	-0-			36

TOTAL GAS PROD: 45,890 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 (-)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	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, WEST FARM (DEVONIAN) //CONT.// 28778 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CAMERON EXPLORATION, INC. //CONT.// 126996
LA ESCALERA WELL #: 1AH RRCID -> 211685 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13659 - 16022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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: 144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMBAR (PERMIAN) 28843 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
UNIVERSITY ANDREWS WELL #: 115 RRCID -> 152974 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5546 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	1512	N	-0-	-0-	-1512	-0-					Y	-0-					-0-
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	877	3	102	9	Y	93	90	0			3
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1	1	1358	3	Y	145	143	0			5
							160	9									
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1	1	1211	3	Y	168	168	0			5
							185	9									
06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1	1	1557	3	Y	157	156	0			6
							173	9									
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1	1	1491	3	Y	171	171	0			6
							188	9									
08	1395	N	1328	-0-	-67	-0-	1188	3	140	9	Y	127	129	0			4
09	1740	N	553	-0-	-1187	-0-	463	3	90	9	Y	82	84	0			2
10	1674	N	1144	-0-	-530	-0-	948	3	196	9	Y	178	175	0			5
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1005	3	257	9	Y	234	231	0			8
*12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	591	3	135	9	Y	123	127	0			4

TOTAL GAS PROD: 12,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,478

EMBAR (YATES) 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SATANTA OIL COMPANY 748744
UNIVERSITY -29- WELL #: 1 RRCID -> 019687 COMPL. DATE 02/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION 753981
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1	-0-	1	2	1	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY JENNIFER C WELL #: 103 RRCID -> 094624 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2603 - 2690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 129957 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2604 - 2786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 24-11 WELL #: 1 RRCID -> 129958 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2634 - 2814

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 25-11 WELL #: 1 RRCID -> 129959 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2598 - 2784

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 1 RRCID -> 129962 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2556 - 2738

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

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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 32-10 WELL #: 1 RRCID -> 129965 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2552 - 2738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 UNIVERSITY W WELL #: 1 RRCID -> 130616 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2738 - 2902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 131031 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2727 - 2922

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

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
UNIVERSITY 20-10 WELL #: 2 RRCID -> 131032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2656 - 2839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 19-10 WELL #: 2 RRCID -> 132309 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2625 - 2809

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 19-10 WELL #: 3 RRCID -> 132310 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 3097 PERF. 2710 - 2907

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 19-10 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 29-10 WELL #: 2 RRCID -> 133920 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2566 - 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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 3 RRCID -> 151934 COMPL. DATE 07/26/1989 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2492 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
UNIVERSITY "B" WELL #: 321 RRCID -> 161903 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2799

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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 "C" WELL #: 291 RRCID -> 161904 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 2937 PERF. 2555 - 2761

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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 "D" WELL #: 322 RRCID -> 161906 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2567 - 2775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
UNIVERSITY "E" WELL #: 292 RRCID -> 161908 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2564 - 2780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 ANDREWS "B" WELL #: 108 RRCID -> 161914 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 2584 - 2789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 ANDREWS "C" WELL #: 113 RRCID -> 161915 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2611 - 2832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
UNIVERSITY WELL #: 192 RRCID -> 161916 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2641 - 2853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "A" WELL #: 191 RRCID -> 161917 COMPL. DATE 08/31/1996 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2771 - 2983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 ANDREWS "A" WELL #: 92 RRCID -> 161918 COMPL. DATE 08/18/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 2398 - 2773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
UNIVERSITY "G" WELL #: 312 RRCID -> 172554 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2847 - 4397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 BECKY D WELL #: 87 RRCID -> 237856 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2795 - 2805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
UNIVERSITY DONNA C WELL #: 106 RRCID -> 242212 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 2560 - 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-

UNIVERSITY DEBRA C WELL #: 80 RRCID -> 245759 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (CHARGED SAND) 28899 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
TABULA RASA ENERGY, LLC 834332
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 F WELL #: 1541 RRCID -> 281706 COMPL. DATE 02/08/2016 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10838 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11191	#	10705	-0-	-486	-0-	10480	3	91	4	Y	122	123	1			28
							134	9									
02	10108	#	9821	-0-	-287	-0-	9710	3	111	9	Y	101	116	1			13
03	11191	#	11160	-0-	-31	-0-	10773	3	231	4	Y	142	128	1			27
							156	9									
04	10830	#	10068	-0-	-762	-0-	8520	3	1266	4	Y	256	244	1			39
							282	9									
05	10292	R	10292	-0-	-0-	-0-	8667	3	1394	4	Y	210	216	1			33
							231	9									
06	9870	#	4614	-0-	-5256	-0-	86	3	4387	4	Y	128	137	1			24
							141	9									
07	10199	#	7692	-0-	-2507	-0-	1822	3	5684	4	Y	169	166	1			27
							186	9									
08	10199	#	9118	-0-	-1081	-0-	8838	3	124	4	Y	142	147	1			22
							156	9									
09	9870	#	9396	-0-	-474	-0-	9249	3	147	9	Y	134	131	1			25
10	10199	#	9385	-0-	-814	-0-	9201	3	184	9	Y	167	168	1			24
*11	9355	R	9355	-0-	-0-	-0-	8824	3	310	4	Y	201	196	1			29
							221	9									
12	8773	#	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 101,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,772

UNIVERSITY 28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282287 COMPL. DATE 09/05/2015 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	22692		27546	-0-	4854	689148	26292	3	154	4	Y	1000	1065	1			100
							1100	9									
02	20496		19324	-0-	-1172	687976	18759	3	565	9	Y	514	547	1			67
03	22692		17474	-0-	-5218	682758	16597	3	79	4	Y	725	656	1			136
							798	9									
04	21960		22886	-0-	926	683684	20424	3	1152	4	Y	1191	1240	1			87
							1310	9									
05	22692		23355	-0-	663	684347	16426	3	6042	4	Y	806	783	1			110
							887	9									
06	21960		19217	-0-	-2743	681604	15949	3	2585	4	Y	621	621	1			110
							683	9									
07	22692		2421	-0-	-20271	661333	2162	3	259	4	Y	-0-	67	1			43
08	22692		1937	-0-	-20755	640578	1900	3	37	4	Y	-0-	29	1			14
09	21960		12769	-0-	-9191	631387	11874	3	148	4	Y	679	589	1			104
							747	9									
10	22692		13284	-0-	-9408	621979	12584	3	14	4	Y	624	666	1			62
							686	9									
*11	21960		3638	-0-	-18322	603657	3478	3	160	9	Y	145	165	1			42
12	2418	#	NO RPT	-0-	-2418	601239					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 163,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,305

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	25482	#	22586	-0-	-2896	-0-	21533	3	1053	9	Y	957	899	1			214
02	20720	#	19966	-0-	-754	-0-	19205	3	761	9	Y	692	769	1	3	8	134
03	24397	#	21710	-0-	-2687	-0-	21036	3	674	9	Y	613	632	1			115
04	23610	#	19994	-0-	-3616	-0-	18472	3	774	4	Y	680	656	1			139
							748	9									
05	20823	R	20823	-0-	-0-	-0-	17780	3	2539	4	Y	458	476	1			121
							504	9									
06	19620	#	17799	-0-	-1821	-0-	15393	3	1828	4	Y	525	535	1			111
							578	9									
07	20274	#	19814	-0-	-460	-0-	16962	3	2201	4	Y	592	551	1			152
							651	9									
08	20274	#	19476	-0-	-798	-0-	17164	3	1748	4	Y	513	494	1			171
							564	9									
09	19620	#	16968	-0-	-2652	-0-	13258	3	3135	4	Y	523	494	1			200
							575	9									
10	20274	#	14934	-0-	-5340	-0-	14114	3	405	4	Y	377	481	1			96
							415	9									
11	17820	#	9835	-0-	-7985	-0-	9411	3	91	4	Y	303	284	1			115
							333	9									
12	18414	#	NO RPT	-0-	-18414	-0-					Y	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: 203,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,233

UNIVERSITY 1-20 WELL #: 4H RRCID -> 283297 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11250 - 16358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22292	R	22292	-0-	-0-	-0-	20755	3	1537	9	Y	1397	1343	1			319
02	23212	#	19501	-0-	-3711	-0-	18226	3	1275	9	Y	1159	1259	1			219
03	25699	#	20716	-0-	-4983	-0-	19445	3	1271	9	Y	1155	1163	1			211
04	23970	#	20617	-0-	-3353	-0-	18624	3	780	4	Y	1103	1085	1			229
							1213	9									
05	19096	#	18013	-0-	-1083	-0-	14980	3	2140	4	Y	812	830	1			211
							893	9									
06	18480	#	17113	-0-	-1367	-0-	14502	3	1721	4	Y	809	845	1			175
							890	9									
07	19096	#	17068	-0-	-2028	-0-	14335	3	1861	4	Y	793	758	1			210
							872	9									
08	19096	#	16873	-0-	-2223	-0-	14428	3	1469	4	Y	887	815	1			282
							976	9									
09	18480	#	15314	-0-	-3166	-0-	11606	3	2744	4	Y	876	825	1			333
							964	9									
10	18011	#	11233	-0-	-6778	-0-	10327	3	297	4	Y	554	739	1			148
							609	9									
11	17100	#	12791	-0-	-4309	-0-	11470	3	111	4	Y	1100	889	1			359
							1210	9									
12	17081	#	NO RPT	-0-	-17081	-0-					Y	NO RPT					359

TOTAL GAS PROD: 191,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,645

EMMA (DEVONIAN) //CONT.// 28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UNIVERSITY 1-20 WELL #: 5H RRCID -> 283298 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10870 - 12479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12741	#	2958	-0-	-9783	-0-	2794	3	164	9	Y	149	211	1			50
02	8372	#	5699	-0-	-2673	-0-	4993	3	706	9	Y	642	589	1			103
03	9269	#	5666	-0-	-3603	-0-	5146	3	520	9	Y	473	487	1			89
04	8400	#	4625	-0-	-3775	-0-	4115	3	172	4	Y	307	327	1			69
							338	9									
05	7148	R	7148	-0-	-0-	-0-	5665	3	809	4	Y	613	544	1			138
							674	9									
06	6636	R	6636	-0-	-0-	-0-	5504	3	653	4	Y	435	474	1			99
							479	9									
07	5938	R	5938	-0-	-0-	-0-	4890	3	635	4	Y	375	371	1			103
							413	9									
08	5642	#	5089	-0-	-553	-0-	4480	3	456	4	Y	139	180	1			62
							153	9									
09	6194	R	6194	-0-	-0-	-0-	4388	3	1037	4	Y	699	542	1			219
							769	9									
10	10759	R	10759	-0-	-0-	-0-	9600	3	276	4	Y	803	852	1			170
							883	9									
*11	7929	R	7929	-0-	-0-	-0-	7563	3	73	4	Y	266	311	1			125
							293	9									
12	5952	#	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 68,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,901

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	28675	#	24439	-0-	-4236	-0-	21418	3	1677	4	Y	1222	1198	1			67
							1344	9									
02	25900	#	19950	-0-	-5950	-0-	18470	3	378	4	Y	1002	1001	1			68
							1102	9									
03	25048	#	21223	-0-	-3825	-0-	20061	3	109	4	Y	957	968	1			57
							1053	9									
04	23088	R	23088	-0-	-0-	-0-	20715	3	1343	4	Y	936	921	1			72
							1030	9									
05	24428	#	20270	-0-	-4158	-0-	17614	3	1679	4	Y	888	868	1			92
							977	9									
06	23640	#	23481	-0-	-159	-0-	21429	3	1182	4	Y	791	762	1			121
							870	9									
07	22103	#	21668	-0-	-435	-0-	19686	3	1081	4	Y	819	835	1			105
							901	9									
08	23870	#	20388	-0-	-3482	-0-	19302	3	339	4	Y	679	742	1			42
							747	9									
09	23100	#	16512	-0-	-6588	-0-	14670	3	1030	4	Y	738	684	1			96
							812	9									
10	24273	#	360	-0-	-23913	-0-	358	3	1	4	Y	1	3	1			94
							1	9									
11	19740	#	-0-	-0-	-19740	-0-					Y	-0-					94
12	20398	#	NO RPT	-0-	-20398	-0-					Y	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 191,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,033

EMMA (DEVONIAN) //CONT.// 28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UNIVERSITY 1-10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283472 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10848 - 15084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32050	R	32050	-0-	-0-	-0-	28950	3	254	4	Y	2587	2525	1			584
							2846	9									
02	28728	#	28197	-0-	-531	-0-	25735	3	2462	9	Y	2238	2543	1			279
03	31806	#	30196	-0-	-1610	-0-	26812	3	589	4	Y	2541	2333	1			487
							2795	9									
04	30780	#	25917	-0-	-4863	-0-	20916	3	2981	4	Y	1836	2006	1			317
							2020	9									
05	29605	#	28705	-0-	-900	-0-	22475	3	3751	4	Y	2254	2212	1			359
							2479	9									
06	28650	#	24775	-0-	-3875	-0-	22927	4	1848	9	Y	1680	1737	1			302
07	29605	#	23241	-0-	-6364	-0-	5378	3	15771	4	Y	1902	1894	1			310
							2092	9									
08	29605	#	25811	-0-	-3794	-0-	23380	3	333	4	Y	1907	1927	1			290
							2098	9									
09	27780	#	25904	-0-	-1876	-0-	23694	3	2210	9	Y	2009	1926	1			373
10	28706	#	24414	-0-	-4292	-0-	22689	3	1725	9	Y	1568	1687	1			254
11	23310	#	13463	-0-	-9847	-0-	11837	3	513	4	Y	1012	1103	1			163
							1113	9									
12	24087	#	NO RPT	-0-	-24087	-0-					Y	NO RPT					163

TOTAL GAS PROD: 282,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,534

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	32922	#	29356	-0-	-3566	-0-	25362	3	1986	4	Y	1825	1797	1			101
							2008	9									
02	29736	#	24703	-0-	-5033	-0-	22462	3	460	4	Y	1619	1610	1			110
							1781	9									
03	31527	#	26481	-0-	-5046	-0-	24676	3	134	4	Y	1519	1539	1			90
							1671	9									
04	28656	R	28656	-0-	-0-	-0-	25194	3	1633	4	Y	1663	1625	1			128
							1829	9									
05	29357	#	24654	-0-	-4703	-0-	21158	3	2016	4	Y	1345	1332	1			141
							1480	9									
06	28410	#	15478	-0-	-12932	-0-	14074	3	776	4	Y	571	614	1			98
							628	9									
07	27342	#	22222	-0-	-5120	-0-	19855	3	1090	4	Y	1161	1119	1			140
							1277	9									
08	29605	#	24136	-0-	-5469	-0-	22342	3	393	4	Y	1274	1338	1			76
							1401	9									
09	28650	#	14500	-0-	-14150	-0-	12841	3	902	4	Y	688	670	1			94
							757	9									
10	24645	#	18374	-0-	-6271	-0-	17147	3	71	4	Y	1051	973	1			172
							1156	9									
11	21510	#	4376	-0-	-17134	-0-	4261	3	63	4	Y	47	183	1			36
							52	9									
12	24149	#	NO RPT	-0-	-24149	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 232,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,763

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	8153	#	415	-0-	-7738	-0-	413	3	2	4	Y	-0-	24	1			34
*02	7364	#	4731	-0-	-2633	-0-	4699	3	32	9	Y	29	56	1			7
*03	11058	R	11058	-0-	-0-	-0-	10704	3	51	4	Y	275	234	1			48
							303	9									
*04	15134	R	15134	-0-	-0-	-0-	13119	3	740	4	Y	1159	1126	1			81
							1275	9									
*05	11518	R	11518	-0-	-0-	-0-	7844	3	2885	4	Y	717	696	1			102
							789	9									
*06	12121	R	12121	-0-	-0-	-0-	9399	3	1523	4	Y	1090	1013	1			179
							1199	9									
*07	12543	R	12543	-0-	-0-	-0-	10300	3	1232	4	Y	919	991	1			107
							1011	9									
*08	15624	#	14033	-0-	-1591	-0-	12825	3	253	4	Y	868	864	1			111
							955	9									
*09	15837	R	15837	-0-	-0-	-0-	14856	3	185	4	Y	724	710	1			125
							796	9									
*10	12524	#	6616	-0-	-5908	-0-	6311	3	7	4	Y	271	362	1			34
							298	9									
*11	16552	R	16552	-0-	-0-	-0-	15129	3	1423	9	Y	1294	1060	1			268
12	13919	#	NO RPT	-0-	-13919	-0-					Y	NO RPT					268

TOTAL GAS PROD: 120,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,346

UNIVERSITY 9-35 WELL #: 1H RRCID -> 284502 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11985 - 14985

01	14435	R	14435	-0-	-0-	-0-	12924	3	1511	9	N	1374	1386	1			204
02	12439	R	12439	-0-	-0-	-0-	10301	3	1130	4	N	916	927	1			193
							1008	9									
03	15039	R	15039	-0-	-0-	-0-	13709	3	1330	9	N	1209	1321	1			81
04	15363	R	15363	-0-	-0-	-0-	13935	3	1428	9	N	1298	1256	1			123
05	14446	#	14211	-0-	-235	-0-	13099	3	1112	9	N	1011	1009	1			125
06	13980	#	8018	-0-	-5962	-0-	7336	3	682	9	N	620	653	1			92
07	15035	#	-0-	-0-	-15035	-0-					N	-0-					92
08	15872	#	12067	-0-	-3805	-0-	10694	3	149	4	N	1113	1047	1			158
							1224	9									
09	15360	#	9360	-0-	-6000	-0-	6795	3	1412	4	N	1048	1093	1			113
							1153	9									
10	14198	#	12196	-0-	-2002	-0-	10995	3	1201	9	N	1092	1129	1			76
*11	12602	R	12602	-0-	-0-	-0-	11161	3	1441	9	N	1310	1179	1			207
12	12059	#	NO RPT	-0-	-12059	-0-					N	NO RPT					207

TOTAL GAS PROD: 125,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,991

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15934	#	13073	-0-	-2861	-0-	10734 1499	3 9	840	4	N	1363	1352	1			76
02	14392	#	12535	-0-	-1857	-0-	11203 1103	3 9	229	4	N	1003	1010	1			69
03	16461	#	14020	-0-	-2441	-0-	12389 1564	3 9	67	4	N	1422	1408	1			83
04	15930	#	10976	-0-	-4954	-0-	9352 1018	3 9	606	4	N	925	935	1			73
05	14260	#	7245	-0-	-7015	-0-	5757 939	3 9	549	4	N	854	838	1			89
06	13440	#	10808	-0-	-2632	-0-	8764 1561	3 9	483	4	N	1419	1301	1			207
07	14012	#	10325	-0-	-3687	-0-	8737 1108	3 9	480	4	N	1007	1079	1			135
08	14012	#	9771	-0-	-4241	-0-	8749 868	3 9	154	4	N	789	874	1			50
09	10980	#	7995	-0-	-2985	-0-	6486 1054	3 9	455	4	N	958	884	1			124
10	11160	#	8413	-0-	-2747	-0-	7341 1041	3 9	31	4	N	946	910	1			160
11	10800	#	8030	-0-	-2770	-0-	6866 1062	3 9	102	4	N	965	939	1			186
12	10323	#	NO RPT	-0-	-10323	-0-					N	NO RPT					186

TOTAL GAS PROD: 113,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,651

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	405	3			N	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	360	N	249	-0-	-111	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	372	N	224	-0-	-148	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	360	N	241	-0-	-119	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	248	N	21	-0-	-227	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
*12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COWDEN, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 134351 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 2745 - 2933

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	439	3			N	-0-					-0-
02	392	N	382	-0-	-10	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	420	N	270	-0-	-150	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	434	N	243	-0-	-191	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	390	N	261	-0-	-129	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	279	N	23	-0-	-256	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
*12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMA (YATES) //CONT.// 28899 913 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
UNIVERSITY -F- WELL #: 8 RRCID -> 019690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2796 - 3004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	149	3	7	9	N	6	6	8			-0-
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	165	3	10	9	N	9	9	8			-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	160	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	155	3	7	9	N	6	6	8			-0-
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	150	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

EMMA, N.(YATES) 28900 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
UNIV. A 36 GAO WELL #: 3 RRCID -> 091986 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2756 - 3080

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

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

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
STATE OF TEXAS 'J' WELL #: 7 RRCID -> 285511 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 12431 PERF. 2758 - 2960

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2019 - P/A 01/10/19

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

LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794
UNIVERSITY AZ WELL #: 1 RRCID -> 264357 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 4737 PERF. 2847 - 3064

01	2015	X	1995	-0-	-20	-0-	1995	2				N	-0-					-0-
02	1960	X	1825	-0-	-135	-0-	1825	2				N	-0-					-0-
03	2170	X	1950	-0-	-220	-0-	1950	2				N	-0-					-0-
04	2100	X	1927	-0-	-173	-0-	1927	2				N	-0-					-0-
05	2015	N	1013	-0-	-1002	-0-	1013	2				N	-0-					-0-
06	1890	N	1590	-0-	-300	-0-	1590	2				N	-0-					-0-
07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2				N	-0-					-0-
08	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2				N	-0-					-0-
09	1590	N	1322	-0-	-268	-0-	1322	2				N	-0-					-0-
10	1736	N	1123	-0-	-613	-0-	1123	2				N	-0-					-0-
11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2				N	-0-					-0-
*12	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMA, N.(YATES) //CONT.// 28900 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
UNIVERSITY AZ WELL #: 5 RRCID -> 270064 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2883 - 3075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
04	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	2			N	-0-					-0-
05	434	N	217	-0-	-217	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	390	N	341	-0-	-49	-0-	341	2			N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
09	330	N	283	-0-	-47	-0-	283	2			N	-0-					-0-
10	372	N	241	-0-	-131	-0-	241	2			N	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
*12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY B 36 WELL #: 2 RRCID -> 091997 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2834 - 3157

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

THOMPSON, J. CLEO 855610
UNIVERSITY 9-19 WELL #: 3 U RRCID -> 119785 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 5029 PERF. 3080 - 3104

01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMPEROR (DEVONIAN) 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
MCCABE WELL #: 3 U RRCID -> 019780 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	2709	-0-	-3460	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
02	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	6741	3			N	-0-					-0-
03	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	7467	3			N	-0-					-0-
04	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	3			N	-0-					-0-
05	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6638	3			N	-0-					-0-
06	5970	X	688	-0-	-5282	-0-	688	3			N	-0-					-0-
07	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-
08	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-
09	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					N	-0-					-0-
10	6169	X	3086	-0-	-3083	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
11	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APACHE CORPORATION 027200
BROWN-ALTMAN WELL #: 22 U RRCID -> 019759 COMPL. DATE 10/13/1958 TOTAL DEPTH 11323 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24955	X	19647	-0-	-5308	-0-	19647	3			Y	-0-					-0-
02	19264	X	15411	-0-	-3853	-0-	15411	3			Y	-0-					-0-
03	20987	X	16544	-0-	-4443	-0-	16544	3			Y	-0-					-0-
04	19020	X	16742	-0-	-2278	-0-	16742	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		17537	-0-	17537	17537	17537	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		17020	-0-	17020	34557	17020	3			Y	-0-					-0-
07	52957	X	18400	-0-	-34557	-0-	18400	3			Y	-0-					-0-
08	17681	X	17681	-0-	-0-	-0-	17681	3			Y	-0-					-0-
09	17151	X	17151	-0-	-0-	-0-	17151	3			Y	-0-					-0-
10	17515	X	16590	-0-	-925	-0-	16590	3			Y	-0-					-0-
11	17820	X	14633	-0-	-3187	-0-	14633	3			Y	-0-					-0-
*12	18543	X	18543	-0-	-0-	-0-	18543	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 205,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDRICK OPERATING AREA -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019762 COMPL. DATE 01/31/1959 TOTAL DEPTH 11440 PERF. N/A

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

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HENDRICK OPERATING AREA -C- WELL #: 1 U RRCID -> 019764 COMPL. DATE 07/23/1958 TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	3			Y	-0-					-0-
02	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	3			Y	-0-					-0-
03	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	3			Y	-0-					-0-
04	4170	X	4134	-0-	-36	-0-	4134	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		4497	-0-	4497	4497	4497	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4468	-0-	4468	8965	4468	3			Y	-0-					-0-
07	13473	X	4508	-0-	-8965	-0-	4508	3			Y	-0-					-0-
08	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	3			Y	-0-					-0-
09	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	3			Y	-0-					-0-
10	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	3			Y	-0-					-0-
11	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	3			Y	-0-					-0-
*12	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COWDEN, E. W. WELL #: 27 RRCID -> 149606 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17740	X	17740	-0-	-0-	-0-	17740	3			N	-0-					-0-
02	16257	X	16257	-0-	-0-	-0-	16257	3			N	-0-					-0-
03	17986	X	17986	-0-	-0-	-0-	17986	3			N	-0-					-0-
04	17239	X	17239	-0-	-0-	-0-	17239	3			N	-0-					-0-
05	18561	X	18561	-0-	-0-	-0-	18561	3			N	-0-					-0-
06	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8103	3			N	-0-					-0-
09	11282	X	11282	-0-	-0-	-0-	11282	3			N	-0-					-0-
10	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
11	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
*12	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5877	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COWDEN, E. W. WELL #: 28 RRCID -> 155476 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8962 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
MCCABE, F. P. WELL #: 28 RRCID -> 019766 COMPL. DATE 08/04/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9084 - 9093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

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

MCCABE WELL #: 29 U RRCID -> 019767 COMPL. DATE 02/16/1960 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-					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	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-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
COWDEN, E. W. -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019770 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8994 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
COWDEN, E. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 068925 COMPL. DATE 01/08/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8958 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
HALLEY, S. M. WELL #: 165 RRCID -> 019781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11358 PERF. 8983 - 9170

01	27982	X	27982	-0-	-0-	-0-	27982	3			N	-0-					-0-
02	31105	X	31105	-0-	-0-	-0-	31105	3			N	-0-					-0-
03	24153	X	24153	-0-	-0-	-0-	24153	3			N	-0-					-0-
04	33184	X	33184	-0-	-0-	-0-	33184	3			N	-0-					-0-
05	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	3			N	-0-					-0-
06	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
07	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	7628	3			N	-0-					-0-
08	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	9256	3			N	-0-					-0-
09	34158	X	34158	-0-	-0-	-0-	34158	3			N	-0-					-0-
10	35836	X	35836	-0-	-0-	-0-	35836	3			N	-0-					-0-
11	34975	X	34975	-0-	-0-	-0-	34975	3			N	-0-					-0-
*12	36170	X	36170	-0-	-0-	-0-	36170	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 280,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLEY, S. WELL #: 11 RRCID -> 019789 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9181 - 9328

01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
*03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
*04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
*05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
*06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
*07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
*08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			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: 215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 260 RRCID -> 099545 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9225 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
05	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	3		N	-0-			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-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: 555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEWEY PETROLEUM 216733
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	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3		N	-0-			-0-
02	1092	N	962	-0-	-130	-0-	962	3		N	-0-			-0-
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3		N	-0-			-0-
04	1260	N	1165	-0-	-95	-0-	1165	3		N	-0-			-0-
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3		N	-0-			-0-
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3		N	-0-			-0-
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3		N	-0-			-0-
08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3		N	-0-			-0-
09	1200	N	1121	-0-	-79	-0-	1121	3		N	-0-			-0-
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3		N	-0-			-0-
11	1260	N	1056	-0-	-204	-0-	1056	3		N	-0-			-0-
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINERO OPERATING COMPANY 220711
BROWN-ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 019740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11542 PERF. 9060 - 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	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-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DINERO OPERATING COMPANY //CONT.// 220711
#1 KERR WELL #: 1 U RRCID -> 019742 COMPL. DATE 09/17/1954 TOTAL DEPTH 11576 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145

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

IRON ORCHARD OPERATING LLC 426412
BROWN-ALTMAN ACCT. 7 WELL #: 7 RRCID -> 019793 COMPL. DATE 07/27/1958 TOTAL DEPTH 9390 PERF. N/A

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

MECO IV, LLC 557076
BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 019746 COMPL. DATE 10/30/1958 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

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

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC //CONT.// 557076
HALLEY, S. M. -B- WELL #: 41 RRCID -> 163252 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8942 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14508	X	12731	-0-	-1777	-0-	12730	3	1	4	N	-0-					-0-
02	14734	X	14734	-0-	-0-	-0-	14734	3			N	-0-					-0-
03	19045	X	19045	-0-	-0-	-0-	19045	3			N	-0-					-0-
04	17759	X	17759	-0-	-0-	-0-	17304	3	455	4	N	-0-					-0-
05	20194	X	20194	-0-	-0-	-0-	19915	3	279	4	N	-0-					-0-
06	18922	X	18922	-0-	-0-	-0-	18504	3	418	4	N	-0-					-0-
07	30674	X	30674	-0-	-0-	-0-	30674	3			N	-0-					-0-
08	18644	X	18644	-0-	-0-	-0-	18644	3			N	-0-					-0-
09	14040	X	11915	-0-	-2125	-0-	11915	3			N	-0-					-0-
10	14508	X	12646	-0-	-1862	-0-	12646	3			N	-0-					-0-
11	14040	X	11234	-0-	-2806	-0-	11234	3			N	-0-					-0-
12	14508	X	9174	-0-	-5334	-0-	9174	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183533 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9056 - 9231

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-					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

XTO ENERGY INC. 945936
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 U RRCID -> 019751 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8916 - 9120

01	3689	X	3316	-0-	-373	-0-	3316	3			Y	-0-					-0-
02	3332	X	2801	-0-	-531	-0-	2801	3			Y	-0-					-0-
03	3689	X	2965	-0-	-724	-0-	2965	3			Y	-0-					-0-
04	3540	X	2325	-0-	-1215	-0-	2325	3			Y	-0-					-0-
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					-0-
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-					-0-
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-
*09	2340	X	493	-0-	-1847	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
10	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3			Y	-0-					-0-
11	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			Y	-0-					-0-
*12	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	3		Y	-0-			-0-
02	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3		Y	-0-			-0-
03	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3		Y	-0-			-0-
04	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3		Y	-0-			-0-
05	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-				Y	-0-			-0-
06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-				Y	-0-			-0-
07	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-				Y	-0-			-0-
08	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-				Y	-0-			-0-
*09	1560	X	493	-0-	-1067	-0-	493	3		Y	-0-			-0-
10	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3		Y	-0-			-0-
11	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3		Y	-0-			-0-
*12	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,606 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	3689	X	3316	-0-	-373	-0-	3316	3		Y	-0-			-0-
02	3332	X	2801	-0-	-531	-0-	2801	3		Y	-0-			-0-
03	3689	X	2965	-0-	-724	-0-	2965	3		Y	-0-			-0-
04	3540	X	2325	-0-	-1215	-0-	2325	3		Y	-0-			-0-
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-				Y	-0-			-0-
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-				Y	-0-			-0-
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-				Y	-0-			-0-
08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-				Y	-0-			-0-
*09	2340	X	493	-0-	-1847	-0-	493	3		Y	-0-			-0-
10	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3		Y	-0-			-0-
11	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3		Y	-0-			-0-
*12	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,606 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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (ELLENBURGER) 28961 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
MCCABE WELL #: 3 L RRCID -> 019824 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (ELLENBURGER) //CONT.// 28961 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 L RRCID -> 019814 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
DINERO OPERATING COMPANY 220711
KERR WELL #: 1 L RRCID -> 019796 COMPL. DATE 07/12/1960 TOTAL DEPTH 11576 PERF. N/A

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

OXY USA WTP LP 630555
COWDEN, S. WELL #: 1 RRCID -> 036018 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
APACHE CORPORATION 027200
COWDEN, E.W. WELL #: 8 RRCID -> 160276 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7877 - 8271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
HALLEY, S. WELL #: 701 RRCID -> 272621 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8154 - 8224

01	21050 R	21050	-0-	-0-	-0-	20793	3	257	9	Y	234					349
02	19890	19759	-0-	-131	-0-	19476	3	283	9	Y	257	338	1			268
03	15903 #	12368	-0-	-3535	-0-	12214	3	154	9	Y	140	168	1			240
04	20370 #	13608	-0-	-6762	-0-	13330	3	278	9	Y	253	166	1			327
05	21886 #	20158	-0-	-1728	-0-	19897	3	261	9	Y	237	357	1			207
06	21180 #	19694	-0-	-1486	-0-	19422	3	272	9	Y	247	165	1			289
07	21886 #	15805	-0-	-6081	-0-	15626	3	179	9	Y	163	167	1			285
08	20150 #	15102	-0-	-5048	-0-	14853	3	249	9	Y	226	340	1			171
09	19680 #	12539	-0-	-7141	-0-	12324	3	215	9	Y	195					366
10	20463 R	20463	-0-	-0-	-0-	20182	3	281	9	Y	255	355	1			266
11	19966	18248	-0-	-1718	-0-	17956	3	292	9	Y	265	335	1			196
*12	17081	20060	-0-	2979	2979	19775	3	285	9	Y	259	162	1			293

TOTAL GAS PROD: 208,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,731

EMPEROR (PENNSYLVANIAN) 28961 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK OPERATING AREA -D- WELL #: 2 RRCID -> 106908 COMPL. DATE 03/22/1983 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7829 - 7834

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-

EMPEROR (SIMPSON) 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CAMTERRA RESOURCES, INC. 129004
COWDEN WELL #: 1 RRCID -> 189128 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11229 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	459	-0-	-1773	-0-	459	2			N	-0-					62
02	2016	X	1799	-0-	-217	-0-	1799	2			N	-0-					62
03	1364	X	459	-0-	-905	-0-	459	2			N	-0-					62
04	3000	N	4957	-0-	1957	1957	4957	2			N	-0-					62
05	3100	N	3890	-0-	790	2747	3890	2			N	-0-					62
06	3000	N	3724	-0-	724	3471	3724	2			N	-0-					62
07	6740	X	3269	-0-	-3471	-0-	3269	2			N	-0-					62
08	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					62
09	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-					62
10	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	2			N	-0-					62
11	2610	X	2461	-0-	-149	-0-	2461	2			N	-0-					62
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 35,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
PURE WELL #: 2601 RRCID -> 229182 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11028 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2285	-0-	-815	285	2260	2	25	9	Y	23					152
02	2408	N	1167	-0-	-1241	-0-	1167	2			Y	-0-					152
03	1519	N	1218	-0-	-301	-0-	1049	2	169	9	Y	154	279	1			27
04	2220	N	904	-0-	-1316	-0-	884	2	20	9	Y	18					45
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2047	2	54	9	Y	49					94
06	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2524	2	23	9	Y	21					115
07	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2551	2	30	9	Y	27					142
08	2108	N	2022	-0-	-86	-0-	1997	2	25	9	Y	23					165
09	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2689	2	39	9	Y	35					200
10	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2409	2	26	9	Y	24					224
11	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					224
12	2697	N	1725	-0-	-972	-0-	1708	2	17	9	Y	15					239

TOTAL GAS PROD: 21,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	163	-0-	-85	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	81	-0-	-69	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	64	-0-	-122	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	33	-0-	-122	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HALLEY, S. WELL #: 13 RRCID -> 172725 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10976 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1312	-0-	-83	-0-	1233	3	79	9	N	72					72
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1146	3	13	9	N	12					84
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					84
04	1260	N	807	-0-	-453	-0-	807	3			N	-0-					84
05	1271	N	1014	-0-	-257	-0-	1014	3			N	-0-					84
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1733	3	15	9	N	14					98
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1168	3	45	9	N	41					139
08	1023	N	789	-0-	-234	-0-	782	3	7	9	N	6					145
09	1740	N	330	-0-	-1410	-0-	324	3	6	9	N	5					150
10	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					150
11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					150
*12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 13,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

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	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1243	3	92	9	N	84					193
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1399	3	84	9	N	76	168	1			101
03	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	1310	3	74	9	N	67					168
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1402	3	74	9	N	67					235
05	1488	N	1397	-0-	-91	-0-	1311	3	86	9	N	78	179	1			134
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1302	3	55	9	N	50					184
07	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	1377	3	81	9	N	74	176	1			82
08	1395	N	1313	-0-	-82	-0-	1240	3	73	9	N	66					148
*09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1286	3	70	9	N	64					212
10	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1471	3	76	9	N	69	175	1			106
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1262	3	77	9	N	70					176
12	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	1275	3	74	9	N	67	168	1			75

TOTAL GAS PROD: 16,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 832

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	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1504	3	24	9	N	22					39
*02	1148	N	836	-0-	-312	-0-	836	3			N	-0-					39
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					39
04	1470	N	1046	-0-	-424	-0-	1031	3	15	9	N	14					53
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1843	3	3	9	N	3					56
06	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2706	3	21	9	N	19					75
07	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					75
08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2038	3	13	9	N	12					87
09	2160	N	1087	-0-	-1073	-0-	1063	3	24	9	N	22					109
10	2170	N	951	-0-	-1219	-0-	942	3	9	9	N	8					117
11	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			N	-0-					117
*12	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 20,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183097 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	739	3	19	9	N	17					162
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	841	3	24	9	N	22					184
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1347	3	72	9	N	65					249
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1571	3	53	9	N	48	191	1			106
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2151	3	65	9	N	59					165
06	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2639	3	3	9	N	3					168
07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1717	3	2	9	N	2					170
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1255	3	13	9	N	12					182
09	930	N	645	-0-	-285	-0-	633	3	12	9	N	11					193
10	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1929	3	28	9	N	25					218
11	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2027	3	36	9	N	33	173	1			78
*12	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2744	3	7	9	N	6					84

TOTAL GAS PROD: 19,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

MAXWELL "23" WELL #: 3 RRCID -> 186443 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4754	3	58	9	N	53					235
02	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5177	3	76	9	N	69	178	1			126
03	3844	X	2819	-0-	-1025	-0-	2764	3	55	9	N	50					176
04	4350	X	1787	-0-	-2563	-0-	1772	3	15	9	N	14					190
05	4495	X	4309	-0-	-186	-0-	4226	3	83	9	N	75	178	1			87
06	4350	X	2582	-0-	-1768	-0-	2549	3	33	9	N	30					117
07	4495	X	336	-0-	-4159	-0-	333	3	3	9	N	3					120
08	4309	X	280	-0-	-4029	-0-	280	3			N	-0-					120
09	4170	X	300	-0-	-3870	-0-	300	3			N	-0-					120
*10	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					120
11	2580	X	25	-0-	-2555	-0-	25	3			N	-0-					120
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 22,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186673 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	2584	-0-	-1353	-0-	2522	3	62	9	N	56					131
02	3724	X	2580	-0-	-1144	-0-	2568	3	12	9	N	11					142
03	4123	X	967	-0-	-3156	-0-	942	3	25	9	N	23					165
04	3990	X	1412	-0-	-2578	-0-	1412	3			N	-0-					165
05	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3407	3	2	9	N	2					167
06	2760	X	2668	-0-	-92	-0-	2668	3			N	-0-					167
07	2852	X	1777	-0-	-1075	-0-	1777	3			N	-0-					167
08	3410	X	1766	-0-	-1644	-0-	1766	3			N	-0-					167
09	3300	X	874	-0-	-2426	-0-	874	3			N	-0-					167
10	3410	X	2082	-0-	-1328	-0-	2082	3			N	-0-					167
11	2670	X	1925	-0-	-745	-0-	1918	3	7	9	N	6					173
*12	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 23,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MAXWELL "18" WELL #: 3 RRCID -> 195445 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11048 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4683	-0-	-649	-0-	4681	3	2	9	Y	2					91
02	4816	X	4240	-0-	-576	-0-	4206	3	34	9	Y	31					122
03	5208	X	4670	-0-	-538	-0-	4628	3	42	9	Y	38					160
04	5040	X	4610	-0-	-430	-0-	4567	3	43	9	Y	39					199
05	4681	X	3146	-0-	-1535	-0-	3110	3	36	9	Y	33					232
06	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	4993	3	7	9	Y	6					238
07	4774	X	4649	-0-	-125	-0-	4649	3			Y	-0-					238
08	4774	X	4550	-0-	-224	-0-	4538	3	12	9	Y	11					249
09	4710	X	4165	-0-	-545	-0-	4153	3	12	9	Y	11	180	1			80
10	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5238	3	50	9	Y	45					125
11	4800	X	4793	-0-	-7	-0-	4772	3	21	9	Y	19					144
*12	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5475	3	52	9	Y	47					191

TOTAL GAS PROD: 55,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

EMPEROR "24" WELL #: 1 RRCID -> 203835 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11259 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					53
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-					53
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					53
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					53
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					53
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					53
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					53
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					53
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					53
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					53
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

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

MECO IV, LLC 557076
HALLEY, S. M. -B- WELL #: 58 RRCID -> 285348 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10908 - 11271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	172329	X	1184	-0-	-171145	-0-	1176	3	8	4	Y	-0-					1
02	1176	X	-0-	-0-	-1176	-0-					Y	-0-					1
03	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1339	3	33	4	Y	11	11	0			1
							12	9									
04	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1837	3	98	4	Y	-0-					1
05	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1884	3	22	4	Y	-0-					1
06	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1815	3	40	4	Y	-0-					1
07	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	2051	3	10	4	Y	-0-					1
08	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	1954	3	1029	4	Y	-0-					1
09	1950	X	1884	-0-	-66	-0-	1854	3	30	4	Y	-0-					1
10	2046	X	1019	-0-	-1027	-0-	1015	3	4	4	Y	-0-					1
11	2880	X	1637	-0-	-1243	-0-	1637	3			Y	-0-					1
12	2976	X	460	-0-	-2516	-0-	460	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 18,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

EMPEROR (WADDELL-OIL) 28961 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
MCCABE WELL #: 1 RRCID -> 237075 COMPL. DATE 07/18/1982 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10870 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	873	-0-	-2072	-0-	873	3			N	-0-					75
02	2660	X	2634	-0-	-26	-0-	2634	3			N	-0-					75
03	2945	X	2839	-0-	-106	-0-	2839	3			N	-0-					75
04	2850	X	2630	-0-	-220	-0-	2630	3			N	-0-					75
05	2945	X	2736	-0-	-209	-0-	2736	3			N	-0-					75
06	2850	X	288	-0-	-2562	-0-	288	3			N	-0-					75
07	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					75
08	2728	N	164	-0-	-2564	-0-	151	3	13	9	N	12					87
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	354	3	2	9	N	2					89
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					89
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					89
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 13,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK OPERATING AREA -B- WELL #: 1 RRCID -> 158067 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11054 - 11083

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

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

MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
HENDRICK, IDA & T. J. WELL #: 1 RRCID -> 148807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11447 PERF.11056 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	1836	-0-	-737	-0-	1836	3			N	-0-					159
02	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2949	3	8	9	N	7					166
03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					166
04	1770	N	1746	-0-	-24	-0-	1738	3	8	9	N	7					173
05	2697	X	2006	-0-	-691	-0-	2005	3	1	9	N	1					174
06	2610	X	1937	-0-	-673	-0-	1937	2			N	-0-					174
07	2697	X	1711	-0-	-986	-0-	1711	2			N	-0-					174
08	2108	X	1638	-0-	-470	-0-	1638	2			N	-0-					174
09	1950	X	1166	-0-	-784	-0-	1166	2			N	-0-					174
10	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					174
11	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					174
*12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					174

TOTAL GAS PROD: 21,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

EMPEROR (WICHITA ALBANY) 28961 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
COWDEN, E. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160214 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11524 PERF. 6971 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			Y	-0-					3
02	392	N	379	-0-	-13	-0-	379	2			Y	-0-					3
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-	3	1			-0-
04	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	235	-0-	-245	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	267	-0-	-167	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	329	-0-	-167	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	122	-0-	-118	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	144	-0-	-135	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
*12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MAXWELL 18 WELL #: 2 RRCID -> 191652 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 6982 - 7112

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

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

DINERO OPERATING COMPANY 220711
BROWN ALTMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 158921 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7158 - 7210

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

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

EMPEROR (WOLFCAMP) 28961 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
E. W. COWDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171453 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 11524 PERF. 7380 - 7435

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

MECO IV, LLC 557076
BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019691 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7130 - 7292

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		1104	-0-	1104	1104	1104	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1934	-0-	1934	3038	1934	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1163	-0-	1163	4201	1163	3			N	-0-					-0-
04	5385	X	1184	-0-	-4201	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
05	2139	X	1343	-0-	-796	-0-	1342	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	2070	X	1175	-0-	-895	-0-	1175	3			Y	-0-					-0-
07	2139	X	1376	-0-	-763	-0-	1376	3			Y	-0-					-0-
08	1767	X	957	-0-	-810	-0-	957	3			Y	-0-					-0-
09	1710	X	13	-0-	-1697	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
10	1767	X	373	-0-	-1394	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
11	1380	N	255	-0-	-1125	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
*12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1431	3	331	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EMPEROR (YATES) 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHAMPION LONE STAR OPERATING,LLC 143582
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEWEY PETROLEUM 216733
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- 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	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
02	336 N	221	-0-	-115	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	600 N	266	-0-	-334	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	279 N	124	-0-	-155	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
09	180 N	12	-0-	-168	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEWEY PETROLEUM //CONT.// 216733
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEWEY PETROLEUM //CONT.// 216733
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
VEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 019712 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46

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

COWDEN, E. W. WELL #: 6 RRCID -> 138812 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2327 - 2399

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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) 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
COWDEN, E. W. WELL #: 15 RRCID -> 134177 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2376 - 2605

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

CHAMPION LONE STAR OPERATING,LLC 143582
COWDEN -37- WELL #: 2 RRCID -> 019708 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2370 - 2520

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

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHAMPION LONE STAR OPERATING,LLC//CONT.// 143582
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	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
09	480	N	130	-0-	-350	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			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: 3,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEWEY PETROLEUM 216733
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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	112	N	23	-0-	-89	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 620 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
DEWEY PETROLEUM //CONT.// 216733
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 12 RRCID -> 019713 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 2638 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-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	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 14 RRCID -> 019715 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-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	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEWEY PETROLEUM //CONT.// 216733

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 385 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	10	N	5	-0-	-5	-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	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 122 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
DEWEY PETROLEUM //CONT.// 216733
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	10	N	5	-0-	-5	-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	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 116 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
DEWEY PETROLEUM //CONT.// 216733
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	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	10	N	5	-0-	-5	-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	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 110 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	10	N	5	-0-	-5	-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	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 125 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, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
COWDEN, E. W. -D- WELL #: 1 RRCID -> 019706 COMPL. DATE 03/03/1937 TOTAL DEPTH 3148 PERF. N/A

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

KRF PRODUCTION COMPANY LLC 477311
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	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
02	196	N	127	-0-	-69	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	390	N	146	-0-	-244	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
08	744	N	299	-0-	-445	-0-	299	3			N	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTES BLOCK 34 (PENN.) 29507 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
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	941	R	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					187
02	876	R	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					187
03	945	R	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					187
04	699	R	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					187
05	980	R	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					187
06	866	R	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					187
07	787	R	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					187
08	699	R	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					187
09	738	R	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					187
10	744	R	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					187
11	738	R	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					187
*12	783	R	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 9,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTES BLOCK 34 (PENN.) //CONT.// 29507 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC //CONT.// 280571
JOHNSON, W. D. WELL #: 1P RRCID -> 130795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9006 - 9130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	#	34	-0-	-78	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
03	124	#	83	-0-	-41	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
04	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
05	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
06	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
07	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
08	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
09	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
10	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
11	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
12	217	#	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTES BLOCK 34 (WOLFCAMP, GAS) 29507 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
ESTES, E. W. WELL #: 2002 RRCID -> 286281 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 7367 - 9241

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ICE BROTHERS, INC. 421790
JOHNSON, W. D. -E- WELL #: 1 RRCID -> 126518 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 7508 - 7544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	349	3	10	9	N	9					105
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	387	3	6	9	N	5					110
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	431	3	13	9	N	12					122
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	416	3	12	9	N	11					133
05	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-					133
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	390	3	18	9	N	16					149
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	414	3	10	9	N	9					158
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	383	3	9	9	N	8					166
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					166
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	413	3	19	9	N	17					183
11	390	N	382	-0-	-8	-0-	367	3	15	9	N	14					197
12	403	N	385	-0-	-18	-0-	383	3	2	9	N	2					199

TOTAL GAS PROD: 4,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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-

COG OPERATING LLC 166150
BOYD 35 SWD WELL #: 1 RRCID -> 281271 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 17710 PERF. 5170 - 6280

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

XTO ENERGY INC. 945936
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	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	4			Y	-0-					325
02	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	4			Y	-0-					325
03	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	4			Y	-0-					325
04	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	4			Y	-0-					325
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					325
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					325
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	4			Y	-0-					325
08	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					325
09	60	X	48	-0-	-12	-0-	48	4			Y	-0-					325
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					325
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					325
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					325

TOTAL GAS PROD: 4,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVETTS (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALEY UNIT WELL #: 501 RRCID -> 083298 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 18530 PERF.14666 - 14684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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 #: 502 RRCID -> 134824 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 18330 PERF.14548 - 14562

01	19647 X	19647	-0-	-0-	-0-	19455	3	190	4	Y	2	3	1			5
						2	9									
02	18396 X	8345	-0-	-10051	-0-	3206	3	5137	4	Y	2	3	1			4
						2	9									
03	23305 X	23305	-0-	-0-	-0-	11081	3	12224	4	Y	-0-					4
04	27480 X	1729	-0-	-25751	-0-	854	3	873	4	Y	2					6
						2	9									
05	DLQ G-10	8481	-0-	8481	8481	8481	3			Y	-0-					6
06	DLQ G-10	7229	-0-	7229	15710	5587	3	1639	4	Y	3	3	1			6
						3	9									
07	18873 X	3163	-0-	-15710	-0-	2898	3	265	4	Y	-0-					1
08	29853 X	585	-0-	-29268	-0-	585	3			Y	-0-					1
09	8220 X	-0-	-0-	-8220	-0-					Y	1	1	7			1
10	8494 X	-0-	-0-	-8494	-0-					Y	-0-					1
11	7230 X	-0-	-0-	-7230	-0-					Y	-0-					1
12	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 72,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ATHEY, CHARLES B. WELL #: 1 RRCID -> 142304 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 21195 PERF.14129 - 14216

01	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3737	3	79	4	Y	-0-					-0-
02	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	1139	3	903	4	Y	-0-					-0-
03	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	1043	3	590	4	Y	-0-					-0-
04	7766 X	7766	-0-	-0-	-0-	7455	3	311	4	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1034	-0-	1034	1034	1034	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	85	-0-	85	1119	79	3	6	4	Y	-0-					-0-
07	2665 X	1546	-0-	-1119	-0-	1545	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	7750 X	529	-0-	-7221	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
09	7500 X	-0-	-0-	-7500	-0-					Y	-0-					-0-
10	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
11	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
12	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVETTS (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3340	3	55	4	Y	163	182	1			306
							179	9									
02	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	4264	3	4691	4	Y	95	185	1			216
							105	9									
03	8153	X	2839	-0-	-5314	-0-	1749	3	1053	4	Y	34					250
							37	9									
04	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	6028	3	159	4	Y	77					327
							85	9									
05	DLQ G-10		11516	-0-	11516	11516	11516	3			Y	-0-					327
06	DLQ G-10		7233	-0-	7233	18749	6983	3	64	4	Y	169	167	1	2	8	327
							186	9									
07	19997	X	1248	-0-	-18749	-0-	1208	3	31	4	Y	8					81
							9	9									
08	10819	X	537	-0-	-10282	-0-	537	3			Y	-0-					81
09	10470	X	-0-	-0-	-10470	-0-					Y	-0-	36	7			45
10	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					Y	-0-					45
11	6570	X	-0-	-0-	-6570	-0-					Y	-0-					45
12	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 42,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 546

HALEY UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 256356 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 12148 PERF.13112 - 13128

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 (SILURIAN) 29739 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
HALEY WELL #: 1302 RRCID -> 161375 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 20600 PERF.16649 - 17622

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-

EVETTS (SILURIAN) //CONT.// 29739 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
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	52235	X	42039	-0-	-10196	-0-	411	1	41628	2	N	-0-					-0-
02	56907	X	56907	-0-	-0-	-0-	1455	1	55452	2	N	-0-					-0-
03	52235	X	18659	-0-	-33576	-0-	151	1	18508	2	N	-0-					-0-
04	40680	X	-0-	-0-	-40680	-0-					N	-0-					-0-
05	52235	X	17901	-0-	-34334	-0-	78	1	17823	2	N	-0-					-0-
06	78414	X	78414	-0-	-0-	-0-	338	1	78076	2	N	-0-					-0-
07	79048	X	79048	-0-	-0-	-0-	338	1	78710	2	N	-0-					-0-
08	19932	X	19932	-0-	-0-	-0-	98	1	19834	2	N	-0-					-0-
09	50550	X	96	-0-	-50454	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	52235	X	-0-	-0-	-52235	-0-					N	-0-					-0-
11	50550	X	-0-	-0-	-50550	-0-					N	-0-					-0-
12	52235	X	-0-	-0-	-52235	-0-					N	10	10	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 312,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

XTO ENERGY INC. 945936
HALEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050227 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 21150 PERF.17691 - 17696

01	DLQ G-10	115	-0-	115	119	112	3	3	9	Y	3	3	1			5
02	DLQ G-10	26	-0-	26	145	9	3	16	4	Y	1	3	1			3
						1	9									
03	DLQ G-10	19	-0-	19	164	6	3	12	4	Y	1					4
						1	9									
04	DLQ G-10	6	-0-	6	170	4	3	1	4	Y	1					5
						1	9									
05	171	N	1	-0-	-170	-0-	1	3			Y	-0-					5
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	3	3	9	Y	3	3	1			5
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					1
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					1
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	19	4	3	9	Y	3	1	7	2	8	1
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	4			Y	-0-					1
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 292 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HALEY 18 WELL #: 1 RRCID -> 181387 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.17458 - 18384

01	12700	X	12700	-0-	-0-	-0-	12620	3	80	4	N	-0-					-0-
02	30373	X	30373	-0-	-0-	-0-	22111	3	8262	4	N	-0-					-0-
03	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	8203	3	2378	4	N	-0-					-0-
04	16397	X	16397	-0-	-0-	-0-	16048	3	349	4	N	-0-					-0-
05	19372	X	19372	-0-	-0-	-0-	19371	3	1	9	N	1					1
06	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	7142	3	734	4	N	35	12	1	19	8	5
							39	9									
07	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	7111	3	94	4	N	3	1	8			7
							3	9									
08	19437	X	5036	-0-	-14401	-0-	5036	3			N	-0-					7
09	18750	X	891	-0-	-17859	-0-	889	4	2	9	N	2	3	7	2	8	4
10	19375	X	2123	-0-	-17252	-0-	2123	4			N	-0-					4
11	7920	X	-0-	-0-	-7920	-0-					N	-0-					4
12	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 112,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

FASKEN (PENN.) 30394 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
APACHE CORPORATION 027200
MIDLAND FARMS COMPANY "C" WELL #: 1 RRCID -> 147101 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10429 - 10457

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

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

FELMONT (STRAWN) 30583 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC. 561146
FELMONT OIL CORP. WELL #: 1 RRCID -> 064271 COMPL. DATE 09/10/1975 TOTAL DEPTH 21080 PERF. N/A

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

FORD (CHANNEL) 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CHINA DRAW 26 WELL #: 1 RRCID -> 174459 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11879 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7	-0-	-2008	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
02	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	174	1	2218	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	4015	-0-	915	915	317	1	3698	3	N	-0-					-0-
04	2047	N	1132	-0-	-915	-0-	79	1	1053	3	N	-0-					-0-
05	2635	N	1853	-0-	-782	-0-	136	1	1717	3	N	-0-					-0-
06	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	223	1	2656	3	N	-0-					-0-
07	2635	X	2048	-0-	-587	-0-	157	1	1891	3	N	-0-					-0-
08	2635	X	1155	-0-	-1480	-0-	98	1	1057	3	N	-0-					-0-
09	2550	X	1307	-0-	-1243	-0-	107	1	1200	3	N	-0-					-0-
10	2635	X	1509	-0-	-1126	-0-	138	1	1371	3	N	-0-					-0-
11	2550	X	693	-0-	-1857	-0-	56	1	637	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	26	-0-	-1338	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD (CHANNEL) //CONT.// 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TEXAS PACIFIC LAND TRUST "23" WELL #: 1 RRCID -> 179788 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 12174 PERF.11932 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	405	-0-	-1982	-0-	97	1	308	3	N	-0-			-0-
02	2156	X	1121	-0-	-1035	-0-	81	1	1040	3	N	-0-			-0-
03	2387	X	384	-0-	-2003	-0-	30	1	354	3	N	-0-			-0-
04	2310	X	458	-0-	-1852	-0-	32	1	426	3	N	-0-			-0-
05	1240	X	750	-0-	-490	-0-	55	1	695	3	N	-0-			-0-
06	1200	X	595	-0-	-605	-0-	46	1	549	3	N	-0-			-0-
07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	138	1	1663	3	N	-0-			-0-
08	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	201	1	2175	3	N	-0-			-0-
09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	118	1	1326	3	N	-0-			-0-
10	1798	N	776	-0-	-1022	-0-	71	1	705	3	N	-0-			-0-
11	2310	N	148	-0-	-2162	-0-	12	1	136	3	N	-0-			-0-
12	1488	N	6	-0-	-1482	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 47 WELL #: 1 RRCID -> 182363 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	216	-0-	-962	-0-	52	1	164	3	N	-0-			-0-
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	103	1	1316	3	N	-0-			-0-
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	100	1	1162	3	N	-0-			-0-
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	77	1	1027	3	N	-0-			-0-
05	1581	N	446	-0-	-1135	-0-	33	1	413	3	N	-0-			-0-
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-			-0-
07	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-			-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	29	1	326	3	N	-0-			-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1860	N	318	-0-	-1542	-0-	76	1	242	3	N	-0-			-0-
02	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	147	1	1881	3	N	-0-			-0-
03	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	202	1	2349	3	N	-0-			-0-
04	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	165	1	2209	3	N	-0-			-0-
05	2232	N	2018	-0-	-214	-0-	148	1	1870	3	N	-0-			-0-
06	2250	N	1291	-0-	-959	-0-	100	1	1191	3	N	-0-			-0-
07	2325	N	18	-0-	-2307	-0-	1	1	17	3	N	-0-			-0-
08	2015	N	1881	-0-	-134	-0-	159	1	1722	3	N	-0-			-0-
09	1290	N	1108	-0-	-182	-0-	90	1	1018	3	N	-0-			-0-
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	89	1	887	3	N	-0-			-0-
11	1830	N	576	-0-	-1254	-0-	47	1	529	3	N	-0-			-0-
12	1147	N	8	-0-	-1139	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD (CHANNEL) //CONT.// 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	34	1	106	3	N	-0-			3
02	308	N	57	-0-	-251	-0-	4	1	53	3	N	-0-			3
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	87	1	1016	3	N	-0-			3
04	3000	N	3230	-0-	230	230	225	1	3005	3	N	-0-			3
05	1540	N	1310	-0-	-230	-0-	96	1	1214	3	N	-0-			3
06	1080	N	775	-0-	-305	-0-	60	1	715	3	N	-0-			3
07	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	107	1	1285	3	N	-0-			3
08	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	111	1	1201	3	N	-0-			3
09	1140	X	1016	-0-	-124	-0-	83	1	933	3	N	-0-			3
10	1178	X	813	-0-	-365	-0-	74	1	739	3	N	-0-			3
11	1140	X	674	-0-	-466	-0-	55	1	619	3	N	-0-			3
12	1178	X	10	-0-	-1168	-0-	1	1	9	3	N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 11,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			-0-
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	122	1	1558	3	N	-0-			-0-
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	59	1	688	3	N	-0-			-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	138	3	N	-0-			-0-
05	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	217	1	2742	3	N	-0-			-0-
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	116	1	1380	3	N	-0-			-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	19	1	228	3	N	-0-			-0-
08	2945	N	3	-0-	-2942	-0-	3	3			N	-0-			-0-
09	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	242	1	2724	3	N	-0-			-0-
10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	163	1	1621	3	N	-0-			-0-
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	104	1	1176	3	N	-0-			-0-
12	3069	N	20	-0-	-3049	-0-	2	1	18	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,330 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	558	N	18	-0-	-540	-0-	4	1	14	3	N	-0-			-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	45	1	577	3	N	-0-			-0-
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	17	1	195	3	N	-0-			-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	24	1	315	3	N	-0-			-0-
05	682	N	490	-0-	-192	-0-	36	1	454	3	N	-0-			-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	46	1	550	3	N	-0-			-0-
07	341	N	144	-0-	-197	-0-	11	1	133	3	N	-0-			-0-
08	496	N	146	-0-	-350	-0-	12	1	134	3	N	-0-			-0-
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	62	1	701	3	N	-0-			-0-
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	66	1	660	3	N	-0-			-0-
11	150	N	121	-0-	-29	-0-	10	1	111	3	N	-0-			-0-
12	775	N	2	-0-	-773	-0-	2	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD (CHANNEL) //CONT.// 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CHINA DRAW 26 WELL #: 3 RRCID -> 188147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12170 PERF. 9534 - 11970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-					35
02	197	N	197	-0-		-0-	-0-	14	1	183	3	N	-0-					35
03	93	N	93	-0-		-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-					35
04	16	N	16	-0-		-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					35
05	431	N	431	-0-		-0-	-0-	32	1	399	3	N	-0-					35
06	770	N	770	-0-		-0-	-0-	60	1	710	3	N	-0-					35
07	1742	N	1742	-0-		-0-	-0-	134	1	1608	3	N	-0-					35
08	763	N	763	-0-		-0-	-0-	65	1	698	3	N	-0-					35
09	499	N	499	-0-		-0-	-0-	41	1	458	3	N	-0-					35
10	31	N	1	-0-		-30	-0-	1	3			N	-0-					35
11	514	N	514	-0-		-0-	-0-	42	1	472	3	N	-0-					35
12	31	N	6	-0-		-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 5,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 1 RRCID -> 188149 COMPL. DATE 09/03/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12030 - 12146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	21	-0-		-878	-0-	5	1	16	3	N	-0-					-0-
02	738	N	738	-0-		-0-	-0-	54	1	684	3	N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-		-248	-0-					N	-0-					-0-
04	1836	N	1836	-0-		-0-	-0-	128	1	1708	3	N	-0-					-0-
05	863	N	863	-0-		-0-	-0-	63	1	800	3	N	-0-					-0-
06	1053	N	1053	-0-		-0-	-0-	82	1	971	3	N	-0-					-0-
07	1162	N	1162	-0-		-0-	-0-	89	1	1073	3	N	-0-					-0-
08	868	N	570	-0-		-298	-0-	48	1	522	3	N	-0-					-0-
09	990	N	970	-0-		-20	-0-	79	1	891	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	767	-0-		-256	-0-	70	1	697	3	N	-0-					-0-
11	540	N	259	-0-		-281	-0-	21	1	238	3	N	-0-					-0-
12	992	N	1	-0-		-991	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 2 RRCID -> 189600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12084 - 12190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	95	-0-		-246	-0-	23	1	72	3	N	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-		-0-	-0-	32	1	409	3	N	-0-					-0-
03	775	N	632	-0-		-143	-0-	50	1	582	3	N	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-		-0-	-0-	46	1	608	3	N	-0-					-0-
05	496	N	417	-0-		-79	-0-	31	1	386	3	N	-0-					-0-
06	600	N	199	-0-		-401	-0-	15	1	184	3	N	-0-					-0-
07	682	N	14	-0-		-668	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-		-0-	-0-	37	1	404	3	N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-		-0-	-0-	20	1	230	3	N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-		-0-	-0-	13	1	125	3	N	-0-					-0-
11	420	N	30	-0-		-390	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
12	248	N	6	-0-		-242	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD (CHANNEL) //CONT.// 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RAMSEY "38" WELL #: 3 RRCID -> 190255 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3495 - 3575

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 PACIFIC LAND TRUST 25 WELL #: 1H RRCID -> 195777 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11732 - 14346

01	1736	N	103	-0-	-1633	-0-	25	1	78	3	N	-0-					-0-
02	1232	N	708	-0-	-524	-0-	51	1	657	3	N	-0-					-0-
03	992	N	906	-0-	-86	-0-	72	1	834	3	N	-0-					-0-
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	79	1	1057	3	N	-0-					-0-
05	775	N	456	-0-	-319	-0-	33	1	423	3	N	-0-					-0-
06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	150	1	1781	3	N	-0-					-0-
07	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	142	1	1709	3	N	-0-					-0-
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	106	1	1142	3	N	-0-					-0-
09	1800	N	1397	-0-	-403	-0-	114	1	1283	3	N	-0-					-0-
10	1860	N	671	-0-	-1189	-0-	61	1	610	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	478	-0-	-722	-0-	39	1	439	3	N	-0-					-0-
12	1457	N	7	-0-	-1450	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, WEST (4100) 31913 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CULBERSON
KIMLAR OIL COMPANY, INC. 462980
TXL 27 WELL #: 1 RRCID -> 101836 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3006 - 3020

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

RING ENERGY, INC. 712382
CULBERSON "V" FEE WELL #: 5 RRCID -> 093672 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3574 - 3586

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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) 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC 028612
OATMAN WC 3 WELL #: 1H RRCID -> 274211 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF.10043 - 13427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	3619	-0-	-4689	-0-	120	1	3128	3	N	337	642	1			173
							371	9									
02	7504	X	3515	-0-	-3989	-0-	105	1	3079	3	N	301	192	1			282
							331	9									
03	6820	X	4228	-0-	-2592	-0-	137	1	3696	3	N	359	195	1			446
							395	9									
04	3840	X	727	-0-	-3113	-0-	14	1	638	3	N	68	383	1			131
							75	9									
05	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	111	1	4459	3	N	498	4	1			625
							548	9									
06	3780	X	2891	-0-	-889	-0-	130	1	2413	3	N	296	748	1			173
							22	4	326	9							
07	4216	X	2825	-0-	-1391	-0-	103	1	2447	3	N	227	184	1			216
							25	4	250	9							
08	5115	X	2715	-0-	-2400	-0-	124	1	2055	3	N	467	173	1			510
							22	4	514	9							
09	4950	X	599	-0-	-4351	-0-	27	1	492	3	N	71	495	1			86
							2	4	78	9							
10	5115	X	2416	-0-	-2699	-0-	162	1	2193	3	N	45	8	1			123
							11	4	50	9							
*11	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	368	1	4691	3	N	152	27	1			248
							1	4	167	9							
*12	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	330	1	3725	3	N	319	379	1			188
							351	9									

TOTAL GAS PROD: 38,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,140

WISE WEST STATE WELL #: 1H RRCID -> 275636 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9765 - 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	12074	X	12074	-0-	-0-	-0-	559	1	11357	3	Y	144	136	1			24
							158	9									
02	13804	X	11731	-0-	-2073	-0-	526	1	11128	3	Y	70	75	1			19
							77	9									
03	15283	X	9115	-0-	-6168	-0-	492	1	8471	3	Y	138	135	1			22
							152	9									
04	12184	X	8469	-0-	-3715	-0-	522	1	7486	3	Y	128	127	1			23
							320	4	141	9							
05	12121	X	9391	-0-	-2730	-0-	480	1	8857	3	Y	49	61	1			11
							54	9									
06	11730	X	9407	-0-	-2323	-0-	436	1	8870	3	Y	92	69	1			34
							101	9									
07	12121	X	9792	-0-	-2329	-0-	448	1	9232	3	Y	102	127	1			9
							112	9									
08	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	399	1	8937	3	Y	57	45	1			21
							618	4	63	9							
09	9420	X	8784	-0-	-636	-0-	443	1	8264	3	Y	70	75	1			16
							77	9									
10	9796	X	5577	-0-	-4219	-0-	332	1	5166	3	Y	72	76	1			12
							79	9									
11	9690	X	5626	-0-	-4064	-0-	412	1	4920	3	Y	267	193	1			86
							294	9									
12	7977	X	5862	-0-	-2115	-0-	381	1	5409	3	Y	65	109	1			42
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 105,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,254

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
PYTHIAN UNIT A 10-3 WELL #: 1H RRCID -> 276071 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9809 PERF.10150 - 15938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11191	X	6799	-0-	-4392	-0-	234	1	6099	3	Y	424	522	1			101
							466	9									
02	10108	X	6905	-0-	-3203	-0-	208	1	6117	3	Y	527	528	1			100
							580	9									
03	11191	X	8280	-0-	-2911	-0-	279	1	7513	3	Y	444	324	1			220
							488	9									
04	7860	X	6715	-0-	-1145	-0-	139	1	6386	3	Y	173	320	1			73
							190	9									
05	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	196	1	7875	3	Y	116	17	1			172
							128	9									
06	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	411	1	7631	3	Y	212	356	1			28
							69	4	233	9							
07	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	334	1	7962	3	Y	125	61	1			92
							81	4	138	9							
08	8277	X	6159	-0-	-2118	-0-	327	1	5412	3	Y	329	341	1			80
							58	4	362	9							
09	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	399	1	7179	3	Y	493	461	1			112
							409	4	542	9							
10	8618	X	5703	-0-	-2915	-0-	348	1	4708	3	Y	565	539	1			138
							25	4	622	9							
11	8340	X	6337	-0-	-2003	-0-	443	1	5651	3	Y	221	261	1			98
							243	9									
12	8804	X	5054	-0-	-3750	-0-	397	1	4490	3	Y	152	132	1			118
							167	9									

TOTAL GAS PROD: 85,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,781

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. GAS LIFT (I)(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	12342	-0-	-1732	-0-	432	1	11259	3	Y	592	1054	1			18
							651	9									
02	14112	X	9779	-0-	-4333	-0-	301	1	8847	3	Y	574	591	1			1
							631	9									
03	15624	X	13740	-0-	-1884	-0-	470	1	12647	3	Y	566	547	1			20
							623	9									
04	15120	X	11770	-0-	-3350	-0-	239	1	10967	3	Y	513	383	1			150
							564	9									
05	13795	X	12038	-0-	-1757	-0-	279	1	11212	3	Y	497	551	1			96
							547	9									
06	11942	X	11942	-0-	-0-	-0-	581	1	10798	3	Y	424	520	1			-0-
							97	4	466	9							
07	13733	X	12262	-0-	-1471	-0-	451	1	10748	3	Y	460	192	1			268
							557	4	506	9							
08	13733	X	11671	-0-	-2062	-0-	568	1	9396	3	Y	434	388	1			314
							1230	4	477	9							
09	11940	X	9991	-0-	-1949	-0-	497	1	8942	3	Y	441	594	1			161
							67	4	485	9							
10	12338	X	7590	-0-	-4748	-0-	474	1	6425	3	Y	415	220	1			356
							234	4	457	9							
11	11940	X	11876	-0-	-64	-0-	693	1	8836	3	Y	411	601	1			166
							1895	4	452	9							
12	12276	X	10530	-0-	-1746	-0-	792	1	8949	3	Y	457	235	1			388
							286	4	503	9							

TOTAL GAS PROD: 135,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,784

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
DALTEX MUNN 42-43 WELL #: 1H RRCID -> 276629 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9990 - 16742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26598	X	-0-	-0-	-26598	-0-					Y	-0-					94
02	24024	X	-0-	-0-	-24024	-0-					Y	-0-					94
03	26598	X	-0-	-0-	-26598	-0-					Y	-0-					94
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	41	1			53
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	T. A.		9	-0-	9	9	9	4			Y	-0-					53
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					53
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					53
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 9 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		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-

SMITHER STATE 1 WELL #: 2H RRCID -> 276751 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10649 - 17793

01	48825	X	39659	-0-	-9166	-0-	1442	1	37531	3	Y	624	641	1			70
							686	9									
02	44100	X	10690	-0-	-33410	-0-	345	1	10167	3	Y	162	172	1			60
							178	9									
03	48825	X	20821	-0-	-28004	-0-	742	1	19958	3	Y	110	129	1			41
							121	9									
04	39570	X	254	-0-	-39316	-0-	5	1	241	3	Y	-0-	6	1			35
							8	4									
05	39649	X	106	-0-	-39543	-0-	3	1	103	3	Y	-0-					35
06	38370	X	-0-	-0-	-38370	-0-					Y	-0-					35
07	20832	X	-0-	-0-	-20832	-0-					Y	-0-					35
08	20832	X	-0-	-0-	-20832	-0-					Y	63	88	1			10
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					10
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					10
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 71,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 959

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 1H RRCID -> 276929 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10090 - 15094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	14043	X	10545	-0-	-3498	-0-	360	1	9382	3	Y	730	915	1	147
							803	9							
02	13776	X	9098	-0-	-4678	-0-	280	1	8231	3	Y	534	575	1	106
							587	9							
03	15252	X	10433	-0-	-4819	-0-	358	1	9645	3	Y	391	291	1	206
							430	9							
04	11940	X	8771	-0-	-3169	-0-	183	1	8402	3	Y	169	302	1	73
							186	9							
05	10540	X	8097	-0-	-2443	-0-	194	1	7772	3	Y	119	17	1	175
							131	9							
06	10200	X	8655	-0-	-1545	-0-	425	1	7902	3	Y	102	257	1	20
							216	4	112	9					
07	10447	X	9136	-0-	-1311	-0-	329	1	7847	3	Y	107	61	1	66
							842	4	118	9					
08	10447	X	6079	-0-	-4368	-0-	325	1	5375	3	Y	292	283	1	75
							58	4	321	9					
09	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	488	1	8785	3	Y	500	464	1	111
							414	4	550	9					
10	9145	X	6239	-0-	-2906	-0-	380	1	5150	3	Y	620	581	1	150
							27	4	682	9					
11	8850	X	8142	-0-	-708	-0-	534	1	6802	3	Y	733	744	1	139
							806	9							
12	10388	X	10307	-0-	-81	-0-	761	1	8592	3	Y	867	667	1	339
							954	9							

TOTAL GAS PROD: 105,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,164

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. 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	9300	X	8073	-0-	-1227	-0-	276	1	7193	3	N	549	931	1	160
							604	9							
02	14896	X	7322	-0-	-7574	-0-	223	1	6556	3	N	494	385	1	269
							543	9							
03	16492	X	8228	-0-	-8264	-0-	278	1	7488	3	N	420	367	1	322
							462	9							
04	15960	X	6605	-0-	-9355	-0-	133	1	6098	3	N	340	573	1	89
							374	9							
05	12028	X	7148	-0-	-4880	-0-	167	1	6708	3	N	248	5	1	332
							273	9							
06	7860	X	7039	-0-	-821	-0-	346	1	6438	3	N	179	374	1	137
							58	4	197	9					
07	8215	X	8038	-0-	-177	-0-	308	1	7349	3	N	278	211	1	204
							75	4	306	9					
08	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	464	1	7668	3	N	322	366	1	160
							286	4	354	9					
09	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	434	1	7807	3	N	321	204	1	277
							351	4	353	9					
10	8029	X	7545	-0-	-484	-0-	470	1	6370	3	N	347	416	1	208
							323	4	382	9					
*11	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	715	1	9109	3	N	431	418	1	221
							1	4	474	9					
*12	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	808	1	9127	3	N	456	223	1	454
							502	9							

TOTAL GAS PROD: 98,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,385

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
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. GAS LIFT (I)(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	13969	-0-	-11668	-0-	475	1	12354	3	Y	1036	1063	1			217
							1140	9									
02	23156	X	11716	-0-	-11440	-0-	363	1	10673	3	Y	585	693	1			109
							36	4	644	9							
03	25637	X	19398	-0-	-6239	-0-	587	1	15786	3	Y	663	528	1			244
							2296	4	729	9							
04	21015	X	13016	-0-	-7999	-0-	251	1	11543	3	Y	1111	914	1			441
							1222	9									
05	20150	X	14622	-0-	-5528	-0-	332	1	13323	3	Y	879	882	1			438
							967	9									
06	13929	X	13929	-0-	-0-	-0-	683	1	12704	3	Y	389	720	1			107
							114	4	428	9							
07	19406	X	14165	-0-	-5241	-0-	484	1	11551	3	Y	306	250	1			163
							1793	4	337	9							
08	19406	X	11499	-0-	-7907	-0-	631	1	10428	3	Y	298	383	1			78
							112	4	328	9							
09	14160	X	11041	-0-	-3119	-0-	554	1	9969	3	Y	441	414	1			105
							33	4	485	9							
10	14632	X	7558	-0-	-7074	-0-	475	1	6434	3	Y	559	515	1			149
							34	4	615	9							
11	13920	X	10161	-0-	-3759	-0-	716	1	9122	3	Y	293	371	1			71
							1	4	322	9							
12	13172	X	10179	-0-	-2993	-0-	805	1	9098	3	Y	251	133	1			189
							276	9									

TOTAL GAS PROD: 151,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,811

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16099	X	16099	-0-	-0-	-0-	583	1	15169	3	N	315	566	1			171
							347	9									
02	14246	X	14246	-0-	-0-	-0-	456	1	13413	3	N	299	349	1			121
							48	4	329	9							
03	20062	X	20062	-0-	-0-	-0-	689	1	18534	3	N	525	53	1			593
							261	4	578	9							
04	14640	X	12904	-0-	-1736	-0-	263	1	12088	3	N	495	627	1			461
							8	4	545	9							
05	15418	X	15418	-0-	-0-	-0-	360	1	14433	3	N	395	730	1			126
							190	4	435	9							
06	14640	X	10407	-0-	-4233	-0-	524	1	9745	3	N	45	11	1			160
							88	4	50	9							
07	15128	X	13856	-0-	-1272	-0-	339	1	8086	3	N	51	6	1			205
							5375	4	56	9							
08	15128	X	12609	-0-	-2519	-0-	507	1	8380	3	N	353	381	1			177
							3334	4	388	9							
09	14640	X	9459	-0-	-5181	-0-	474	1	8537	3	N	382	208	1			351
							28	4	420	9							
10	36805	X	36805	-0-	-0-	-0-	449	1	6088	3	N	375	414	1			312
							29855	4	413	9							
11	13410	X	12203	-0-	-1207	-0-	852	1	10862	3	N	438	447	1			303
							7	4	482	9							
12	13857	X	11580	-0-	-2277	-0-	921	1	10402	3	N	199	235	1			267
							38	4	219	9							

TOTAL GAS PROD: 185,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,872

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
OATMAN UNIT 33-40 WELL #: 1H RRCID -> 279183 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9917 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21762	X	15360	-0-		-6402	-0-	511 1557	1 9	13292	3	Y	1415	1727	1			350
02	19656	X	12008	-0-		-7648	-0-	354 31	1 4	10428 1195	3 9	Y	1086	1204	1			232
03	19127	X	15367	-0-		-3760	-0-	429 2629	1 4	11551 758	3 9	Y	689	607	1			314
04	15540	X	9776	-0-		-5764	-0-	191 815	1 9	8770	3	Y	741	713	1			342
05	15582	X	15582	-0-		-0-	-0-	347 1308	1 9	13927	3	Y	1189	988	1			543
06	15324	X	15324	-0-		-0-	-0-	674 112	1 4	12529 2009	3 9	Y	1826	2078	1			291
07	15376	X	14190	-0-		-1186	-0-	509 124	1 4	12141 1416	3 9	Y	1287	1135	1			443
08	15593	X	13134	-0-		-2459	-0-	660 117	1 4	10912 1445	3 9	Y	1314	1467	1			290
09	15330	X	13786	-0-		-1544	-0-	659 40	1 4	11870 1217	3 9	Y	1106	1093	1			303
10	15841	X	8975	-0-		-6866	-0-	539 38	1 4	7298 1100	3 9	Y	1000	1022	1			281
11	15330	X	13796	-0-		-1534	-0-	925 2	1 4	11791 1078	3 9	Y	980	1022	1			239
12	14260	X	13830	-0-		-430	-0-	1037 1082	1 9	11711	3	Y	984	707	1			516

TOTAL GAS PROD: 161,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,617

COTTONWOOD WEST ASHER WELL #: 2307 H RRCID -> 279485 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9491 - 11322

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

COTTONWOOD WEST WELL #: 1406 RRCID -> 279973 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 10341 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					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
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
ASHER WELL #: 3607 RRCID -> 280255 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10004 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

COTTONWOOD WEST WELL #: 2202 RRCID -> 281262 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 10412 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-

WISE WEST STATE WELL #: 703H RRCID -> 281264 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8986 - 17851

01	51925	X	42999	-0-	-8926	-0-	1847	1	37525	3	Y	3297	3522	1	649
							3627	9							
02	46900	X	35583	-0-	-11317	-0-	1485	1	31383	3	Y	2468	2476	1	641
							2715	9							
03	51925	X	24013	-0-	-27912	-0-	1158	1	19948	3	Y	2643	2771	1	513
							2907	9							
04	40452	X	19643	-0-	-20809	-0-	1154	1	16549	3	Y	1424	1481	1	456
							374	4	1566	9					
05	38719	X	23852	-0-	-14867	-0-	1142	1	21048	3	Y	1511	1743	1	224
							1662	9							
06	37470	X	29422	-0-	-8048	-0-	1309	1	26616	3	Y	1361	960	1	625
							1497	9							
07	38719	X	31029	-0-	-7690	-0-	1378	1	28378	3	Y	1157	1624	1	158
							1273	9							
08	24025	X	19865	-0-	-4160	-0-	784	1	17544	3	Y	811	566	1	403
							645	4	892	9					
09	29430	X	27628	-0-	-1802	-0-	1297	1	24219	3	Y	1920	1880	1	443
							2112	9							
10	31031	X	10816	-0-	-20215	-0-	544	1	8465	3	Y	1101	1287	1	257
							596	4	1211	9					
11	30030	X	4603	-0-	-25427	-0-	329	1	3921	3	Y	321	375	1	203
							353	9							
12	31031	X	28351	-0-	-2680	-0-	1706	1	24250	3	Y	2177	1612	1	768
							2395	9							

TOTAL GAS PROD: 297,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,191

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
ASHER WELL #: 3602 RRCID -> 281380 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9943 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	140	N	103	-0-	-37	-0-	1	1	43	3	N	-0-					28
							59	4									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	124	N	-0-	-0-	-124	-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: 103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 6H RRCID -> 281635 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 9643 PERF.10055 - 18176

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3626	-0-	-40549	-0-	114	1	2970	3	Y	385	1245	1			174
							118	4	424	9							
02	31220	X	4604	-0-	-26616	-0-	113	1	3329	3	Y	101	178	1			97
							1051	4	111	9							
03	33805	X	33805	-0-	-0-	-0-	1055	1	28391	3	Y	2323	2110	1			310
							1804	4	2555	9							
04	30120	X	14923	-0-	-15197	-0-	268	1	12292	3	Y	1361	1483	1			188
							866	4	1497	9							
05	17484	X	6012	-0-	-11472	-0-	104	1	4176	3	Y	1316	1219	1			285
							284	4	1448	9							
06	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	138	1	2570	3	Y	4865	3924	1			1226
							1436	4	5352	9							
07	32209	X	30414	-0-	-1795	-0-	604	1	14419	3	Y	7477	8251	1			452
							7166	4	8225	9							
08	45849	X	45849	-0-	-0-	-0-	1044	1	17256	3	Y	7974	7700	1			726
							18778	4	8771	9							
09	38591	X	38591	-0-	-0-	-0-	799	1	14380	3	Y	5553	5513	1			766
							17304	4	6108	9							
10	122907	X	122907	-0-	-0-	-0-	2057	1	27861	3	Y	5898	5872	1			792
							86501	4	6488	9							
*11	60778	X	60778	-0-	-0-	-0-	4163	1	53061	3	Y	2813	2525	1			1080
							460	4	3094	9							
*12	68673	X	68673	-0-	-0-	-0-	5111	1	57749	3	Y	5277	5496	1			861
							8	4	5805	9							

TOTAL GAS PROD: 439,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,343

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
WISE UNIT WELL #: 103 H RRCID -> 281678 COMPL. DATE 01/22/2017 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9485 - 15906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11121	-0-	-3604	-0-	372	1	9696	3	N	898	906	1			405
							65	4	988	9							
02	14616	X	11140	-0-	-3476	-0-	313	1	9212	3	N	425	347	1			483
							1147	4	468	9							
03	23746	X	10410	-0-	-13336	-0-	314	1	8447	3	N	628	698	1			413
							958	4	691	9							
04	23340	X	12107	-0-	-11233	-0-	221	1	10131	3	N	440	521	1			332
							1271	4	484	9							
05	24118	X	11082	-0-	-13036	-0-	260	1	10449	3	N	311	368	1			275
							31	4	342	9							
06	11940	X	125	-0-	-11815	-0-	2	1	45	3	N	23					298
							53	4	25	9							
07	12524	X	456	-0-	-12068	-0-	5	1	115	3	N	7	181	1			124
							328	4	8	9							
08	12524	X	246	-0-	-12278	-0-	246	4			N	-0-					124
09	12120	X	-0-	-0-	-12120	-0-					N	70					194
10	11067	X	-0-	-0-	-11067	-0-					N	-0-					194
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					194
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					194

TOTAL GAS PROD: 56,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,802

COTTONWOOD WEST WELL #: 2406H RRCID -> 282301 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9827 - 14139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45942	X	26406	-0-	-19536	-0-	174	1	4535	3	N	59	170	1			497
							21632	4	65	9							
02	28168	X	21975	-0-	-6193	-0-	220	1	6472	3	N	201					698
							15062	4	221	9							
03	14345	X	14345	-0-	-0-	-0-	437	1	11757	3	N	940	563	1			1075
							1117	4	1034	9							
04	25560	X	16466	-0-	-9094	-0-	158	1	7257	3	N	339	909	1			505
							8678	4	373	9							
05	37071	X	37071	-0-	-0-	-0-	357	1	14314	3	N	698	561	1			642
							21632	4	768	9							
06	40914	X	40914	-0-	-0-	-0-	658	1	12226	3	N	482	750	1			374
							27500	4	530	9							
07	26038	X	26038	-0-	-0-	-0-	300	1	7151	3	N	358	6	1			726
							18193	4	394	9							
08	37076	X	37049	-0-	-27	-0-	418	1	6919	3	N	361	562	1			525
							29315	4	397	9							
09	40920	X	18753	-0-	-22167	-0-	411	1	7400	3	N	559	384	1			700
							10327	4	615	9							
10	42284	X	1473	-0-	-40811	-0-	96	1	1295	3	N	68	198	1			570
							7	4	75	9							
11	40920	X	515	-0-	-40405	-0-	461	4	54	9	N	49	189	1			430
12	37045	X	10727	-0-	-26318	-0-	10356	4	371	9	N	337	195	1			572

TOTAL GAS PROD: 251,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,451

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
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)(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	13998	-0-	-51443	-0-	463	1	12042	3	Y	903	2157	1			388
							500	4	993	9							
02	68824	X	16314	-0-	-52510	-0-	457	1	13451	3	Y	2187	1933	1			642
							2406	9									
03	80042	X	24551	-0-	-55491	-0-	783	1	21065	3	Y	2457	2340	1			759
							2703	9									
04	60169	X	17774	-0-	-42395	-0-	318	1	14583	3	Y	1877	2177	1			459
							808	4	2065	9							
05	53661	X	36215	-0-	-17446	-0-	780	1	31312	3	Y	3748	2931	1			1276
							4123	9									
06	42423	X	42423	-0-	-0-	-0-	1940	1	36059	3	Y	3727	4632	1			371
							324	4	4100	9							
07	24552	X	22363	-0-	-2189	-0-	792	1	18903	3	Y	2250	1703	1			918
							193	4	2475	9							
08	36208	X	23961	-0-	-12247	-0-	798	1	13194	3	Y	1935	2624	1			229
							7840	4	2129	9							
09	42420	X	12105	-0-	-30315	-0-	570	1	10259	3	Y	1129	725	1			633
							34	4	1242	9							
10	43834	X	22314	-0-	-21520	-0-	1284	1	17386	3	Y	3230	2698	1			1165
							91	4	3553	9							
*11	44817	X	44817	-0-	-0-	-0-	2946	1	37557	3	Y	3916	3943	1			1138
							6	4	4308	9							
*12	28064	X	28064	-0-	-0-	-0-	2059	1	23262	3	Y	2494	3239	1			393
							2743	9									

TOTAL GAS PROD: 304,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,853

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 2H RRCID -> 282799 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10034 - 16636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47864	X	35519	-0-	-12345	-0-	1231	1	32058	3	Y	2027	2841	1			513
							2230	9									
02	43232	X	18909	-0-	-24323	-0-	580	1	17078	3	Y	1137	1388	1			262
							1251	9									
03	47864	X	27422	-0-	-20442	-0-	960	1	25844	3	Y	562	516	1			308
							618	9									
04	39121	X	14046	-0-	-25075	-0-	278	1	12783	3	Y	895	932	1			271
							985	9									
05	38161	X	25302	-0-	-12859	-0-	537	1	21563	3	Y	1651	898	1			1024
							1386	4	1816	9							
06	34380	X	32264	-0-	-2116	-0-	1512	1	28108	3	Y	1967	2727	1			264
							480	4	2164	9							
07	51972	X	51972	-0-	-0-	-0-	1704	1	40654	3	Y	1081	484	1			861
							8425	4	1189	9							
08	28342	X	28342	-0-	-0-	-0-	1189	1	19657	3	Y	501	1065	1			297
							6945	4	551	9							
09	32250	X	18453	-0-	-13797	-0-	290	1	5226	3	Y	736	800	1			233
							12127	4	810	9							
10	38161	X	12401	-0-	-25760	-0-	88	1	1186	3	Y	750	740	1			243
							10302	4	825	9							
11	36930	X	803	-0-	-36127	-0-	56	1	719	3	Y	25	174	1			94
							28	9									
12	35011	X	-0-	-0-	-35011	-0-					Y	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 265,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,332

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
DR PEPPER UNIT 46-39 WELL #: 2H RRCID -> 282849 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9837 PERF.10417 - 19099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	112499	X	85950	-0-	-26549		-0-		2757	1	71778	3	N	10377	10427	1			242
									11415	9									
02	101612	X	77204	-0-	-24408		-0-		2227	1	65553	3	N	8567	7592	1			1217
									9424	9									
03	109554	X	77843	-0-	-31711		-0-		2408	1	64813	3	N	9656	10081	1			792
									10622	9									
04	114575	X	114575	-0-	-0-		-0-		1239	1	56900	3	N	8554	8554	1			792
									47027	4	9409	9							
05	85963	X	80141	-0-	-5822		-0-		1613	1	64736	3	N	7459	7678	1			573
									5587	4	8205	9							
06	83190	X	76328	-0-	-6862		-0-		3414	1	63464	3	N	7526	6837	1			1262
									1171	4	8279	9							
07	118420	X	69195	-0-	-49225		-0-		2151	1	51323	3	N	7628	7558	1			1332
									7330	4	8391	9							
08	118420	X	78078	-0-	-40342		-0-		2819	1	46620	3	N	7161	7793	1			700
									20762	4	7877	9							
09	114570	X	59623	-0-	-54947		-0-		2649	1	47706	3	N	7097	6962	1			835
									1461	4	7807	9							
10	80135	X	52356	-0-	-27779		-0-		3041	1	41186	3	N	6848	6978	1			705
									596	4	7533	9							
11	76320	X	58607	-0-	-17713		-0-		3424	1	43649	3	N	6366	6234	1			837
									4531	4	7003	9							
12	78089	X	67618	-0-	-10471		-0-		4859	1	54893	3	N	6328	6170	1			995
									905	4	6961	9							

TOTAL GAS PROD: 897,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 93,567

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. GAS LIFT (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	50096	X	42821	-0-	-7275		-0-		1406	1	36593	3	N	4173	4342	1			320
									232	4	4590	9							
02	47208	X	25655	-0-	-21553		-0-		737	1	21683	3	N	2930	2219	1			1031
									12	4	3223	9							
03	59365	X	32451	-0-	-26914		-0-		1003	1	26989	3	N	3576	4329	1			278
									525	4	3934	9							
04	58710	X	22735	-0-	-35975		-0-		427	1	19603	3	N	2347	2411	1			214
									123	4	2582	9							
05	60667	X	17712	-0-	-42955		-0-		375	1	15036	3	N	1781	1644	1			351
									342	4	1959	9							
06	41430	X	40882	-0-	-548		-0-		1879	1	34926	3	N	3127	2688	1			790
									637	4	3440	9							
07	66539	X	66539	-0-	-0-		-0-		2190	1	52234	3	N	5093	5377	1			506
									6513	4	5602	9							
08	64163	X	64163	-0-	-0-		-0-		2836	1	46895	3	N	4562	4335	1			733
									9414	4	5018	9							
09	49620	X	49620	-0-	-0-		-0-		2348	1	42287	3	N	3932	3909	1			756
									660	4	4325	9							
10	66526	X	41789	-0-	-24737		-0-		2063	1	27939	3	N	3946	4233	1			469
									7446	4	4341	9							
11	64380	X	53627	-0-	-10753		-0-		3092	1	39418	3	N	3435	2651	1			1253
									7338	4	3779	9							
12	66526	X	44689	-0-	-21837		-0-		3308	1	37378	3	N	3136	426	0	2536	1	1427
									553	4	3450	9							

TOTAL GAS PROD: 502,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,038

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
COTTONWOOD WEST WELL #: 1606H RRCID -> 283036 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 9549 PERF.10071 - 16197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	58014	-0-	-25996	-0-	1940	1	50511	3	N	5057	5767	1			736
							5563	9									
02	75880	X	47976	-0-	-27904	-0-	1415	1	41651	3	N	4464	4387	1			813
							4910	9									
03	66960	X	49814	-0-	-17146	-0-	1594	1	42907	3	N	4466	4521	1			758
							400	4	4913	9							
04	64800	X	58632	-0-	-6168	-0-	862	1	39585	3	Y	4759	4384	1			1133
							12950	4	5235	9							
05	63919	X	63919	-0-	-0-	-0-	1190	1	47778	3	Y	3355	4167	1			321
							11260	4	3691	9							
06	55950	X	45581	-0-	-10369	-0-	2053	1	38155	3	Y	4223	4169	1			375
							728	4	4645	9							
07	61187	X	61187	-0-	-0-	-0-	1684	1	40164	3	Y	3703	3819	1			259
							15266	4	4073	9							
08	63922	X	41129	-0-	-22793	-0-	1843	1	30469	3	Y	3315	3168	1			406
							5170	4	3647	9							
09	61860	X	35130	-0-	-26730	-0-	1510	1	27199	3	Y	2543	2532	1			417
							3624	4	2797	9							
10	63922	X	23245	-0-	-40677	-0-	1344	1	18198	3	Y	3059	2925	1			551
							338	4	3365	9							
11	59220	X	29250	-0-	-29970	-0-	1703	1	21704	3	Y	3875	3384	1			1042
							1580	4	4263	9							
12	40576	X	32127	-0-	-8449	-0-	1924	1	21737	3	Y	1468	2186	1			324
							6851	4	1615	9							

TOTAL GAS PROD: 546,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,287

WISE WEST STATE WELL #: 1206H RRCID -> 283188 COMPL. DATE 05/31/2019 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9349 - 18322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140678	X	62464	-0-	-78214	-0-	2693	1	54727	3	N	3158	2933	1			548
							1570	4	3474	9							
02	126224	X	56128	-0-	-70096	-0-	2339	1	49434	3	N	2529	2886	1			191
							1573	4	2782	9							
03	134540	X	52909	-0-	-81631	-0-	2618	1	45107	3	N	2728	2332	1			587
							2183	4	3001	9							
04	115080	X	43096	-0-	-71984	-0-	2155	1	30901	3	N	2189	2369	1			407
							7632	4	2408	9							
05	80290	X	21583	-0-	-58707	-0-	1023	1	18852	3	N	1183	1079	1			511
							407	4	1301	9							
06	106416	X	106416	-0-	-0-	-0-	4615	1	93808	3	N	5015	5116	1			410
							2476	4	5517	9							
07	97496	X	97496	-0-	-0-	-0-	4211	1	86735	3	N	4608	4855	1			163
							1481	4	5069	9							
08	72697	X	72697	-0-	-0-	-0-	2224	1	49750	3	N	2728	2683	1			208
							17722	4	3001	9							
09	106410	X	66104	-0-	-40306	-0-	3192	1	59583	3	N	2509	2453	1			264
							569	4	2760	9							
10	109957	X	49820	-0-	-60137	-0-	2451	1	38134	3	N	2094	2142	1			216
							6932	4	2303	9							
11	106410	X	55154	-0-	-51256	-0-	3559	1	42453	3	N	1842	1715	1			343
							7116	4	2026	9							
12	97495	X	44627	-0-	-52868	-0-	2295	1	32624	3	N	1996	1535	1			804
							7512	4	2196	9							

TOTAL GAS PROD: 728,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,579

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
DUBLIN STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283275 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 9546 PERF.10113 - 16323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	117986	X	69506	-0-	-48480	-0-	2241	1	58330	3	N	7627	7435	1		481
							545	4	8390	9						
02	95928	X	48042	-0-	-47886	-0-	1377	1	40544	3	N	5460	4988	1		953
							115	4	6006	9						
03	106206	X	14975	-0-	-91231	-0-	478	1	12870	3	N	1479	2135	1		297
							1627	9								
04	90600	X	9197	-0-	-81403	-0-	170	1	7797	3	N	1050	15	1		1332
							75	4	1155	9						
05	79515	X	7138	-0-	-72377	-0-	150	1	6009	3	N	881	1645	1		568
							10	4	969	9						
06	67260	X	13459	-0-	-53801	-0-	544	1	10109	3	N	1440	1210	1		798
							1222	4	1584	9						
07	53196	X	42571	-0-	-10625	-0-	1158	1	27622	3	N	3122	3406	1		514
							10357	4	3434	9						
08	59336	X	59336	-0-	-0-	-0-	2094	1	34617	3	N	4205	4323	1		396
							17999	4	4626	9						
09	53897	X	53897	-0-	-0-	-0-	2251	1	40526	3	N	4879	4275	1		1000
							5753	4	5367	9						
10	43425	X	43425	-0-	-0-	-0-	2539	1	34394	3	N	5738	6083	1		655
							180	4	6312	9						
*11	69974	X	69974	-0-	-0-	-0-	4465	1	56919	3	N	5202	5011	1		846
							2868	4	5722	9						
*12	68075	X	68075	-0-	-0-	-0-	4626	1	52260	3	N	4819	4513	1		1152
							5888	4	5301	9						

TOTAL GAS PROD: 499,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,902

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	16375	X	16375	-0-	-0-	-0-	553	1	14387	3	Y	1196	1346	1		379
							119	4	1316	9						
02	28851	X	28851	-0-	-0-	-0-	830	1	24432	3	Y	2312	1778	1		913
							1046	4	2543	9						
03	41707	X	41707	-0-	-0-	-0-	1252	1	33703	3	Y	4500	4688	1		725
							1802	4	4950	9						
04	24570	X	14634	-0-	-9936	-0-	218	1	10003	3	Y	3126	3413	1		438
							974	4	3439	9						
05	31930	X	27725	-0-	-4205	-0-	551	1	22116	3	Y	2464	2377	1		525
							2348	4	2710	9						
06	30900	X	8020	-0-	-22880	-0-	252	1	4691	3	Y	1472	1527	1		470
							1458	4	1619	9						
07	13905	X	13905	-0-	-0-	-0-	131	1	3131	3	Y	3260	3557	1		173
							7057	4	3586	9						
08	43010	X	43010	-0-	-0-	-0-	1209	1	19991	3	Y	2883	2754	1		302
							18639	4	3171	9						
09	21870	X	20672	-0-	-1198	-0-	463	1	8335	3	Y	4863	4581	1		584
							6525	4	5349	9						
10	60125	X	60125	-0-	-0-	-0-	597	1	8083	3	Y	5301	5187	1		698
							45614	4	5831	9						
11	21870	X	16557	-0-	-5313	-0-	658	1	8393	3	Y	6412	6261	1		849
							453	4	7053	9						
12	14499	X	3413	-0-	-11086	-0-	10	1	115	3	Y	2982	3291	1		540
							8	4	3280	9						

TOTAL GAS PROD: 294,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,771

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
AT LANDS STATE UNIT WELL #: 406H RRCID -> 283427 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9558 - 15838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	41687	X	41687	-0-	-0-	-0-		1346	1	35030	3	N	2900	2928	1			441
								2121	4	3190	9							
02	47572	X	37640	-0-	-9932	-0-		916	1	26961	3	N	2176	2364	1			253
								7369	4	2394	9							
03	52669	X	39366	-0-	-13303	-0-		1314	1	35367	3	N	2112	1977	1			388
								362	4	2323	9							
04	50970	X	24598	-0-	-26372	-0-		492	1	22596	3	N	1373	1474	1			287
								1510	9									
05	51925	X	24365	-0-	-27560	-0-		531	1	21304	3	N	1734	1807	1			214
								623	4	1907	9							
06	40350	X	17435	-0-	-22915	-0-		810	1	15062	3	N	1269	1106	1			377
								167	4	1396	9							
07	41664	X	10859	-0-	-30805	-0-		383	1	9135	3	N	830	1075	1			132
								428	4	913	9							
08	39370	X	23025	-0-	-16345	-0-		1227	1	20292	3	N	1171	915	1			388
								218	4	1288	9							
09	90060	X	90060	-0-	-0-	-0-		2045	1	36817	3	N	2084	2059	1			413
								48906	4	2292	9							
10	140450	X	140450	-0-	-0-	-0-		2510	1	33999	3	N	1995	2081	1			327
								101746	4	2195	9							
*11	80588	X	80588	-0-	-0-	-0-		3283	1	41845	3	N	1879	1728	1			478
								33393	4	2067	9							
12	93062	X	43307	-0-	-49755	-0-		2714	1	30662	3	N	1659	1449	1			688
								8106	4	1825	9							

TOTAL GAS PROD: 573,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,182

SMITHER STATE 1 WELL #: 6H RRCID -> 283439 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 9782 PERF.10614 - 17099

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	74772	X	43456	-0-	-31316	-0-		1321	1	34404	3	N	6231	6667	1			891
								877	4	6854	9							
02	63532	X	44025	-0-	-19507	-0-		1252	1	36870	3	N	5232	5560	1			563
								148	4	5755	9							
03	66340	X	51042	-0-	-15298	-0-		1440	1	38755	3	N	6925	6455	1			1033
								3229	4	7618	9							
04	54510	X	40206	-0-	-14304	-0-		641	1	29428	3	N	5431	5631	1			833
								4163	4	5974	9							
05	48732	X	48642	-0-	-90	-0-		748	1	30015	3	N	5922	5142	1			1613
								11365	4	6514	9							
06	58567	X	58567	-0-	-0-	-0-		1627	1	30243	3	N	4709	5498	1			824
								21517	4	5180	9							
07	51057	X	48547	-0-	-2510	-0-		1145	1	27317	3	N	4653	4705	1			772
								14967	4	5118	9							
08	51057	X	39425	-0-	-11632	-0-		1233	1	20384	3	N	3840	4048	1			564
								13584	4	4224	9							
09	58560	X	54267	-0-	-4293	-0-		1534	1	27618	3	N	5351	5013	1			902
								19229	4	5886	9							
10	60512	X	30430	-0-	-30082	-0-		1479	1	20026	3	N	5265	4987	1			1180
								3133	4	5792	9							
11	58560	X	36705	-0-	-21855	-0-		2276	1	29015	3	N	4918	5398	1			700
								4	4	5410	9							
12	56079	X	42929	-0-	-13150	-0-		2355	1	26609	3	N	4389	4775	1			314
								9137	4	4828	9							

TOTAL GAS PROD: 538,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,866

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
COTTONWOOD WEST STATE UNIT WELL #: 807H RRCID -> 283442 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9412 PERF.10088 - 17202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156240	X	113784	-0-	-42456	-0-	3562	1	92733	3	Y	7516	7544	1			211
							9221	4	8268	9							
02	141120	X	98558	-0-	-42562	-0-	3021	1	88927	3	Y	5993	5881	1			323
							18	4	6592	9							
03	156240	X	102815	-0-	-53425	-0-	3471	1	93395	3	Y	5408	5343	1			388
							5949	9									
04	151200	X	85409	-0-	-65791	-0-	1670	1	76671	3	Y	6425	6329	1			484
							7068	9									
05	156240	X	91849	-0-	-64391	-0-	2048	1	82198	3	Y	5571	5572	1			483
							1475	4	6128	9							
06	110160	X	83278	-0-	-26882	-0-	3955	1	73523	3	Y	4655	4618	1			520
							679	4	5121	9							
07	78615	X	78615	-0-	-0-	-0-	2850	1	67990	3	Y	3677	3482	1			715
							3730	4	4045	9							
08	146870	X	146870	-0-	-0-	-0-	5147	1	85115	3	Y	7284	6817	1			1182
							48596	4	8012	9							
09	100996	X	100996	-0-	-0-	-0-	3739	1	67335	3	Y	6020	6464	1			738
							23300	4	6622	9							
10	150337	X	150337	-0-	-0-	-0-	3813	1	51645	3	Y	5759	5467	1			1030
							88544	4	6335	9							
11	112050	X	77396	-0-	-34654	-0-	4997	1	63700	3	Y	5054	4828	1			1256
							3140	4	5559	9							
*12	106860	X	106860	-0-	-0-	-0-	7766	1	87744	3	Y	3350	3785	1			821
							7665	4	3685	9							

TOTAL GAS PROD: 1,236,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 66,712

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	84909	X	83842	-0-	-1067	-0-	1285	1	33466	3	N	2636	2984	1			312
							46191	4	2900	9							
02	61292	X	40899	-0-	-20393	-0-	1055	1	31056	3	N	3675	3374	1			613
							4745	4	4043	9							
03	74003	X	74003	-0-	-0-	-0-	1726	1	46449	3	N	5201	5521	1			293
							20107	4	5721	9							
04	81150	X	51834	-0-	-29316	-0-	789	1	36219	3	N	4030	3752	1			571
							10393	4	4433	9							
05	83855	X	22234	-0-	-61621	-0-	466	1	18723	3	N	648	725	1			494
							2332	4	713	9							
06	81150	X	20514	-0-	-60636	-0-	738	1	13719	3	N	1012	374	1			1132
							4944	4	1113	9							
07	87368	X	87368	-0-	-0-	-0-	1331	1	31762	3	N	5680	5965	1			847
							48027	4	6248	9							
08	107845	X	107845	-0-	-0-	-0-	4065	1	67218	3	N	6223	5836	1			1234
							29717	4	6845	9							
09	70546	X	70546	-0-	-0-	-0-	3274	1	58954	3	N	5357	5586	1			1005
							2425	4	5893	9							
10	87358	X	35267	-0-	-52091	-0-	2061	1	27910	3	N	4256	4414	1			847
							614	4	4682	9							
11	104370	X	49912	-0-	-54458	-0-	3104	1	39564	3	N	4036	4375	1			508
							2804	4	4440	9							
12	107849	X	33310	-0-	-74539	-0-	1714	1	19368	3	N	2248	2455	1			301
							9755	4	2473	9							

TOTAL GAS PROD: 677,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,002

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
WISE WEST STATE WELL #: 1201H RRCID -> 283511 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 9087 - 18018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119815	X	63750	-0-	-56065	-0-	2817	1	57251	3	N	3344	3144	1			658
							4	4	3678	9							
02	103376	X	45478	-0-	-57898	-0-	1853	1	39177	3	N	2553	2879	1			332
							1640	4	2808	9							
03	109461	X	19663	-0-	-89798	-0-	990	1	17053	3	N	932	1076	1			188
							595	4	1025	9							
04	94650	X	8586	-0-	-86064	-0-	436	1	6252	3	N	140	185	1			143
							1744	4	154	9							
05	85530	X	85530	-0-	-0-	-0-	4100	1	75578	3	N	4571	4332	1			382
							824	4	5028	9							
06	92163	X	92163	-0-	-0-	-0-	3984	1	80993	3	N	4453	4169	1			666
							2288	4	4898	9							
07	84729	X	84729	-0-	-0-	-0-	3671	1	75621	3	N	3900	4243	1			323
							1147	4	4290	9							
08	85529	X	76717	-0-	-8812	-0-	2467	1	55189	3	N	3688	3401	1			610
							15004	4	4057	9							
*09	92160	X	60467	-0-	-31693	-0-	2912	1	54372	3	N	2829	3155	1			284
							71	4	3112	9							
10	95232	X	40989	-0-	-54243	-0-	2165	1	33676	3	N	2799	2647	1			436
							2069	4	3079	9							
11	92160	X	68225	-0-	-23935	-0-	4633	1	55256	3	N	3068	2841	1			663
							4961	4	3375	9							
12	84723	X	32972	-0-	-51751	-0-	1958	1	27830	3	N	1643	1702	1			604
							1377	4	1807	9							

TOTAL GAS PROD: 679,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,920

WISE WEST STATE WELL #: 801H RRCID -> 283565 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9266 - 18690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	283836	X	200788	-0-	-83048	-0-	8426	1	171220	3	N	9869	10313	1			290
							10286	4	10856	9							
02	256368	X	161975	-0-	-94393	-0-	6657	1	140708	3	N	7931	7445	1			776
							5886	4	8724	9							
03	283836	X	173441	-0-	-110395	-0-	8989	1	154884	3	N	8698	8991	1			483
							9568	9									
04	209580	X	132814	-0-	-76766	-0-	7788	1	111656	3	N	7058	6675	1			866
							5606	4	7764	9							
05	216566	X	134104	-0-	-82462	-0-	6484	1	119514	3	N	6504	6748	1			622
							952	4	7154	9							
06	194310	X	116191	-0-	-78119	-0-	5127	1	104216	3	N	6075	6224	1			473
							165	4	6683	9							
07	179335	X	118250	-0-	-61085	-0-	5152	1	106107	3	N	6355	6405	1			423
							6991	9									
08	173600	X	102599	-0-	-71001	-0-	3665	1	82003	3	N	5239	5279	1			383
							11168	4	5763	9							
09	132810	X	54711	-0-	-78099	-0-	2575	1	48073	3	N	2717	2449	1			651
							1074	4	2989	9							
10	134106	X	37719	-0-	-96387	-0-	2098	1	32641	3	N	2512	2882	1			281
							217	4	2763	9							
11	116190	X	24354	-0-	-91836	-0-	1711	1	20405	3	N	1491	996	1			776
							598	4	1640	9							
12	118265	X	42935	-0-	-75330	-0-	2590	1	36812	3	N	2919	2495	1			1200
							322	4	3211	9							

TOTAL GAS PROD: 1,299,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 67,368

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 2H RRCID -> 283923 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 9572 PERF.11364 - 17287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123008	X	43543	-0-	-79465	-0-	1333	1	34716	3	N	6644	7174	1			409
							186	4	7308	9							
02	111104	X	28951	-0-	-82153	-0-	746	1	21950	3	N	5584	5384	1			609
							113	4	6142	9							
03	99665	X	6821	-0-	-92844	-0-	191	1	5137	3	N	1357	1813	1			153
							1493	9									
04	77790	X	21214	-0-	-56576	-0-	341	1	15679	3	N	2824	2554	1			423
							2088	4	3106	9							
05	63984	X	14194	-0-	-49790	-0-	294	1	11821	3	N	1890	1957	1			356
							2079	9									
06	42150	X	1671	-0-	-40479	-0-	77	1	1439	3	N	129	179	1			306
							13	4	142	9							
07	32054	X	14071	-0-	-17983	-0-	456	1	10872	3	N	2393	2078	1			621
							111	4	2632	9							
08	53658	X	53658	-0-	-0-	-0-	1911	1	31592	3	N	5458	5424	1			655
							14151	4	6004	9							
*09	50806	X	50806	-0-	-0-	-0-	2231	1	40177	3	N	6568	6315	1			908
							1173	4	7225	9							
10	40691	X	40691	-0-	-0-	-0-	2041	1	27649	3	N	7215	7135	1			988
							3064	4	7937	9							
*11	55180	X	55180	-0-	-0-	-0-	3526	1	44952	3	N	6086	5477	1			1597
							7	4	6695	9							
12	53661	X	49491	-0-	-4170	-0-	3486	1	39389	3	N	5095	5789	1			903
							1011	4	5605	9							

TOTAL GAS PROD: 380,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,243

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	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	300	1	7820	3	Y	833	962	1			28
							916	9									
02	15545	X	15545	-0-	-0-	-0-	438	1	12893	3	Y	2013	1299	1			742
							2214	9									
03	52948	X	24892	-0-	-28056	-0-	776	1	20881	3	Y	2478	2317	1			903
							509	4	2726	9							
04	44130	X	25216	-0-	-18914	-0-	492	1	22584	3	Y	1430	2142	1			191
							567	4	1573	9							
05	42728	X	42728	-0-	-0-	-0-	834	1	33473	3	Y	3987	3874	1			304
							4035	4	4386	9							
06	53674	X	53674	-0-	-0-	-0-	1599	1	29721	3	Y	4471	3990	1			785
							17436	4	4918	9							
07	48089	X	48089	-0-	-0-	-0-	1533	1	36576	3	Y	4442	4715	1			512
							5094	4	4886	9							
08	45468	X	45468	-0-	-0-	-0-	1823	1	30144	3	Y	3380	3513	1			379
							9783	4	3718	9							
09	43830	X	32505	-0-	-11325	-0-	1526	1	27482	3	Y	2744	2752	1			371
							479	4	3018	9							
10	45291	X	27383	-0-	-17908	-0-	1664	1	22531	3	Y	2791	2848	1			314
							118	4	3070	9							
11	43830	X	38596	-0-	-5234	-0-	2591	1	33031	3	Y	2699	2343	1			670
							5	4	2969	9							
12	45291	X	34731	-0-	-10560	-0-	2666	1	30126	3	Y	1567	310	0	1383	1	544
							215	4	1724	9							

TOTAL GAS PROD: 397,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,835

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
BIG RED STATE UNIT 32 WELL #: 5H RRCID -> 284035 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9987 - 19720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713619	X	260489	-0-	-453130	-0-	8277	1	215491	3	N	33272	32779	1			1343
							122	4	36599	9							
02	294168	X	219588	-0-	-74580	-0-	6295	1	185303	3	N	25445	25863	1			925
							27990	9									
03	325686	X	248544	-0-	-77142	-0-	7936	1	213570	3	N	24580	24810	1			695
							27038	9									
04	315180	X	196517	-0-	-118663	-0-	3658	1	167964	3	N	21128	20383	1			1440
							1654	4	23241	9							
05	325686	X	212195	-0-	-113491	-0-	4634	1	186010	3	N	18845	19352	1			933
							821	4	20730	9							
06	315180	X	217852	-0-	-97328	-0-	9564	1	177774	3	N	17352	16993	1			1292
							11427	4	19087	9							
07	248558	X	182469	-0-	-66089	-0-	6304	1	150391	3	N	16586	16461	1			1417
							7529	4	18245	9							
08	248558	X	144257	-0-	-104301	-0-	7052	1	116604	3	N	13397	13530	1			1284
							5864	4	14737	9							
09	217860	X	123857	-0-	-94003	-0-	5734	1	103252	3	N	12414	12846	1			852
							1216	4	13655	9							
10	225122	X	94783	-0-	-130339	-0-	5515	1	74694	3	N	12723	12211	1			1364
							579	4	13995	9							
11	217860	X	120596	-0-	-97264	-0-	7960	1	101474	3	N	10134	2721	0	7687	1	1090
							15	4	11147	9							
12	182466	X	113913	-0-	-68553	-0-	8342	1	94253	3	N	9990	10030	0	460	1	590
							329	4	10989	9							

TOTAL GAS PROD: 2,135,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 215,866

DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 8H RRCID -> 284169 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9437 PERF.10163 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164827	X	21067	-0-	-143760	-0-	463	1	12041	3	N	1673	1797	1			133
							6723	4	1840	9							
02	148876	X	27715	-0-	-121161	-0-	310	1	9136	3	N	427	488	1			72
							17799	4	470	9							
03	164827	X	7660	-0-	-157167	-0-	138	1	3703	3	N	413	416	1			69
							3365	4	454	9							
04	52410	X	19455	-0-	-32955	-0-	316	1	14492	3	N	2881	2492	1			458
							1478	4	3169	9							
05	54157	X	41555	-0-	-12602	-0-	796	1	31938	3	N	4107	4106	1			459
							4303	4	4518	9							
06	65435	X	65435	-0-	-0-	-0-	2857	1	53099	3	N	7264	6620	1			1103
							1489	4	7990	9							
07	72428	X	72428	-0-	-0-	-0-	2218	1	52917	3	N	7531	7094	1			1540
							9009	4	8284	9							
08	41540	X	38464	-0-	-3076	-0-	1424	1	23551	3	N	3571	4398	1			713
							9561	4	3928	9							
09	65430	X	32696	-0-	-32734	-0-	1342	1	24174	3	N	4288	3737	1			1264
							2463	4	4717	9							
10	99295	X	99295	-0-	-0-	-0-	2539	1	34386	3	N	6912	6922	1			1254
							54767	4	7603	9							
11	70080	X	24936	-0-	-45144	-0-	1504	1	19166	3	N	1134	1373	1			1015
							3019	4	1247	9							
12	72416	X	12209	-0-	-60207	-0-	923	1	10426	3	N	168	218	0	585	1	380
							675	4	185	9							

TOTAL GAS PROD: 462,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,369

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 28H RRCID -> 284171 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10179 - 16913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	176235	X	83860	-0-	-92375	-0-	2817	1	73342	3	N	6341	6315	1			452
							726	4	6975	9							
02	159180	X	84262	-0-	-74918	-0-	2453	1	72225	3	N	5958	5630	1			780
							3030	4	6554	9							
03	176235	X	106369	-0-	-69866	-0-	3301	1	88825	3	N	6513	6654	1			639
							7079	4	7164	9							
04	137610	X	89840	-0-	-47770	-0-	1609	1	73857	3	N	6248	5847	1			1040
							7501	4	6873	9							
05	114390	X	52582	-0-	-61808	-0-	1253	1	50314	3	N	685	1501	1			224
							261	4	754	9							
06	90270	X	78704	-0-	-11566	-0-	3716	1	69067	3	N	4352	3951	1			625
							1134	4	4787	9							
07	106361	X	89219	-0-	-17142	-0-	3049	1	72738	3	N	4715	4467	1			873
							8245	4	5187	9							
08	106361	X	94462	-0-	-11899	-0-	4118	1	68097	3	N	4336	4453	1			756
							17477	4	4770	9							
09	89850	X	71336	-0-	-18514	-0-	3249	1	58503	3	N	4054	3633	1			1177
							5125	4	4459	9							
10	111467	X	111467	-0-	-0-	-0-	3358	1	45475	3	N	3533	4009	1			701
							58748	4	3886	9							
11	91500	X	74686	-0-	-16814	-0-	4838	1	61670	3	N	4685	3884	1			1502
							3024	4	5154	9							
12	94550	X	65632	-0-	-28918	-0-	4954	1	55975	3	N	2781	840	0	2336	1	1107
							1644	4	3059	9							

TOTAL GAS PROD: 1,002,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,201

ORANGE CRUSH UNIT WELL #: 901H RRCID -> 284561 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9858 - 20005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107880	X	89449	-0-	-18431	-0-	1213	1	31589	3	Y	3123	3252	1			91
							53212	4	3435	9							
02	97440	X	53410	-0-	-44030	-0-	441	1	12997	3	Y	1117	1145	1			63
							38743	4	1229	9							
03	107880	X	16499	-0-	-91381	-0-	517	1	13902	3	Y	1891	1822	1			132
							2080	9									
04	104400	X	30741	-0-	-73659	-0-	552	1	25335	3	Y	4413	4204	1			341
							4854	9									
05	89466	X	43611	-0-	-45855	-0-	731	1	29356	3	Y	3610	3596	1			355
							9553	4	3971	9							
06	86580	X	16937	-0-	-69643	-0-	752	1	13974	3	Y	1878	2002	1			231
							145	4	2066	9							
07	87424	X	87424	-0-	-0-	-0-	2708	1	64606	3	Y	4129	4042	1			318
							15568	4	4542	9							
08	121892	X	121892	-0-	-0-	-0-	3734	1	61747	3	Y	7333	6520	1			1131
							48345	4	8066	9							
09	142117	X	142117	-0-	-0-	-0-	2292	1	41281	3	Y	3964	4525	1			570
							94184	4	4360	9							
10	91852	X	91852	-0-	-0-	-0-	1462	1	19797	3	Y	2841	2856	1			555
							67468	4	3125	9							
11	41520	X	8830	-0-	-32690	-0-	394	1	5019	3	Y	259	167	1			647
							3132	4	285	9							
*12	58743	X	58743	-0-	-0-	-0-	3733	1	42173	3	Y	4702	4317	1			1032
							7665	4	5172	9							

TOTAL GAS PROD: 761,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,260

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
SAVAGE UNIT WELL #: 1708H RRCID -> 285346 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 9365 PERF.10022 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	237274	X	159063	-0-	-78211	-0-	4992	1	129951	3	Y	15222	15139	1		425
							7376	4	16744	9						
02	214312	X	107307	-0-	-107005	-0-	3115	1	91697	3	Y	11343	11156	1		612
							18	4	12477	9						
03	237274	X	100960	-0-	-136314	-0-	3238	1	87132	3	Y	9627	9548	1		691
							10590	9								
04	229620	X	14924	-0-	-214696	-0-	284	1	13036	3	Y	1458	2027	1		122
							1604	9								
05	237274	X	42387	-0-	-194887	-0-	946	1	37974	3	Y	3101	2962	1		261
							56	4	3411	9						
06	229620	X	67929	-0-	-161691	-0-	3111	1	57823	3	Y	5869	5517	1		613
							539	4	6456	9						
07	237274	X	53815	-0-	-183459	-0-	1697	1	40489	3	Y	4701	4472	1		842
							6458	4	5171	9						
08	237274	X	69635	-0-	-167639	-0-	1118	1	18487	3	Y	1130	1666	1		306
							48787	4	1243	9						
09	229620	X	40375	-0-	-189245	-0-	1014	1	18267	3	Y	1972	1988	1		290
							18925	4	2169	9						
10	70184	X	36064	-0-	-34120	-0-	959	1	12986	3	Y	1600	1519	1		371
							20359	4	1760	9						
11	67920	X	14177	-0-	-53743	-0-	792	1	10099	3	Y	139	163	1		347
							3133	4	153	9						
12	61414	X	46477	-0-	-14937	-0-	2833	1	32007	3	Y	3611	3184	1		774
							7665	4	3972	9						

TOTAL GAS PROD: 753,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,773

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	179149	X	80130	-0-	-99019	-0-	2397	1	62396	3	N	9065	9576	1		964
							5365	4	9972	9						
02	161812	X	83835	-0-	-77977	-0-	1949	1	57373	3	N	8531	8427	1		1068
							15129	4	9384	9						
03	104067	X	60199	-0-	-43868	-0-	1869	1	50302	3	N	5574	6167	1		475
							1897	4	6131	9						
04	95040	X	27292	-0-	-67748	-0-	431	1	19794	3	N	1790	1942	1		323
							5098	4	1969	9						
05	92814	X	29712	-0-	-63102	-0-	484	1	19438	3	N	3805	2580	1		1548
							5604	4	4186	9						
06	89820	X	79769	-0-	-10051	-0-	3255	1	60497	3	N	5939	6489	1		998
							9484	4	6533	9						
07	92814	X	62548	-0-	-30266	-0-	1743	1	41585	3	N	5394	5178	1		1214
							13287	4	5933	9						
08	77981	X	77981	-0-	-0-	-0-	2005	1	33154	3	N	4639	4847	1		1006
							37719	4	5103	9						
09	106762	X	106762	-0-	-0-	-0-	2135	1	38451	3	N	5078	5266	1		818
							60590	4	5586	9						
10	87855	X	87855	-0-	-0-	-0-	1402	1	18988	3	N	2699	2778	1		739
							64496	4	2969	9						
11	79770	X	26404	-0-	-53366	-0-	869	1	11080	3	N	1239	1135	1		843
							13092	4	1363	9						
12	110329	X	68091	-0-	-42238	-0-	3461	1	39105	3	N	4349	4152	1		1040
							20741	4	4784	9						

TOTAL GAS PROD: 790,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,102

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
OATMAN UNIT 33-40 WELL #: 3H RRCID -> 285572 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9970 - 17159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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		28695	-0-	28695	952592	901	1	23457	3	Y	3733	4040	1			188
							231	4	4106	9							
02	952592	X	-0-	-0-	-952592	-0-					Y	-0-					188
03	208134	X	10576	-0-	-197558	-0-	320	1	8604	3	Y	1293	1058	1			423
							230	4	1422	9							
04	201420	X	52561	-0-	-148859	-0-	857	1	39357	3	Y	7763	7540	1			646
							3808	4	8539	9							
05	208134	X	86516	-0-	-121618	-0-	1763	1	70752	3	Y	8930	8604	1			972
							4178	4	9823	9							
06	201420	X	107618	-0-	-93802	-0-	4803	1	89268	3	Y	9675	8927	1			1720
							2904	4	10643	9							
07	208134	X	99773	-0-	-108361	-0-	3475	1	82894	3	Y	9673	10271	1			1122
							2764	4	10640	9							
08	208134	X	86889	-0-	-121245	-0-	4047	1	66921	3	Y	8413	8617	1			918
							6667	4	9254	9							
09	107610	X	76120	-0-	-31490	-0-	3523	1	63441	3	Y	7637	7477	1			1078
							755	4	8401	9							
10	111197	X	59747	-0-	-51450	-0-	3371	1	45652	3	Y	8380	8525	1			933
							1506	4	9218	9							
11	107610	X	81324	-0-	-26286	-0-	5144	1	65571	3	Y	7551	6623	1			1861
							2303	4	8306	9							
12	96954	X	69518	-0-	-27436	-0-	5215	1	58915	3	Y	4821	946	0	4066	1	1670
							85	4	5303	9							

TOTAL GAS PROD: 759,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 77,869

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. GAS LIFT (I)(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		30246	-0-	30246	381388	901	1	23456	3	N	2031	2882	1			177
							3655	4	2234	9							
02	470917	X	89529	-0-	-381388	-0-	1037	1	30542	3	N	3461	3394	1			244
							54143	4	3807	9							
03	122481	X	33289	-0-	-89192	-0-	404	1	10864	3	N	740	518	1			466
							21207	4	814	9							
04	118530	X	25961	-0-	-92569	-0-	339	1	15568	3	N	669	919	1			216
							9318	4	736	9							
05	122481	X	23987	-0-	-98494	-0-	335	1	13457	3	N	1115	1053	1			278
							8968	4	1227	9							
06	118530	X	12461	-0-	-106069	-0-	570	1	10593	3	N	1094	891	1			481
							95	4	1203	9							
07	122481	X	8135	-0-	-114346	-0-	274	1	6539	3	N	707	896	1			292
							544	4	778	9							
08	33294	X	-0-	-0-	-33294	-0-					N	11					303
09	25950	X	-0-	-0-	-25950	-0-					N	-0-					303
10	23994	X	68	-0-	-23926	-0-	5	1	63	3	N	-0-					303
11	12450	X	9012	-0-	-3438	-0-	93	1	1189	3	N	6	7	1			302
							7723	4	7	9							
12	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-					302

TOTAL GAS PROD: 232,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,834

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: RRCID -> 286603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10284 - 20459

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

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 8H RRCID -> 286655 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9999 - 17600

01	SHUT IN		5746	-0-	5746	5746	84	1	2190	3	N	255					255
							3191	4	281	9							
02	SHUT IN		157924	-0-	157924	163670	4333	1	127554	3	N	17551	17352	1			454
							6731	4	19306	9							
03	SHUT IN		186106	-0-	186106	349776	5753	1	154819	3	N	18162	17759	1			857
							5556	4	19978	9							
04	SHUT IN		149214	-0-	149214	498990	2602	1	119465	3	N	14070	14324	1			603
							11670	4	15477	9							
05	SHUT IN		145953	-0-	145953	644943	3106	1	124681	3	N	14428	14073	1			958
							2295	4	15871	9							
06	784921	X	139978	-0-	-644943	-0-	6120	1	113765	3	N	11306	11505	1			759
							7656	4	12437	9							
07	215822	X	135365	-0-	-80457	-0-	4454	1	106246	3	N	11651	12069	1			341
							11849	4	12816	9							
08	215822	X	127144	-0-	-88678	-0-	5763	1	95287	3	N	10531	9858	1			1014
							14510	4	11584	9							
09	208860	X	88210	-0-	-120650	-0-	4201	1	75651	3	N	7203	7403	1			814
							435	4	7923	9							
10	215822	X	100779	-0-	-115043	-0-	2520	1	34137	3	N	4031	4335	1			510
							59688	4	4434	9							
11	208860	X	96143	-0-	-112717	-0-	6226	1	79360	3	N	7627	7178	1			959
							2167	4	8390	9							
12	135377	X	122754	-0-	-12623	-0-	7661	1	86552	3	N	8263	8557	1			665
							19452	4	9089	9							

TOTAL GAS PROD: 1,455,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 125,078

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 5H RRCID -> 286659 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9725 - 16689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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		30702	-0-		30702	30702	967	1	25177	3	N	4144	3873	1			271
								4558	9									
02	SHUT IN		215644	-0-		215644	246346	4368	1	128595	3	N	19941	19726	1			486
								60746	4	21935	9							
03	SHUT IN		177370	-0-		177370	423716	5067	1	136366	3	N	16756	16832	1			410
								17505	4	18432	9							
04	SHUT IN		127853	-0-		127853	551569	1558	1	71559	3	N	9912	10248	1			74
								43833	4	10903	9							
05	SHUT IN		39232	-0-		39232	590801	791	1	31748	3	N	3194	2931	1			337
								3180	4	3513	9							
06	684346	X	93545	-0-		-590801	-0-	4189	1	77869	3	N	5146	5394	1			89
								5826	4	5661	9							
07	220131	X	128661	-0-		-91470	-0-	4076	1	97224	3	N	8213	8141	1			161
								18327	4	9034	9							
08	220131	X	96765	-0-		-123366	-0-	4208	1	69585	3	N	9967	9928	1			200
								12008	4	10964	9							
09	213030	X	65660	-0-		-147370	-0-	2482	1	44702	3	N	6755	6918	1			37
								11045	4	7431	9							
10	220131	X	16976	-0-		-203155	-0-	189	1	2559	3	N	8	43	1			2
								14219	4	9	9							
11	213030	X	34546	-0-		-178484	-0-	1407	1	17930	3	N	1686	1498	1			190
								13354	4	1855	9							
12	128650	X	90292	-0-		-38358	-0-	6156	1	69549	3	N	9622	898	0	8603	1	311
								4003	4	10584	9							

TOTAL GAS PROD: 1,117,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 95,344

MAVERICK STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 286663 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 9260 PERF.10688 - 17735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	143116	-0-		-27632	-0-	3640	1	94766	3	N	16614	17372	1			773
								26435	4	18275	9							
02	154224	X	97492	-0-		-56732	-0-	2770	1	81547	3	N	11887	11945	1			715
								99	4	13076	9							
03	170748	X	33280	-0-		-137468	-0-	1082	1	29119	3	N	2799	3273	1			241
								3079	9									
04	165240	X	47668	-0-		-117572	-0-	872	1	40034	3	N	6147	5881	1			507
								6762	9									
05	170748	X	59399	-0-		-111349	-0-	1228	1	49303	3	N	6567	6764	1			310
								1644	4	7224	9							
06	165240	X	29796	-0-		-135444	-0-	1311	1	24370	3	N	2821	3017	1			114
								1012	4	3103	9							
07	170748	X	34813	-0-		-135935	-0-	1226	1	29242	3	N	3072	3000	1			186
								966	4	3379	9							
08	59396	X	37655	-0-		-21741	-0-	1852	1	30620	3	N	2561	2351	1			396
								2366	4	2817	9							
09	57480	X	37959	-0-		-19521	-0-	1759	1	31670	3	N	2624	2735	1			285
								1644	4	2886	9							
10	59396	X	8321	-0-		-51075	-0-	104	1	1409	3	N	80	5	1			360
								6720	4	88	9							
11	36450	X	23607	-0-		-12843	-0-	1495	1	19058	3	N	2619	2536	1			443
								173	4	2881	9							
12	39215	X	19348	-0-		-19867	-0-	1315	1	14856	3	N	1777	1167	1			1053
								1222	4	1955	9							

TOTAL GAS PROD: 572,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,568

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 24WB RRCID -> 286787 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9815 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		24826	-0-	24826	24826	811	1	21111	3	N	2640	2487	1			153
							2904	9									
02	0		246890	-0-	246890	271716	7162	1	210840	3	N	19527	19207	1			473
							7408	4	21480	9							
03	587672	X	315956	-0-	-271716	-0-	9681	1	260504	3	N	17447	17496	1			424
							26579	4	19192	9							
04	325080	X	270634	-0-	-54446	-0-	3549	1	162950	3	N	10385	10736	1			73
							92711	4	11424	9							
05	335916	X	26415	-0-	-309501	-0-	601	1	24138	3	N	1101	1066	1			108
							465	4	1211	9							
06	325080	X	43635	-0-	-281445	-0-	1730	1	32152	3	N	3943	3985	1			66
							5416	4	4337	9							
07	335916	X	134768	-0-	-201148	-0-	4431	1	105693	3	N	7055	7002	1			119
							16883	4	7761	9							
08	145536	X	145536	-0-	-0-	-0-	7217	1	119333	3	N	8000	7959	1			160
							10186	4	8800	9							
09	270630	X	137336	-0-	-133294	-0-	6640	1	119569	3	N	6277	6403	1			34
							4222	4	6905	9							
10	134757	X	100229	-0-	-34528	-0-	6206	1	84060	3	N	8615	8288	1			361
							486	4	9477	9							
11	140850	X	127676	-0-	-13174	-0-	8625	1	109949	3	N	8060	7642	1			779
							236	4	8866	9							
12	145545	X	135436	-0-	-10109	-0-	10076	1	113841	3	N	6731	659	0	6624	1	227
							4115	4	7404	9							

TOTAL GAS PROD: 1,709,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 99,781

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	0		250176	-0-	250176	266001	7773	1	202355	3	N	32833	34022	1			681
							3932	4	36116	9							
02	0		208592	-0-	208592	474593	5629	1	165709	3	N	25189	25247	1			623
							9546	4	27708	9							
03	681960	X	207367	-0-	-474593	-0-	6598	1	177552	3	N	20800	20983	1			440
							337	4	22880	9							
04	308370	X	150468	-0-	-157902	-0-	2803	1	128687	3	N	17253	16820	1			873
							18978	9									
05	318649	X	146855	-0-	-171794	-0-	3168	1	127170	3	N	15015	14852	1			1036
							16517	9									
06	308370	X	70560	-0-	-237810	-0-	3187	1	59239	3	N	5829	6073	1			792
							1722	4	6412	9							
07	318649	X	105047	-0-	-213602	-0-	3386	1	80778	3	N	8196	7980	1			1008
							11867	4	9016	9							
08	318649	X	120403	-0-	-198246	-0-	5224	1	86378	3	N	7961	8360	1			609
							20044	4	8757	9							
09	150480	X	98534	-0-	-51946	-0-	4010	1	72206	3	N	8270	8220	1			659
							13221	4	9097	9							
10	146847	X	64541	-0-	-82306	-0-	3502	1	47435	3	N	8164	8366	1			457
							4624	4	8980	9							
11	116520	X	79135	-0-	-37385	-0-	5027	1	64081	3	N	7204	6581	1			1080
							2103	4	7924	9							
12	120404	X	75666	-0-	-44738	-0-	5248	1	59297	3	N	6796	6436	1			1440
							3645	4	7476	9							

TOTAL GAS PROD: 1,577,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 163,510

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 28WB RRCID -> 287107 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10169 - 20277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	42260	X	16440	-0-	-25820	-0-	515	1	13848	3	N	1805	730	1		1075
							91	4	1986	9						
04	316950	X	224296	-0-	-92654	-0-	4355	1	199978	3	N	17040	16783	1		1332
							1219	4	18744	9						
05	327515	X	270710	-0-	-56805	-0-	6107	1	245152	3	N	17515	16843	1		2004
							184	4	19267	9						
06	316950	X	241974	-0-	-74976	-0-	11511	1	213970	3	N	13058	13782	1		1280
							2129	4	14364	9						
07	327515	X	256255	-0-	-71260	-0-	9519	1	227090	3	N	15752	15842	1		1190
							2319	4	17327	9						
08	327515	X	282378	-0-	-45137	-0-	11891	1	196631	3	N	14652	14849	1		993
							57739	4	16117	9						
09	372431	X	372431	-0-	-0-	-0-	9833	1	177071	3	N	13025	12919	1		1099
							171199	4	14328	9						
10	361632	X	361632	-0-	-0-	-0-	9351	1	126657	3	N	11658	11446	1		1311
							212800	4	12824	9						
11	273270	X	230101	-0-	-43169	-0-	13929	1	177555	3	N	10883	10160	1		2034
							26646	4	11971	9						
12	327515	X	223770	-0-	-103745	-0-	16142	1	182369	3	N	10090	10822	1		1302
							14160	4	11099	9						

TOTAL GAS PROD: 2,479,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 125,478

WISE WEST STATE WELL #: 1803H RRCID -> 287114 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 8600 PERF.12502 - 17449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	56414					N	-0-				42
02	SHUT IN		6953	-0-	6953	63367	314	1	6639	3	N	-0-				42
03	SHUT IN		29484	-0-	29484	92851	1584	1	27297	3	N	548	559	1		31
							603	9								
04	SHUT IN		7441	-0-	7441	100292	429	1	6145	3	N	144	159	1		16
							709	4	158	9						
05	SHUT IN		5887	-0-	5887	106179	295	1	5443	3	N	135	138	1		13
							149	9								
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	106179					N	-0-				13
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	106179					N	-0-				13
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	106179					N	-0-				13
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	106179					N	303	302	1		14
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	106179					N	-0-				14
11	SHUT IN		9	-0-	9	106188	9	4			N	-0-				14
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	106188					N	-0-				14

TOTAL GAS PROD: 49,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,130

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
DUBLIN STATE UNIT WELL #: 8WA RRCID -> 287289 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9919 - 16893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		131099	-0-	131099	131099	1302	1	59778	3	N	10162	9358	1	804
							58841	4	11178	9					
05	0		164034	-0-	164034	295133	3129	1	125617	3	N	16035	16337	1	502
							17649	4	17639	9					
06	420534	X	125401	-0-	-295133	-0-	5576	1	103654	3	N	13177	13205	1	474
							1676	4	14495	9					
07	170159	X	143099	-0-	-27060	-0-	4131	1	98540	3	N	11972	12007	1	439
							27259	4	13169	9					
08	170159	X	96910	-0-	-73249	-0-	4829	1	79852	3	N	10338	10308	1	469
							857	4	11372	9					
09	164670	X	51007	-0-	-113663	-0-	2327	1	41906	3	N	6031	6283	1	217
							140	4	6634	9					
10	170159	X	17284	-0-	-152875	-0-	141	1	1907	3	N	-0-	94	1	123
							15236	4							
11	164670	X	53343	-0-	-111327	-0-	3151	1	40162	3	N	4761	4212	1	672
							4793	4	5237	9					
12	143096	X	58754	-0-	-84342	-0-	3953	1	44660	3	N	4703	5070	1	305
							4968	4	5173	9					

TOTAL GAS PROD: 840,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 77,179

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	EOM BALANCE
04	0		97190	-0-	97190	97190	892	1	40949	3	N	7503	6900	1	603
							47096	4	8253	9					
05	0		147060	-0-	147060	244250	2489	1	99904	3	N	13653	13838	1	418
							29649	4	15018	9					
06	363779	X	119529	-0-	-244250	-0-	4684	1	87065	3	N	12680	12645	1	453
							13832	4	13948	9					
07	142941	X	69256	-0-	-73685	-0-	2206	1	52630	3	N	5284	5318	1	419
							8608	4	5812	9					
08	142941	X	50620	-0-	-92321	-0-	2340	1	38689	3	N	5007	5191	1	235
							4083	4	5508	9					
09	138330	X	64935	-0-	-73395	-0-	2626	1	47289	3	N	4732	4803	1	164
							9815	4	5205	9					
10	142941	X	29732	-0-	-113209	-0-	1715	1	23223	3	N	3886	3818	1	232
							519	4	4275	9					
11	138330	X	14655	-0-	-123675	-0-	848	1	10808	3	N	877	928	1	181
							2034	4	965	9					
12	69254	X	58230	-0-	-11024	-0-	3968	1	44836	3	N	4053	3976	1	258
							4968	4	4458	9					

TOTAL GAS PROD: 651,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,675

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
DUBLIN STATE UNIT WELL #: 28WB RRCID -> 287636 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9967 - 17049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		107032	-0-	107032	107032	1883	1	86480	3	N	9430	8693	1			737
							8296	4	10373	9							
05	0		231126	-0-	231126	338158	5165	1	207324	3	N	14300	14594	1			443
							2907	4	15730	9							
06	550468	X	212310	-0-	-338158	-0-	10031	1	186450	3	N	12190	12203	1			430
							2420	4	13409	9							
07	278659	X	215236	-0-	-63423	-0-	6764	1	161365	3	N	10661	10693	1			398
							35380	4	11727	9							
08	278659	X	164960	-0-	-113699	-0-	8518	1	140844	3	N	10536	10466	1			468
							4008	4	11590	9							
09	269670	X	136869	-0-	-132801	-0-	6677	1	120243	3	N	7964	8155	1			277
							1189	4	8760	9							
10	278659	X	114021	-0-	-164638	-0-	6646	1	90009	3	N	7675	7642	1			310
							8923	4	8443	9							
11	269670	X	157882	-0-	-111788	-0-	10695	1	136333	3	N	8610	7704	1			1216
							1383	4	9471	9							
12	278659	X	151784	-0-	-126875	-0-	11300	1	127664	3	N	7067	7838	1			445
							5046	4	7774	9							

TOTAL GAS PROD: 1,491,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 88,433

LEE CALDWELL STATE UNIT WELL #: 4WA RRCID -> 287846 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 9265 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
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		3776	-0-	3776	3776	246	1	3335	3	N	161					161
							18	4	177	9							
*11	SHUT IN		106408	-0-	106408	110184	6579	1	83862	3	N	7486	6780	1			867
							7732	4	8235	9							
12	SHUT IN		95313	-0-	95313	205497	6917	1	78151	3	N	8434	7973	1			1328
							968	4	9277	9							

TOTAL GAS PROD: 205,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,081

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		26201	-0-	26201	26201	552	1	22176	3	N	3157	2856	1			301
							3473	9									
06	0		181328	-0-	181328	207529	6068	1	112790	3	N	14475	14532	1			244
							46547	4	15923	9							
07	0		133440	-0-	133440	340969	4060	1	96847	3	N	13087	12890	1			441
							18137	4	14396	9							
*08	0	W	113982	-0-	113982	454951	5206	1	86082	3	N	10524	10749	1			216
							11118	4	11576	9							
*09	0	W	75587	-0-	75587	530538	3307	1	59543	3	N	7923	8096	1			43
							4022	4	8715	9							
*10	0	W	2048	-0-	2048	532586	139	1	1885	3	N	-0-	21	1			22
							24	4									
*11	0	W	18124	-0-	18124	550710	1176	1	14995	3	N	1774	1586	1			210
							2	4	1951	9							
*12	0	W	74886	-0-	74886	625596	5057	1	57137	3	N	7899	742	0	7111	1	256
							4003	4	8689	9							

TOTAL GAS PROD: 625,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,839

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		61732	-0-		61732	61732	635	1	25487	3	N	2981	2691	1			290
								32331	4	3279	9							
06	0		181412	-0-		181412	243144	7017	1	130431	3	N	11971	12060	1			201
								30796	4	13168	9							
07	0		165505	-0-		165505	408649	5391	1	128593	3	N	13093	12931	1			363
								17119	4	14402	9							
*08	0	W	131707	-0-		131707	540356	6352	1	105035	3	N	9360	9532	1			191
								10024	4	10296	9							
*09	0	W	117929	-0-		117929	658285	5590	1	100666	3	N	6831	6985	1			37
								4159	4	7514	9							
*10	0	W	85292	-0-		85292	743577	5264	1	71294	3	N	7592	7322	1			307
								383	4	8351	9							
*11	0	W	101390	-0-		101390	844967	6962	1	88748	3	N	5078	4897	1			488
								94	4	5586	9							
12	0	W	154172	-0-		154172	999139	11444	1	129298	3	N	8570	798	0	7983	1	277
								4003	4	9427	9							

TOTAL GAS PROD: 999,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 65,476

ORANGE CRUSH UNIT WELL #: 928WB RRCID -> 287906 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9922 - 20260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		23619	-0-		23619	23619	411	1	18869	3	Y	2039	1564	1			475
								2096	4	2243	9							
05	0		288190	-0-		288190	311809	6445	1	258717	3	Y	20750	19700	1			1525
								203	4	22825	9							
06	0		323305	-0-		323305	635114	15331	1	284972	3	Y	18397	18279	1			1643
								2765	4	20237	9							
07	0		331530	-0-		331530	966644	10279	1	245222	3	Y	14930	15440	1			1133
								59606	4	16423	9							
*08	1216481	X	249837	-0-		-966644	-0-	11822	1	195480	3	Y	12750	12292	1			1591
								28510	4	14025	9							
09	348930	X	215928	-0-		-133002	-0-	9726	1	175148	3	Y	10841	10691	1			1741
								19129	4	11925	9							
10	360561	X	149523	-0-		-211038	-0-	9444	1	127916	3	Y	10231	10142	1			1830
								909	4	11254	9							
11	348930	X	146441	-0-		-202489	-0-	10085	1	128562	3	Y	5637	5266	1			2201
								1593	4	6201	9							
12	360561	X	171778	-0-		-188783	-0-	12875	1	145463	3	Y	5504	6727	1			978
								7386	4	6054	9							

TOTAL GAS PROD: 1,900,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 101,079

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 714WA RRCID -> 287993 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 8484 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
04	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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		53056	-0-		53056	53056	2609	1	37077	3	N	3430	2858	1			572
								9597	4	3773	9							

TOTAL GAS PROD: 53,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,430

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC 036555
STATE CLARK 38-47 WELL #: 1H RRCID -> 283604 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 9978 PERF.10399 - 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	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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2018 - PLUGGED 12/07/18

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

STATE DAGGER 37-48 WELL #: 1H RRCID -> 283730 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10516 - 18090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2018 - PLUGGED 11/30/18

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

STATE GATEWAY 37-48 WELL #: 3H RRCID -> 283734 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 9817 PERF.10577 - 16970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					417
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					417
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					417
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					417
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					417

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2018 - P/A 12/04/2018

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

BPX OPERATING COMPANY 085408
DELA STATE 58-T2-48 WELL #: 1H RRCID -> 267104 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10536 - 14635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13172	-0-	-1367	-0-	9495	3	3427	4	N	227	370	1			192
							250	9									
02	14800	X	14800	-0-	-0-	-0-	14036	3	148	4	N	560	527	1			225
							616	9									
03	16093	X	16093	-0-	-0-	-0-	15293	3	180	4	N	564	567	1			222
							620	9									
04	12750	X	12003	-0-	-747	-0-	11426	3	184	4	N	357	377	1			202
							393	9									
05	16399	X	5731	-0-	-10668	-0-	5205	3	181	4	N	314	379	1			137
							345	9									
06	15870	X	4389	-0-	-11481	-0-	3148	3	611	4	N	573	577	1			133
							630	9									
07	16399	X	8322	-0-	-8077	-0-	7092	3	514	4	N	651	564	1			220
							716	9									
*08	81507	X	81507	-0-	-0-	-0-	80654	3	853	9	N	775	738	1	5	8	252
*09	12295	X	12295	-0-	-0-	-0-	11810	3	485	9	N	441	376	1			317
*10	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	9834	3	338	9	N	307	382	1			242
*11	16200	X	6961	-0-	-9239	-0-	6586	3	375	9	N	341	380	1			203
12	16740	X	5270	-0-	-11470	-0-	4768	3	502	9	N	456	378	1			281

TOTAL GAS PROD: 190,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,566

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BETTYE HANSARD STATE 45-3 WELL #: 1H RRCID -> 270785 COMPL. DATE 02/11/2012 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 1 RRCID -> 272717 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9279 - 16040

01	28303	X	4935	-0-	-23368	-0-	837	1	3003	3	N	905	740	1			466
							99	4	996	9							
02	25564	X	10900	-0-	-14664	-0-	1581	1	7245	3	N	1322	1687	1			101
							620	4	1454	9							
03	17639	X	-0-	-0-	-17639	-0-					N	93					194
04	17070	X	17	-0-	-17053	-0-	17	4			N	-0-					194
05	54554	X	54554	-0-	-0-	-0-	1395	1	5069	3	N	42028	41902	1			320
							1859	4	46231	9							
06	41454	X	41454	-0-	-0-	-0-	2790	1	1952	3	N	31843	31748	1			415
							1685	4	35027	9							
07	12059	X	10198	-0-	-1861	-0-	2883	1	347	3	N	4217	3795	1			837
							2329	4	4639	9							
*08	91448	X	91448	-0-	-0-	-0-	54774	3	36674	9	N	33340	33159	1	87	8	931
*09	32704	X	32704	-0-	-0-	-0-	4098	3	28606	9	N	26005	26664	1			272
*10	30240	X	30240	-0-	-0-	-0-	3870	3	26370	9	N	23973	24058	1			187
*11	28919	X	28919	-0-	-0-	-0-	1349	3	27570	9	N	25064	25068	1			183
12	28489	X	-0-	-0-	-28489	-0-					N	17276	17040	1			419

TOTAL GAS PROD: 305,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 206,066

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HUDSON 0-66X67 WELL #: 1H RRCID -> 278213 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 9753 - 17941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41354	X	22344	-0-	-19010	-0-	3552	1	11923	3	N	2690	3090	1			81
							3910	4	2959	9							
02	37352	X	1884	-0-	-35468	-0-	1628	1	75	3	N	29					110
							149	4	32	9							
03	40021	X	38588	-0-	-1433	-0-	3552	1	18184	3	N	5054	4635	1			529
							11293	4	5559	9							
04	45917	X	45917	-0-	-0-	-0-	4440	1	33723	3	N	5923	5970	1			482
							1239	4	6515	9							
05	33006	X	33006	-0-	-0-	-0-	4292	1	24745	3	N	3442	3506	1			418
							183	4	3786	9							
06	37350	X	25269	-0-	-12081	-0-	4440	1	14964	3	N	3455	3162	1			711
							2064	4	3801	9							
07	42160	X	38119	-0-	-4041	-0-	4588	1	28885	3	N	3857	4252	1			316
							403	4	4243	9							
*08	86756	X	86756	-0-	-0-	-0-	80654	3	6102	9	N	5547	5208	1	4	8	651
*09	40800	X	32313	-0-	-8487	-0-	28608	3	3705	9	N	3368	3876	1			143
*10	38157	X	38157	-0-	-0-	-0-	32829	3	5328	9	N	4844	4658	1			329
*11	40800	X	23260	-0-	-17540	-0-	20327	3	2933	9	N	2666	2643	1			352
12	42160	X	20509	-0-	-21651	-0-	17810	3	2699	9	N	2454	2782	1			24

TOTAL GAS PROD: 406,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,329

STATE CRIMM 0-65X67 WELL #: 1H RRCID -> 282025 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9716 - 18279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49662	X	47059	-0-	-2603	-0-	2303	1	29660	3	N	5705	6043	1			434
							8820	4	6276	9							
02	42588	X	41209	-0-	-1379	-0-	2010	1	30312	3	N	5514	5545	1			403
							2822	4	6065	9							
03	46591	X	46591	-0-	-0-	-0-	2429	1	34212	3	N	6568	6786	1			185
							2725	4	7225	9							
04	45540	X	40540	-0-	-5000	-0-	2071	1	24990	3	N	5769	5728	1			226
							7133	4	6346	9							
05	47058	X	36193	-0-	-10865	-0-	1961	1	23809	3	N	4806	4889	1			143
							5136	4	5287	9							
06	45540	X	19538	-0-	-26002	-0-	1027	1	12279	3	N	3612	3396	1			359
							2259	4	3973	9							
07	46593	X	40930	-0-	-5663	-0-	2177	1	28076	3	N	5328	5461	1			226
							4816	4	5861	9							
*08	95025	X	95025	-0-	-0-	-0-	2089	1	80654	3	N	4472	4286	1	9	8	403
							7363	4	4919	9							
*09	40530	X	35349	-0-	-5181	-0-	2074	1	21285	3	N	4397	4506	1			294
							7153	4	4837	9							
*10	40920	X	34601	-0-	-6319	-0-	2081	1	18754	3	N	4762	4715	1			341
							8528	4	5238	9							
11	53850	X	12838	-0-	-41012	-0-	1397	1	5870	3	N	1656	1872	1			125
							3749	4	1822	9							
12	55645	X	37331	-0-	-18314	-0-	4299	1	25627	3	N	4918	4492	1			551
							1995	4	5410	9							

TOTAL GAS PROD: 487,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,507

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1150	-0-	-50806	-0-	124	1	419	3	Y	36	41	1			263
							567	4	40	9							
02	46928	X	11514	-0-	-35414	-0-	1178	1	8588	3	Y	248	247	1			264
							1475	4	273	9							
03	54357	X	54357	-0-	-0-	-0-	1394	1	42957	3	Y	4513	4433	1			344
							5042	4	4964	9							
04	75622	X	75622	-0-	-0-	-0-	1216	1	37498	3	Y	7114	7125	1			333
							29083	4	7825	9							
05	100714	X	100714	-0-	-0-	-0-	1252	1	77177	3	Y	6518	6148	1			703
							15115	4	7170	9							
06	99646	X	99646	-0-	-0-	-0-	1165	1	74003	3	Y	7182	7415	1			470
							16578	4	7900	9							
07	38687	X	38687	-0-	-0-	-0-	465	1	15589	3	Y	5836	5738	1			568
							16213	4	6420	9							
*08	78151	X	27380	-0-	-50771	-0-	22261	3	5119	9	Y	4654	4827	1	26	8	369
*09	82170	X	51034	-0-	-31136	-0-	43955	3	7079	9	Y	6435	6553	1			251
*10	84909	X	69203	-0-	-15706	-0-	62432	3	6771	9	Y	6155	6314	1			92
*11	83610	X	74797	-0-	-8813	-0-	69417	3	5380	9	Y	4891	4547	1			436
*12	56492	X	56492	-0-	-0-	-0-	51748	3	4744	9	Y	4313	4655	1			94

TOTAL GAS PROD: 660,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,895

HS STATE 113-24X13 WELL #: 1H RRCID -> 282866 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 9086 PERF.11685 - 16691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64883	X	45809	-0-	-19074	-0-	1032	1	37383	3	Y	3377	3569	1			204
							3679	4	3715	9							
02	58604	X	25675	-0-	-32929	-0-	1562	1	20701	3	Y	1026	1081	1			149
							2283	4	1129	9							
03	61882	X	61882	-0-	-0-	-0-	1836	1	51894	3	Y	5574	5110	1			613
							2021	4	6131	9							
04	81072	X	81072	-0-	-0-	-0-	2206	1	73571	3	Y	1660	2133	1			140
							3469	4	1826	9							
05	64883	X	10459	-0-	-54424	-0-	412	1	9036	3	Y	53	153	1			40
							953	4	58	9							
06	17766	X	5807	-0-	-11959	-0-	359	1	4565	3	Y	269	257	1			52
							587	4	296	9							
07	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	661	1	3283	3	Y	18	56	1			14
							2436	4	20	9							
*08	15035	X	13037	-0-	-1998	-0-	13037	3			Y	-0-	10	1	4	8	-0-
*09	14550	X	2612	-0-	-11938	-0-	2612	3			Y	-0-					-0-
*10	10447	X	5788	-0-	-4659	-0-	5788	3			Y	-0-					-0-
*11	12630	X	4683	-0-	-7947	-0-	4683	3			Y	-0-					-0-
12	13051	X	4306	-0-	-8745	-0-	4306	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 267,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,977

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HS STATE 114-13X12 WELL #: 1H RRCID -> 283533 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 8901 - 19042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71830	X	71830	-0-	-0-	-0-	1923	1	69205	3	Y	-0-	1644	1			-0-
							702	4									
02	69128	X	69128	-0-	-0-	-0-	1729	1	65108	3	Y	-0-					-0-
							2291	4									
03	48762	X	48762	-0-	-0-	-0-	724	1	44631	3	Y	2232	1250	1			982
							952	4	2455	9							
04	64546	X	64546	-0-	-0-	-0-	970	1	59625	3	Y	2792	3205	1			569
							880	4	3071	9							
05	36204	X	36204	-0-	-0-	-0-	1014	1	29545	3	Y	2036	1510	1			1095
							3405	4	2240	9							
06	61986	X	61986	-0-	-0-	-0-	1001	1	50788	3	Y	1549	2155	1			489
							8493	4	1704	9							
07	65082	X	65082	-0-	-0-	-0-	961	1	57833	3	Y	742	684	1			547
							5472	4	816	9							
*08	50556	X	50556	-0-	-0-	-0-	698	1	47230	3	Y	224	646	1	3	8	122
							2382	4	246	9							
*09	49915	X	49915	-0-	-0-	-0-	1262	1	47203	3	Y	119	220	1			21
							1319	4	131	9							
*10	48019	X	46153	-0-	-1866	-0-	846	1	41887	3	Y	757	467	1			311
							2587	4	833	9							
*11	58620	X	41397	-0-	-17223	-0-	1166	1	34046	3	Y	241	454	1			98
							5920	4	265	9							
12	60574	X	51550	-0-	-9024	-0-	1444	1	49362	3	Y	236	237	1			97
							484	4	260	9							

TOTAL GAS PROD: 657,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,928

HS STATE 114-24 WELL #: 1H RRCID -> 283884 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8803 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26346	X	26346	-0-	-0-	-0-	592	1	21313	3	Y	3841	3740	1			142
							216	4	4225	9							
02	21345	X	21345	-0-	-0-	-0-	450	1	16944	3	Y	3050	2373	1			819
							596	4	3355	9							
03	16658	X	16658	-0-	-0-	-0-	260	1	16028	3	Y	25	833	1			11
							342	4	28	9							
04	22162	X	22162	-0-	-0-	-0-	350	1	21495	3	Y	-0-	11	1			-0-
							317	4									
05	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	344	1	10044	3	Y	3	1	1			2
							1158	4	3	9							
06	13442	X	13442	-0-	-0-	-0-	191	1	9691	3	Y	1764	1209	1			557
							1620	4	1940	9							
07	15446	X	15446	-0-	-0-	-0-	220	1	13215	3	Y	692	739	1			510
							1250	4	761	9							
*08	22909	X	17944	-0-	-4965	-0-	197	1	14850	3	Y	1945	1374	1	25	8	1056
							757	4	2140	9							
*09	22170	X	21582	-0-	-588	-0-	448	1	17796	3	Y	2610	3207	1			459
							467	4	2871	9							
*10	15438	X	14578	-0-	-860	-0-	248	1	12061	3	Y	1664	1440	1			683
							439	4	1830	9							
*11	17730	X	16823	-0-	-907	-0-	405	1	12216	3	Y	2016	1882	1			817
							1984	4	2218	9							
*12	25391	X	25391	-0-	-0-	-0-	616	1	21571	3	Y	2716	2417	1			1116
							216	4	2988	9							

TOTAL GAS PROD: 223,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,326

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HS STATE 113-16 WELL #: W108H RRCID -> 285075 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9261 - 14021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98563	X	98563	-0-	-0-	-0-	1877	1	80078	3	Y	10245	10635	1			353
							5338	4	11270	9							
02	84028	X	4391	-0-	-79637	-0-	1000	1	1894	3	Y	905	1176	1			82
							501	4	996	9							
03	93031	X	77767	-0-	-15264	-0-	1944	1	61524	3	Y	6471	5864	1			689
							7181	4	7118	9							
04	78492	X	78492	-0-	-0-	-0-	1223	1	58105	3	Y	8569	8783	1			475
							9738	4	9426	9							
05	93031	X	67834	-0-	-25197	-0-	904	1	44817	3	Y	5236	5154	1			557
							16353	4	5760	9							
06	90801	X	90801	-0-	-0-	-0-	1115	1	48360	3	Y	11398	11304	1			651
							28788	4	12538	9							
07	81076	X	81076	-0-	-0-	-0-	2020	1	60117	3	Y	3463	4114	1			-0-
							15130	4	3809	9							
*08	142734	X	142734	-0-	-0-	-0-	133714	3	9020	9	Y	8200	6355	1	501	8	1344
*09	78480	X	70370	-0-	-8110	-0-	986	1	43322	3	Y	6731	7806	1			269
							18658	4	7404	9							
*10	67828	X	55059	-0-	-12769	-0-	798	1	34410	3	Y	5693	5761	1			201
							13589	4	6262	9							
*11	90030	X	44197	-0-	-45833	-0-	753	1	34934	3	Y	4773	4798	1			176
							3260	4	5250	9							
12	93031	X	41469	-0-	-51562	-0-	720	1	34009	3	Y	3908	3874	1			210
							2441	4	4299	9							

TOTAL GAS PROD: 852,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 75,592

HS STATE 113-9 WELL #: W108H RRCID -> 285128 COMPL. DATE 08/25/2018 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9214 - 13974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107260	X	71175	-0-	-36085	-0-	1351	1	57856	3	Y	7388	7788	1			254
							3841	4	8127	9							
02	96880	X	24722	-0-	-72158	-0-	2486	1	19097	3	Y	1719	1818	1			155
							1248	4	1891	9							
03	107260	X	38857	-0-	-68403	-0-	1002	1	31513	3	Y	2402	2301	1			256
							3700	4	2642	9							
04	82381	X	82381	-0-	-0-	-0-	1292	1	61344	3	Y	8604	8383	1			477
							10281	4	9464	9							
05	99448	X	50625	-0-	-48823	-0-	659	1	32575	3	Y	4974	4922	1			529
							11920	4	5471	9							
06	72958	X	72958	-0-	-0-	-0-	929	1	40304	3	Y	7030	7158	1			401
							23992	4	7733	9							
07	38843	X	21628	-0-	-17215	-0-	557	1	16576	3	Y	294	695	1			-0-
							4172	4	323	9							
*08	85126	X	22554	-0-	-62572	-0-	18441	3	4113	9	Y	3739	2898	1	228	8	613
*09	116265	X	116265	-0-	-0-	-0-	1794	1	75463	3	Y	6753	7096	1			270
							31580	4	7428	9							
*10	99710	X	99710	-0-	-0-	-0-	1489	1	64464	3	Y	7579	7582	1			267
							25420	4	8337	9							
*11	76388	X	76388	-0-	-0-	-0-	1221	1	61776	3	Y	6716	6735	1			248
							6003	4	7388	9							
12	107260	X	75454	-0-	-31806	-0-	1324	1	60888	3	Y	7931	7752	1			427
							4518	4	8724	9							

TOTAL GAS PROD: 752,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 65,129

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	84940	X	20855	-0-	-64085	-0-	430	1	14967	3	Y	3568	3593	1			159
							1533	4	3925	9							
02	76720	X	158	-0-	-76562	-0-	1	1	1	4	Y	142	282	1			19
							156	9									
03	84940	X	7044	-0-	-77896	-0-	273	1	5498	3	Y	884	811	1			92
							301	4	972	9							
04	11123	X	11123	-0-	-0-	-0-	120	1	3999	3	Y	6195	5978	1			309
							189	4	6815	9							
05	22072	X	8519	-0-	-13553	-0-	316	1	6910	3	Y	511	643	1			177
							731	4	562	9							
06	20190	X	1567	-0-	-18623	-0-	68	1	869	3	Y	471	562	1			86
							112	4	518	9							
07	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	670	1	3328	3	Y	863	821	1			128
							2469	4	949	9							
*08	17472	X	17472	-0-	-0-	-0-	17334	3	138	9	Y	125	88	1	63	8	102
*09	23097	X	23097	-0-	-0-	-0-	20530	3	2567	9	Y	2334	1934	1			502
*10	71450	X	71450	-0-	-0-	-0-	58615	3	12835	9	Y	11668	12075	1			95
*11	73809	X	73809	-0-	-0-	-0-	63500	3	10309	9	Y	9372	8810	1			657
*12	82517	X	82517	-0-	-0-	-0-	73808	3	8709	9	Y	7917	8155	1			419

TOTAL GAS PROD: 325,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,050

CAPITAN ENERGY, INCORPORATED 130061
DALE STATE WELL #: 1 RRCID -> 266036 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9900 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5274	-0-	-988	-0-	173	1	4997	2	N	68	192	1			994
							29	4	75	9							
02	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	146	1	4320	2	N	189	202	1	1	8	980
							115	4	208	9							
03	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	151	1	4898	2	N	812	1162	1	2	8	628
							3	4	893	9							
04	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	127	1	4723	2	N	75					703
							9	4	83	9							
05	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	135	1	4947	2	N	61	183	1	1	8	580
							4	4	67	9							
06	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	149	1	4502	2	N	157					737
							56	4	173	9							
07	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	159	1	4782	2	N	77	193	1			621
							28	4	85	9							
08	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	158	1	4846	2	N	85					706
							94	9									
09	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	151	1	4702	2	N	164	177	1			693
							180	9									
10	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	153	1	4791	2	N	182	177	1			698
							200	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					698
*12	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	141	1	4625	2	N	61					814
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 56,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,931

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
GEORGETTE STATE WELL #: 1H RRCID -> 271651 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9779 - 12698

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

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

W A STATE WELL #: 1H RRCID -> 271821 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10303 - 13984

01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	115	197	1			787
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	167	189	1			765
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	763	779	1			749
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	222	396	1			575
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	162	192	1			545
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	335	189	1			691
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	193	1			543
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	243	190	1			596
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	155	177	1			574
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	223	200	1			597
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					597
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					636

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2,452

W A STATE WELL #: 2H RRCID -> 276149 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8827 - 14864

01	70723	X	70723	-0-	-0-	-0-	2170	1	43004	2	N	2737	2504	0	3	8	1113
							166	4	22372	5							
02	60760	X	52889	-0-	-7871	-0-	1898	1	36077	2	N	2404	2722	0	3	8	792
							1939	4	10331	5							
03	67270	X	48615	-0-	-18655	-0-	1967	1	41830	2	N	3104	2819	0	25	8	1052
							1404	4	3414	9							
04	65100	X	39155	-0-	-25945	-0-	1555	1	33296	2	N	2940	2925	0			1067
							1070	4	3234	9							
05	67270	X	42208	-0-	-25062	-0-	1713	1	37972	2	N	2215	2316	0	4	8	962
							86	4	2437	9							
06	65100	X	39715	-0-	-25385	-0-	1864	1	35818	2	N	1557	1435	0			1084
							320	4	1713	9							
07	58559	X	41056	-0-	-17503	-0-	1894	1	36557	2	N	2056	2135	0			1005
							343	4	2262	9							
08	48236	X	41874	-0-	-6362	-0-	1893	1	37022	2	N	2343	2374	0			974
							102	4	280	5							
09	40860	X	39508	-0-	-1352	-0-	1763	1	35448	2	N	2053	1983	0			1044
							39	4	2258	9							
10	42222	X	38317	-0-	-3905	-0-	1738	1	33870	2	N	2023	1879	0			1188
							65	4	419	5							
11	40530	X	NO RPT	-0-	-40530	-0-					N	NO RPT					1188
12	41881	X	38702	-0-	-3179	-0-	777	1	25465	2	N	2001	2183	0			1318
							60	4	10199	5							

TOTAL GAS PROD: 492,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,433

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
TYSON FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 276158 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 9612 - 13531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46231	X	46231	-0-	-0-	-0-	1652	1	23177	2	N	3029	3010	0	2	8	39
							832	4	17238	5							
02	39433	X	39433	-0-	-0-	-0-	1645	1	20549	2	N	2503	2345	0	2	8	195
							1968	4	12518	5							
03	38750	X	27583	-0-	-11167	-0-	1650	1	18003	2	N	2653	2599	0	16	8	233
							4155	4	857	5							
04	37500	X	26433	-0-	-11067	-0-	1575	1	20430	2	N	2507	2492	0			248
							745	4	925	5							
05	38750	X	22003	-0-	-16747	-0-	1609	1	14702	2	N	2431	2357	0	2	8	320
							1829	4	1189	5							
06	37500	X	20745	-0-	-16755	-0-	1664	1	16309	2	N	2298	2303	0			315
							215	4	29	5							
*07	38750	X	24462	-0-	-14288	-0-	1686	1	18262	2	N	2187	2289	0			213
							1903	4	205	5							
08	27590	X	23163	-0-	-4427	-0-	1693	1	16374	2	N	2139	1963	0			389
							2661	4	82	5							
09	26430	X	22300	-0-	-4130	-0-	960	1	15844	2	N	2005	2064	0			330
							2172	4	1118	5							
10	24521	X	21650	-0-	-2871	-0-	496	1	14718	2	N	2112	2278	0			164
							2927	4	1186	5							
11	23730	X	NO RPT	-0-	-23730	-0-					N	NO RPT					164
12	24521	X	23219	-0-	-1302	-0-	890	1	12659	2	N	2102	2010	0			182
							4533	4	2825	5							

TOTAL GAS PROD: 297,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,966

SCOTT FEE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276168 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 9230 - 13298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47747	X	47747	-0-	-0-	-0-	874	1	27208	2	N	2967	2811	0	3	8	309
							910	4	15491	5							
02	41142	X	41142	-0-	-0-	-0-	841	1	20864	2	N	2646	2649	0	2	8	304
							352	4	16174	5							
03	30725	X	30725	-0-	-0-	-0-	908	1	25052	2	N	2845	3032	0	19	8	98
							1635	4	3130	9							
04	30232	X	30232	-0-	-0-	-0-	830	1	25673	2	N	2779	2741	0			136
							579	4	93	5							
05	29991	X	29991	-0-	-0-	-0-	884	1	24610	2	N	2613	2547	0	3	8	199
							978	4	645	5							
06	27345	X	27345	-0-	-0-	-0-	911	1	21222	2	N	2583	2668	0			114
							2371	4	2841	9							
*07	23643	X	23643	-0-	-0-	-0-	868	1	17183	2	N	2061	1925	0			250
							2274	4	1051	5							
08	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	1			N	-0-					250
09	128	X	128	-0-	-0-	-0-	3	4	125	5	N	-0-					250
*10	49537	X	49537	-0-	-0-	-0-	148	1	33022	2	N	6370	6305	0			315
							6164	4	3196	5							
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					315
*12	44428	X	44428	-0-	-0-	-0-	226	1	37922	2	N	4988	4998	0			322
							785	4	8	5							

TOTAL GAS PROD: 325,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,852

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	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	10246	4			N	-0-					560
02	21166	X	21166	-0-	-0-	-0-	128	1	16727	2	N	3565	3296	0	3	8	826
							389	4	3922	9							
03	33577	X	33577	-0-	-0-	-0-	897	1	23804	2	N	5325	5426	0	40	8	685
							1932	4	1086	5							
04	30834	X	30834	-0-	-0-	-0-	817	1	23658	2	N	4485	4131	0			1039
							1410	4	15	5							
05	19198	X	19198	-0-	-0-	-0-	775	1	11328	2	N	2744	2905	0	3	8	875
							3956	4	121	5							
06	24130	X	24130	-0-	-0-	-0-	840	1	14581	2	N	3776	3732	0			919
							4352	4	203	5							
*07	26805	X	26805	-0-	-0-	-0-	864	1	16820	2	N	3989	3855	0			1053
							4733	4	4388	9							
08	26010	X	26010	-0-	-0-	-0-	907	1	18439	2	N	3584	3647	0			990
							2191	4	531	5							
09	25107	X	25107	-0-	-0-	-0-	204	1	18195	2	N	3654	3476	0			1168
							2571	4	118	5							
10	25021	X	25021	-0-	-0-	-0-	76	1	16211	2	N	3608	3898	0			878
							4765	4	3969	9							
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					878
*12	27399	X	27399	-0-	-0-	-0-	429	1	14624	2	N	3363	3442	0			714
							6570	4	2077	5							

TOTAL GAS PROD: 269,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,093

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	24501	X	24501	-0-	-0-	-0-	715	1	4727	2	N	3223	3046	0	2	8	1424
							2267	4	13247	5							
02	20296	X	20296	-0-	-0-	-0-	703	1	2714	2	N	2916	2872	0	2	8	1466
							1260	4	12411	5							
03	21932	X	21932	-0-	-0-	-0-	819	1	15152	2	N	3064	3096	0	15	8	1419
							2570	4	21	5							
04	21916	X	21916	-0-	-0-	-0-	773	1	17066	2	N	2858	2717	0			1560
							933	4	3144	9							
05	21428	X	21428	-0-	-0-	-0-	804	1	14929	2	N	2762	2716	0	2	8	1604
							2608	4	49	5							
06	19098	X	19098	-0-	-0-	-0-	829	1	13618	2	N	2593	2690	0			1507
							1509	4	290	5							
*07	22739	X	22739	-0-	-0-	-0-	840	1	14612	2	N	2657	2538	0			1626
							2959	4	1405	5							
08	22020	X	22020	-0-	-0-	-0-	892	1	17165	2	N	2680	2544	0			1762
							878	4	137	5							
09	19691	X	19691	-0-	-0-	-0-	167	1	15525	2	N	2508	2477	0			1793
							1240	4	2759	9							
10	20164	X	20164	-0-	-0-	-0-	53	1	12561	2	N	2517	2450	0			1860
							4153	4	628	5							
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1860
*12	21786	X	21786	-0-	-0-	-0-	106	1	17773	2	N	2560	2595	0			1787
							997	4	94	5							

TOTAL GAS PROD: 235,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,338

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
GEORGETTE STATE WELL #: 2H RRCID -> 277487 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 8630 - 17996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86273	X	78927	-0-	-7346	-0-	3400	1	55063	2	N	2231	2225	0	5	8	238
							410	4	17600	5							
02	78316	X	59786	-0-	-18530	-0-	2992	1	44523	2	N	1934	1814	0	5	8	353
							2106	4	8038	5							
03	86738	X	53784	-0-	-32954	-0-	2978	1	48240	2	N	2020	2136	0	34	8	203
							344	4	2222	9							
04	83940	X	42108	-0-	-41832	-0-	2313	1	32332	2	N	1311	1313	0			201
							1193	4	4828	5							
05	83948	X	6144	-0-	-77804	-0-	1488	1	23	4	N	-0-	20	0			181
							4633	5									
06	76380	X	33034	-0-	-43346	-0-	2427	1	28300	2	N	575	396	0			360
							1110	4	564	5							
07	66185	X	63639	-0-	-2546	-0-	3390	1	57587	2	N	2172	2187	0			345
							273	4	2389	9							
08	62045	X	62045	-0-	-0-	-0-	3333	1	56328	2	N	2088	2163	0			270
							64	4	23	5							
09	60297	X	60297	-0-	-0-	-0-	2669	1	55572	2	N	1865	1781	0			354
							4	4	2052	9							
10	63643	X	59212	-0-	-4431	-0-	1833	1	55492	2	N	1663	1539	0			478
							58	4	1829	9							
11	61590	X	NO RPT	-0-	-61590	-0-					N	NO RPT					478
12	63643	X	57907	-0-	-5736	-0-	1721	1	54146	2	N	1681	1712	0			104
							190	4	1	5							

TOTAL GAS PROD: 576,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,540

DOROTHY STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 277500 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9638 - 13712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50217	X	50217	-0-	-0-	-0-	2519	1	28892	2	N	2390	2143	0	2	8	405
							2339	4	13838	5							
02	46144	X	44696	-0-	-1448	-0-	2177	1	26880	2	N	2180	2254	0	2	8	329
							962	4	12279	5							
03	51088	X	34750	-0-	-16338	-0-	2145	1	28666	2	N	2187	2226	0	17	8	273
							1533	4	2406	9							
04	49440	X	32332	-0-	-17108	-0-	1899	1	26606	2	N	2030	1941	0			362
							1518	4	76	5							
05	50220	X	32986	-0-	-17234	-0-	1943	1	27863	2	N	1925	1981	0	7	8	299
							1062	4	2118	9							
06	48600	X	32774	-0-	-15826	-0-	2090	1	28402	2	N	1903	1863	0			339
							189	4	2093	9							
*07	49476	X	34555	-0-	-14921	-0-	2123	1	29029	2	N	1925	1852	0			412
							1285	4	2118	9							
08	34751	X	31722	-0-	-3029	-0-	2012	1	26972	2	N	1768	1864	0			316
							300	4	493	5							
09	32760	X	31057	-0-	-1703	-0-	3508	1	18434	2	N	1439	1389	0			366
							2393	4	5139	5							
10	34565	X	19701	-0-	-14864	-0-	658	1	5203	2	N	617	766	0			217
							7315	4	5846	5							
11	33450	X	NO RPT	-0-	-33450	-0-					N	NO RPT					217
12	34565	X	32572	-0-	-1993	-0-	1363	1	28908	2	N	1823	1739	0			224
							294	4	2	5							

TOTAL GAS PROD: 377,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,187

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

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	39171	X	39171	-0-	-0-	-0-	2059	1	21937	2	N	1535	1479	0	2	8	599
							210	4	13276	5							
02	31595	X	31595	-0-	-0-	-0-	1904	1	17940	2	N	1322	1364	0	2	8	555
							1111	4	9186	5							
03	27125	X	20790	-0-	-6335	-0-	1140	1	14866	2	N	1124	1153	0	15	8	511
							3127	4	421	5							
04	40080	X	18464	-0-	-21616	-0-	1072	1	15288	2	N	745	716	0			540
							704	4	580	5							
05	41416	X	27791	-0-	-13625	-0-	1367	1	25171	2	N	571	622	0	5	8	484
							209	4	416	5							
06	37920	X	20161	-0-	-17759	-0-	1065	1	11588	2	N	304	167	0			621
							6743	4	431	5							
07	34968	X	26179	-0-	-8789	-0-	1377	1	20931	2	N	1187	1087	0			721
							2292	4	273	5							
08	28452	X	28452	-0-	-0-	-0-	1480	1	24376	2	N	1568	1756	0			533
							808	4	63	5							
09	26880	X	26809	-0-	-71	-0-	874	1	24076	2	N	1586	1631	0			488
							114	4	1745	9							
10	27776	X	24946	-0-	-2830	-0-	720	1	22594	2	N	1375	628	0			1235
							119	4	1513	9							
11	27540	X	NO RPT	-0-	-27540	-0-					N	NO RPT					1235
12	28458	X	22354	-0-	-6104	-0-	796	1	18233	2	N	1270	368	0			2757
							1826	4	102	5							

TOTAL GAS PROD: 286,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,587

KAREN FEE 17 WELL #: 1H RRCID -> 277679 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8739 PERF.10478 - 14965

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	57451	X	57451	-0-	-0-	-0-	3133	1	36354	2	N	1775	1721	0	3	8	234
							496	4	15515	5							
02	50456	X	46762	-0-	-3694	-0-	2889	1	30137	2	N	1474	1437	0	3	8	268
							1975	4	10140	5							
03	45601	X	38131	-0-	-7470	-0-	1726	1	33917	2	N	1361	1456	0	20	8	153
							991	4	1497	9							
04	54900	X	35620	-0-	-19280	-0-	1490	1	30807	2	N	1523	1480	0			196
							1625	4	23	5							
05	56730	X	37612	-0-	-19118	-0-	1607	1	33994	2	N	1352	1375	0	3	8	170
							524	4	1487	9							
06	54900	X	35005	-0-	-19895	-0-	1454	1	23330	2	N	1011	873	0			308
							9109	4	1112	9							
07	51770	X	36093	-0-	-15677	-0-	1645	1	28969	2	N	1692	1621	0			379
							3618	4	1861	9							
08	37727	X	34578	-0-	-3149	-0-	1654	1	29701	2	N	1807	2014	0			172
							1235	4	1988	9							
09	36390	X	32215	-0-	-4175	-0-	935	1	29163	2	N	1819	1584	0			407
							116	4	2001	9							
10	37603	X	31832	-0-	-5771	-0-	906	1	28454	2	N	1691	1646	0			452
							612	4	1860	9							
11	35010	X	NO RPT	-0-	-35010	-0-					N	NO RPT					452
12	36084	X	30935	-0-	-5149	-0-	856	1	28070	2	N	1594	1192	0			1038
							256	4	1753	9							

TOTAL GAS PROD: 416,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,099

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	15500	X	14777	-0-	-723	-0-	302	1	14303	2	N	156	191	1	1	8	596
							172	9									
02	14000	X	12851	-0-	-1149	-0-	268	1	12437	2	N	133	181	1			548
							146	9									
03	15190	X	14028	-0-	-1162	-0-	13884	2	144	9	N	131	393	1			286
04	14700	X	13815	-0-	-885	-0-	13671	2	144	9	N	131	1	8			416
05	15190	X	13976	-0-	-1214	-0-	732	1	13092	2	N	138	173	1	6	8	375
							152	9									
06	14310	X	13156	-0-	-1154	-0-	13023	2	133	9	N	121	180	1			316
07	14291	X	13511	-0-	-780	-0-	339	1	13061	2	N	101	191	1			226
							111	9									
08	14291	X	13914	-0-	-377	-0-	13838	2	76	9	N	69					295
*09	13830	X	-0-	-0-	-13830	-0-					N	75	68	7			302
*10	13981	X	-0-	-0-	-13981	-0-					N	110	8	8			404
11	13470	X	-0-	-0-	-13470	-0-					N	102					506
12	13919	X	-0-	-0-	-13919	-0-					N	113	399	1			220

TOTAL GAS PROD: 110,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,380

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	51988	X	51988	-0-	-0-	-0-	2299	1	36165	2	N	3112	3053	0	3	8	365
							3176	4	6925	5							
02	42917	X	42917	-0-	-0-	-0-	1549	1	27859	2	N	2714	2667	0	2	8	410
							584	4	9940	5							
03	35823	X	35823	-0-	-0-	-0-	1721	1	27044	2	N	2922	2892	0	18	8	422
							3838	4	6	5							
04	32485	X	32485	-0-	-0-	-0-	1269	1	20176	2	N	2637	2533	0			526
							8139	4	2901	9							
05	32884	X	32884	-0-	-0-	-0-	1300	1	21181	2	N	2658	2686	0	3	8	495
							7479	4	2924	9							
06	32978	X	32978	-0-	-0-	-0-	1672	1	26863	2	N	2570	2532	0			533
							1616	4	2827	9							
07	24363	X	24363	-0-	-0-	-0-	1337	1	20059	2	N	2439	2465	0			507
							142	4	142	5							
08	28656	X	28656	-0-	-0-	-0-	1127	1	22918	2	N	2298	2265	0			540
							2030	4	53	5							
09	29558	X	29558	-0-	-0-	-0-	1461	1	23984	2	N	2240	2256	0			524
							1649	4	2464	9							
10	29172	X	29172	-0-	-0-	-0-	1385	1	25092	2	N	2257	2297	0			484
							156	4	56	5							
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					484
*12	26361	X	26361	-0-	-0-	-0-	1120	1	20668	2	N	2107	2126	0			411
							2155	4	100	5							

TOTAL GAS PROD: 367,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,954

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	59678	X	59678	-0-	-0-	-0-	366	1	51789	2	N	6157	6060	0	5	8	632
							750	4	6773	9							
02	45220	X	33962	-0-	-11258	-0-	203	1	26642	2	N	4374	4288	0	3	8	715
							2306	4	4811	9							
03	44764	X	44597	-0-	-167	-0-	310	1	34325	2	N	6024	5967	0	31	8	741
							3336	4	6626	9							
04	57750	X	42494	-0-	-15256	-0-	216	1	32641	2	N	5548	5196	0			1093
							3534	4	6103	9							
05	59675	X	48451	-0-	-11224	-0-	317	1	38679	2	N	5835	5804	0	7	8	1117
							3036	4	6419	9							
06	57750	X	44491	-0-	-13259	-0-	344	1	31779	2	N	5279	5406	0			990
							6561	4	5807	9							
*07	44609	X	1687	-0-	-42922	-0-	13	1	1212	2	N	277	449	0			818
							157	4	305	9							
08	48453	X	19985	-0-	-28468	-0-	139	1	11593	2	N	3472	3128	0			1162
							4434	4	3819	9							
09	64486	X	64486	-0-	-0-	-0-	519	1	48255	2	N	10925	10753	0			1334
							3694	4	12018	9							
10	48453	X	40686	-0-	-7767	-0-	120	1	28800	2	N	6385	6440	0			1279
							4742	4	7024	9							
11	44490	X	NO RPT	-0-	-44490	-0-					N	NO RPT					1279
12	60419	X	35561	-0-	-24858	-0-	1163	1	23043	2	N	5095	5181	0			1000
							5750	4	5605	9							

TOTAL GAS PROD: 436,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,371

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	68231	X	62123	-0-	-6108	-0-	1983	1	57367	2	N	1931	1820	0	3	8	728
							649	4	2124	9							
02	60200	X	53147	-0-	-7053	-0-	1583	1	47083	2	N	1567	1596	0	2	8	697
							2757	4	1724	9							
03	63674	X	57293	-0-	-6381	-0-	1622	1	52870	2	N	1687	1688	0	19	8	677
							945	4	1856	9							
04	61620	X	54098	-0-	-7522	-0-	1319	1	49048	2	N	1567	1491	0			753
							2007	4	1724	9							
05	63302	X	57169	-0-	-6133	-0-	1421	1	52211	2	N	1501	1605	0	3	8	646
							1886	4	1651	9							
06	60120	X	54078	-0-	-6042	-0-	1645	1	49810	2	N	1376	1176	0			846
							1109	4	1514	9							
07	58838	X	54929	-0-	-3909	-0-	1713	1	51228	2	N	1426	1531	0			741
							419	4	1569	9							
08	57164	X	55719	-0-	-1445	-0-	1702	1	52195	2	N	1460	1530	0			671
							216	4	1606	9							
09	60093	X	60093	-0-	-0-	-0-	1807	1	56409	2	N	1505	1403	0			773
							221	4	1656	9							
10	59680	X	59680	-0-	-0-	-0-	1767	1	55500	2	N	1388	1592	0			569
							886	4	1527	9							
11	54090	X	NO RPT	-0-	-54090	-0-					N	NO RPT					569
12	62093	X	56603	-0-	-5490	-0-	1608	1	52711	2	N	1434	1296	0			638
							621	4	86	5							

TOTAL GAS PROD: 624,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,842

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
JESS FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279168 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9594 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59145	X	59145	-0-	-0-	-0-	1283	1	27972	2	N	4980	4860	0	4	8	264
							2505	4	21907	5							
02	49889	X	49889	-0-	-0-	-0-	1215	1	17004	2	N	4090	4188	0	4	8	162
							11015	4	16156	5							
03	35916	X	35916	-0-	-0-	-0-	1283	1	21951	2	N	4196	4214	0	23	8	121
							8066	4	4616	9							
04	57240	X	11696	-0-	-45544	-0-	1063	1	2008	2	N	1129	955	0			295
							2665	4	4718	5							
05	59148	X	42253	-0-	-16895	-0-	1332	1	30161	2	N	4962	4968	0	4	8	285
							4659	4	643	5							
06	57240	X	36168	-0-	-21072	-0-	1370	1	26318	2	N	3990	3944	0			331
							3830	4	261	5							
*07	55242	X	38237	-0-	-17005	-0-	1345	1	24014	2	N	3650	3616	0			365
							4325	4	4538	5							
08	42253	X	32686	-0-	-9567	-0-	1389	1	24817	2	N	3636	3660	0			341
							1925	4	555	5							
09	40890	X	30070	-0-	-10820	-0-	597	1	22973	2	N	3478	3480	0			339
							2491	4	183	5							
*10	42253	X	31284	-0-	-10969	-0-	476	1	22356	2	N	3477	3497	0			319
							4478	4	149	5							
11	37080	X	NO RPT	-0-	-37080	-0-					N	NO RPT					319
12	38316	X	24906	-0-	-13410	-0-	1050	1	18837	2	N	3171	3107	0			247
							1117	4	414	5							

TOTAL GAS PROD: 392,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,759

STATE ALEXANDRA 14-11 WELL #: 1H RRCID -> 279176 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9597 - 16971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	27	-0-	-4592	-0-	20	4	7	9	N	6	6	8			786
02	1288	X	113	-0-	-1175	-0-	14	2	99	9	N	90	87	8			789
03	1426	X	2	-0-	-1424	-0-	2	2			N	-0-					789
04	360	X	35	-0-	-325	-0-	35	2			N	-0-					789
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					789
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					790
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	360	1			430
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					430
*09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	430	7			-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: 177 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
JAMES FEE 6 WELL #: 1H RRCID -> 279288 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9498 - 17874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73718	X	68474	-0-	-5244	-0-	3573	1	56195	2	N	7529	7265	0	5	8	648
							424	4	8282	9							
02	66584	X	60362	-0-	-6222	-0-	2773	1	49844	2	N	6899	6834	0	4	8	709
							156	4	7589	9							
03	73718	X	66511	-0-	-7207	-0-	2737	1	53628	2	N	7766	7688	0	32	8	755
							1603	4	8543	9							
04	80249	X	80249	-0-	-0-	-0-	3064	1	65811	2	N	9242	9094	0			903
							1208	4	10166	9							
05	86162	X	86162	-0-	-0-	-0-	3221	1	71176	2	N	9247	9322	0	6	8	822
							1593	4	10172	9							
06	86060	X	86060	-0-	-0-	-0-	3590	1	72439	2	N	8651	8535	0			938
							515	4	9516	9							
07	79478	X	79478	-0-	-0-	-0-	3350	1	67461	2	N	7787	7460	0			1265
							101	4	8566	9							
08	73718	X	65783	-0-	-7935	-0-	2725	1	55419	2	N	6712	6782	0			1195
							256	4	7383	9							
09	71340	X	55334	-0-	-16006	-0-	2157	1	46108	2	N	5716	5670	0			1241
							781	4	6288	9							
10	73718	X	10322	-0-	-63396	-0-	331	1	6821	2	N	883	836	0			1288
							2199	4	971	9							
11	71340	X	NO RPT	-0-	-71340	-0-					N	NO RPT					1288
*12	90647	X	90647	-0-	-0-	-0-	3551	1	75872	2	N	8437	8294	0			1151
							1943	4	9281	9							

TOTAL GAS PROD: 749,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 78,869

ALICE FEE 34 WELL #: 1H RRCID -> 279309 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9509 - 13937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61480	X	43222	-0-	-18258	-0-	24444	4	13280	5	N	4998	4852	0	6	8	604
							5498	9									
02	41286	X	41286	-0-	-0-	-0-	137	1	18016	2	N	4077	3940	0	5	8	736
							15424	4	3224	5							
03	42092	X	42092	-0-	-0-	-0-	922	1	19711	2	N	4181	4176	0	37	8	704
							16680	4	180	5							
04	47684	X	47684	-0-	-0-	-0-	912	1	28930	2	N	4032	3982	0			754
							11100	4	2307	5							
05	45071	X	45071	-0-	-0-	-0-	960	1	26371	2	N	4021	4111	0	6	8	658
							12298	4	1019	5							
06	43791	X	43791	-0-	-0-	-0-	1044	1	27720	2	N	3900	3844	0			714
							6600	4	4137	5							
*07	39969	X	39969	-0-	-0-	-0-	1020	1	25487	2	N	3720	3552	0			882
							6371	4	2999	5							
08	39807	X	39807	-0-	-0-	-0-	1085	1	28103	2	N	3906	4008	0			780
							6226	4	96	5							
09	36021	X	36021	-0-	-0-	-0-	654	1	26984	2	N	3563	3428	0			915
							4205	4	259	5							
10	40053	X	40053	-0-	-0-	-0-	140	1	28143	2	N	3814	3987	0			742
							6474	4	1101	5							
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					742
*12	39920	X	39920	-0-	-0-	-0-	287	1	27269	2	N	3758	3753	0			649
							7471	4	759	5							

TOTAL GAS PROD: 458,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,970

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	46800	X	46800	-0-	-0-	-0-	848	1	14679	2	N	4791	4550	0	5	8	365
							18346	4	7657	5							
02	45530	X	45530	-0-	-0-	-0-	901	1	20541	2	N	4103	4068	0	4	8	396
							12798	4	6777	5							
03	39215	X	39191	-0-	-24	-0-	891	1	16301	2	N	4175	4230	0	26	8	315
							17406	4	4593	9							
04	45300	X	7514	-0-	-37786	-0-	722	1	335	2	N	952	966	0			301
							5410	4	1047	9							
05	50406	X	35946	-0-	-14460	-0-	920	1	21429	2	N	5463	5315	0	3	8	446
							4816	4	2772	5							
06	52538	X	52538	-0-	-0-	-0-	1159	1	38369	2	N	7602	7634	0			414
							3450	4	1198	5							
*07	50406	X	36089	-0-	-14317	-0-	1003	1	23856	2	N	4883	4819	0			478
							3647	4	2212	5							
08	39184	X	30526	-0-	-8658	-0-	1032	1	23667	2	N	3930	3889	0			519
							1504	4	4323	9							
09	52530	X	31988	-0-	-20542	-0-	721	1	22503	2	N	3270	3199	0			590
							5167	4	3597	9							
10	54281	X	36271	-0-	-18010	-0-	484	1	10809	2	N	3504	3547	0			547
							14896	4	6228	5							
11	52530	X	NO RPT	-0-	-52530	-0-					N	NO RPT					547
12	36177	X	29588	-0-	-6589	-0-	1734	1	23672	2	N	2879	2906	0			345
							578	4	437	5							

TOTAL GAS PROD: 391,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,552

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	16765	X	16765	-0-	-0-	-0-	324	1	770	2	N	3237	3034	0	3	8	356
							12110	4	3561	9							
02	14922	X	14922	-0-	-0-	-0-	293	1	3	2	N	3466	3429	0	4	8	389
							10813	4	3813	9							
03	14573	X	14573	-0-	-0-	-0-	747	1	326	2	N	2699	2920	0	20	8	148
							10531	4	2969	9							
04	24205	X	24205	-0-	-0-	-0-	720	1	19849	4	N	3305	2963	0			490
							3636	9									
05	20942	X	20942	-0-	-0-	-0-	744	1	14235	4	N	2901	3029	0	3	8	359
							2772	5	3191	9							
06	20207	X	20207	-0-	-0-	-0-	862	1	10898	2	N	2823	2847	0			335
							4144	4	1198	5							
*07	14801	X	14801	-0-	-0-	-0-	813	1	6349	2	N	3218	3058	0			495
							1887	4	2212	5							
08	15095	X	15095	-0-	-0-	-0-	868	1	9960	2	N	3201	3329	0			367
							746	4	3521	9							
09	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	543	1	5988	2	N	2949	2730	0			586
							379	4	3244	9							
*10	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	439	1	2397	4	N	1403	1674	0			315
							1543	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					315
*12	21240	X	21240	-0-	-0-	-0-	1270	1	14455	2	N	3169	3294	0			189
							1592	4	437	5							

TOTAL GAS PROD: 177,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,371

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	61287	X	47347	-0-	-13940	-0-	2577	1	40528	2	N	3528	3502	0	3	8	333
							361	4	3881	9							
02	55356	X	40766	-0-	-14590	-0-	1964	1	35311	2	N	3034	2940	0	2	8	425
							154	4	3337	9							
03	50902	X	43742	-0-	-7160	-0-	1889	1	37023	2	N	3272	3337	0	17	8	343
							1231	4	3599	9							
04	47220	X	39963	-0-	-7257	-0-	1559	1	33488	2	N	3017	2874	0			486
							1597	4	3319	9							
05	47647	X	39683	-0-	-7964	-0-	1485	1	32812	2	N	2981	2997	0	3	8	467
							2107	4	3279	9							
06	39392	X	39392	-0-	-0-	-0-	1681	1	33908	2	N	2897	2971	0			393
							616	4	3187	9							
07	40101	X	40101	-0-	-0-	-0-	1738	1	35004	2	N	2863	2714	0			542
							210	4	3149	9							
08	39055	X	39055	-0-	-0-	-0-	1647	1	33489	2	N	2791	2887	0			446
							849	4	3070	9							
09	36857	X	36857	-0-	-0-	-0-	1449	1	30972	2	N	2641	2492	0			595
							1531	4	2905	9							
10	35680	X	35680	-0-	-0-	-0-	1508	1	31043	2	N	2543	2756	0			382
							332	4	2797	9							
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					382
*12	38435	X	38435	-0-	-0-	-0-	1543	1	32970	2	N	2476	2524	0			357
							1198	4	2724	9							

TOTAL GAS PROD: 441,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,043

H.M. PHILLIPS STATE SEC 9-4 WELL #: 94H RRCID -> 279733 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8925 - 15484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16492	X	8790	-0-	-7702	-0-	179	1	8445	2	N	151	6	8			514
							166	9									
02	12852	X	7163	-0-	-5689	-0-	151	1	6992	2	N	18	171	1			361
							20	9									
03	15686	X	5672	-0-	-10014	-0-	5593	2	79	9	N	72					433
04	15180	X	9749	-0-	-5431	-0-	9474	2	275	9	N	250	189	1	8	8	486
05	15686	X	3082	-0-	-12604	-0-	147	1	2627	2	N	280	52	8			714
							308	9									
06	8520	X	454	-0-	-8066	-0-	344	2	110	9	N	100	531	1			283
07	10075	X	-0-	-0-	-10075	-0-					N	-0-					283
08	10075	X	-0-	-0-	-10075	-0-					N	-0-	192	1			91
*09	9750	X	-0-	-0-	-9750	-0-					N	-0-	91	7			-0-
*10	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 871

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
STATE MIKE 3 WELL #: 1H RRCID -> 279777 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9574 - 13998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61085	X	61085	-0-	-0-	-0-	2000	1	47886	2	N	2995	2647	0	3	8	729
							233	4	7671	5							
02	54712	X	54523	-0-	-189	-0-	1711	1	40657	2	N	2520	2482	0	3	8	764
							4209	4	5174	5							
03	60574	X	56278	-0-	-4296	-0-	1708	1	44399	2	N	2673	2749	0	21	8	667
							7231	4	2940	9							
04	58620	X	40848	-0-	-17772	-0-	1225	1	33234	2	N	2464	2383	0			748
							3679	4	2710	9							
05	60574	X	43629	-0-	-16945	-0-	1415	1	39431	2	N	2461	2498	0	3	8	708
							76	4	2707	9							
06	58620	X	42556	-0-	-16064	-0-	1584	1	37610	2	N	2511	2447	0			772
							600	4	2762	9							
07	60357	X	42889	-0-	-17468	-0-	1566	1	37657	2	N	2871	2832	0			811
							508	4	3158	9							
08	56420	X	41325	-0-	-15095	-0-	1202	1	36875	2	N	2889	2870	0			830
							70	4	3178	9							
09	42570	X	39853	-0-	-2717	-0-	1572	1	35508	2	N	2513	2364	0			979
							9	4	2764	9							
10	43989	X	31758	-0-	-12231	-0-	901	1	26745	2	N	1781	2077	0			683
							1885	4	268	5							
11	42570	X	NO RPT	-0-	-42570	-0-					N	NO RPT					683
12	42904	X	31899	-0-	-11005	-0-	821	1	23465	2	N	1730	1775	0			582
							3080	4	2630	5							

TOTAL GAS PROD: 486,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,408

STATE MATTIE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279784 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9146 PERF. 9565 - 13994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50530	X	44806	-0-	-5724	-0-	1467	1	32499	2	N	2688	2524	0	3	8	821
							212	4	7671	5							
02	35420	X	35420	-0-	-0-	-0-	1211	1	25818	2	N	2346	2445	0	3	8	719
							636	4	5174	5							
03	28194	X	28194	-0-	-0-	-0-	1079	1	23980	2	N	2573	2482	0	20	8	790
							305	4	2830	9							
04	38461	X	38461	-0-	-0-	-0-	1236	1	33611	2	N	2345	2331	0			804
							1034	4	2580	9							
05	40730	X	40730	-0-	-0-	-0-	1340	1	36712	2	N	2395	2423	0	3	8	773
							43	4	2635	9							
06	36473	X	36473	-0-	-0-	-0-	1412	1	32411	2	N	2205	2429	0			549
							224	4	2426	9							
07	39149	X	39149	-0-	-0-	-0-	1465	1	34587	2	N	2594	2327	0			816
							244	4	2853	9							
08	37304	X	37304	-0-	-0-	-0-	1417	1	32955	2	N	2634	2961	0			489
							35	4	2897	9							
09	33415	X	33415	-0-	-0-	-0-	966	1	30140	2	N	2099	1536	0			1052
							2309	9									
10	33334	X	33334	-0-	-0-	-0-	965	1	30315	2	N	1819	2292	0			579
							53	4	2001	9							
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					579
*12	25743	X	25743	-0-	-0-	-0-	767	1	21670	2	N	1249	1267	0			574
							1932	4	1374	9							

TOTAL GAS PROD: 393,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,947

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279787 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9783 - 17997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71561	X	71561	-0-	-0-	-0-	3632	1	51764	2	N	7517	7282	0	5	8	740
							971	4	6925	5							
02	59279	X	59279	-0-	-0-	-0-	3056	1	48829	2	N	6316	6137	0	2	8	917
							446	4	6948	9							
03	67499	X	67499	-0-	-0-	-0-	2999	1	52085	2	N	6963	7007	0	10	8	863
							4756	4	7659	9							
04	78646	X	78646	-0-	-0-	-0-	3353	1	64937	2	N	8092	7958	0			997
							1455	4	8901	9							
05	85171	X	85171	-0-	-0-	-0-	3511	1	70030	2	N	8598	8635	0	2	8	958
							2172	4	9458	9							
06	79181	X	79181	-0-	-0-	-0-	3638	1	66529	2	N	7769	7785	0			942
							468	4	8546	9							
07	79658	X	79658	-0-	-0-	-0-	3696	1	67570	2	N	7565	7348	0			1159
							70	4	8322	9							
08	77573	X	77573	-0-	-0-	-0-	3246	1	66022	2	N	7251	7310	0			1100
							329	4	7976	9							
09	73401	X	73401	-0-	-0-	-0-	2938	1	62796	2	N	6802	6646	0			1256
							185	4	7482	9							
10	73789	X	73789	-0-	-0-	-0-	3053	1	62845	2	N	6786	6821	0			1221
							370	4	56	5							
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1221
*12	84264	X	84264	-0-	-0-	-0-	3385	1	69080	2	N	6794	6810	0			1175
							4226	4	100	5							

TOTAL GAS PROD: 830,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 80,453

CLIFF FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 279788 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9756 - 17554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67434	X	67434	-0-	-0-	-0-	3525	1	55446	2	N	7399	7181	0	5	8	239
							324	4	8139	9							
02	59224	X	59224	-0-	-0-	-0-	2740	1	49265	2	N	6563	6426	0	5	8	371
							7219	9									
03	64493	X	64493	-0-	-0-	-0-	2736	1	53619	2	N	7115	7180	0	34	8	272
							311	4	7827	9							
04	72989	X	72989	-0-	-0-	-0-	2812	1	60388	2	N	7978	7758	0			492
							1013	4	8776	9							
05	70055	X	70055	-0-	-0-	-0-	2567	1	56720	2	N	8093	8131	0	7	8	447
							1866	4	8902	9							
06	67890	X	67890	-0-	-0-	-0-	2775	1	55987	2	N	7596	7706	0			337
							772	4	8356	9							
*07	72198	X	72198	-0-	-0-	-0-	3028	1	60981	2	N	7275	7015	0			597
							186	4	8003	9							
08	70292	X	70292	-0-	-0-	-0-	2887	1	58714	2	N	7020	7016	0			601
							969	4	7722	9							
09	67091	X	67091	-0-	-0-	-0-	2603	1	55641	2	N	6674	6517	0			758
							1506	4	7341	9							
10	67590	X	67590	-0-	-0-	-0-	2773	1	57086	2	N	6688	6770	0			676
							374	4	7357	9							
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					676
*12	71704	X	71704	-0-	-0-	-0-	2849	1	60887	2	N	6484	6489	0			587
							836	4	7132	9							

TOTAL GAS PROD: 750,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 78,885

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
MOTHER FEE 28 WELL #: 1H RRCID -> 279887 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9750 - 14564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56916	X	32628	-0-	-24288	-0-	26431	4	6197	9	N	5634	5609	0	5	8	417
02	51408	X	17570	-0-	-33838	-0-	25	2	12632	4	N	4466	4346	0	4	8	533
							4913	9									
03	56916	X	21196	-0-	-35720	-0-	744	1	54	2	N	4524	4539	0	30	8	488
							15422	4	4976	9							
04	55080	X	20129	-0-	-34951	-0-	722	1	255	2	N	4392	4146	0			734
							12014	4	2307	5							
05	40486	X	22768	-0-	-17718	-0-	788	1	5324	2	N	4356	4368	0	4	8	718
							10845	4	1019	5							
06	31590	X	17268	-0-	-14322	-0-	823	1	7285	2	N	2737	2909	0			546
							2012	4	4137	5							
*07	34492	X	34492	-0-	-0-	-0-	903	1	14680	2	N	6400	6135	0			811
							8870	4	2999	5							
08	22754	X	21408	-0-	-1346	-0-	915	1	13905	2	N	4927	4905	0			833
							1168	4	5420	9							
09	22020	X	18052	-0-	-3968	-0-	486	1	11363	2	N	4193	4060	0			966
							1591	4	4612	9							
10	34534	X	34128	-0-	-406	-0-	114	1	21946	2	N	6800	6858	0			908
							4588	4	7480	9							
11	33420	X	NO RPT	-0-	-33420	-0-					N	NO RPT					908
12	34534	X	18187	-0-	-16347	-0-	188	1	10766	2	N	4358	4350	0			835
							1679	4	760	5							

TOTAL GAS PROD: 257,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,787

DOUBLE C SWD WELL #: 1 RRCID -> 280717 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2728 - 4630

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
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48310	X	48310	-0-	-0-	-0-	517	1	24907	2	N	4635	4411	0	5	8	508
							1552	4	16235	5							
02	42728	X	40212	-0-	-2516	-0-	493	1	19902	2	N	4170	4169	0	4	8	505
							2788	4	12442	5							
03	46779	X	27815	-0-	-18964	-0-	523	1	20196	2	N	4606	4726	0	26	8	359
							1985	4	44	5							
04	46740	X	33709	-0-	-13031	-0-	508	1	26924	2	N	4204	4049	0			514
							1653	4	4624	9							
05	48298	X	36100	-0-	-12198	-0-	555	1	26068	2	N	4146	4060	0	4	8	596
							4858	4	58	5							
06	46740	X	32268	-0-	-14472	-0-	561	1	20309	2	N	3781	3817	0			560
							7182	4	57	5							
*07	44516	X	32405	-0-	-12111	-0-	562	1	20427	2	N	3688	3593	0			655
							7077	4	282	5							
08	36115	X	31405	-0-	-4710	-0-	584	1	20074	2	N	3775	3719	0			711
							6178	4	416	5							
09	34950	X	31018	-0-	-3932	-0-	244	1	22610	2	N	3396	3308	0			799
							4392	4	36	5							
*10	36115	X	32211	-0-	-3904	-0-	257	1	21956	2	N	3272	3488	0			583
							6399	4	3599	9							
11	32280	X	NO RPT	-0-	-32280	-0-					N	NO RPT					583
12	32488	X	29318	-0-	-3170	-0-	1203	1	22820	2	N	3335	3266	0			650
							1479	4	147	5							

TOTAL GAS PROD: 374,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,008

DOUBLE C SWD WELL #: 2 RRCID -> 280804 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2728 - 4718

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 STATE WELL #: 1WS RRCID -> 281231 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2098 - 2272

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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
WILLIAM FEE 32 WELL #: 2H RRCID -> 284898 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9675 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106330	X	49580	-0-	-56750	-0-	251	1	35567	2	N	10283	10042	0	5	8	514
							2451	4	11311	9							
02	89460	X	55349	-0-	-34111	-0-	342	1	44879	2	N	8781	8585	0	4	8	706
							469	4	9659	9							
03	92411	X	59663	-0-	-32748	-0-	433	1	48007	2	N	9450	9502	0	28	8	626
							828	4	10395	9							
04	81450	X	68467	-0-	-12983	-0-	359	1	54215	2	N	10572	10413	0			785
							2264	4	11629	9							
05	78585	X	71655	-0-	-6930	-0-	459	1	55920	2	N	10820	10772	0	7	8	826
							3374	4	11902	9							
06	67363	X	67363	-0-	-0-	-0-	592	1	54756	2	N	10148	10362	0			612
							852	4	11163	9							
*07	70742	X	2381	-0-	-68361	-0-	19	1	1798	2	N	280	356	0			536
							256	4	308	9							
08	71641	X	23646	-0-	-47995	-0-	201	1	16711	2	N	4079	3875	0			740
							2247	4	4487	9							
09	69330	X	51556	-0-	-17774	-0-	427	1	39721	2	N	8636	8572	0			804
							1908	4	9500	9							
10	71641	X	49294	-0-	-22347	-0-	168	1	40240	2	N	7776	7821	0			759
							332	4	8554	9							
11	67350	X	NO RPT	-0-	-67350	-0-					N	NO RPT					759
*12	60677	X	60677	-0-	-0-	-0-	294	1	49305	2	N	8427	8317	0			772
							1808	4	9270	9							

TOTAL GAS PROD: 559,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 89,252

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	98797	X	60447	-0-	-38350	-0-	1705	1	30671	2	N	11864	11502	0	6	8	409
							686	4	14335	5							
02	83132	X	52345	-0-	-30787	-0-	1742	1	33368	2	N	10021	9921	0	5	8	504
							2988	4	3224	5							
03	85064	X	53419	-0-	-31645	-0-	354	1	39285	2	N	10705	10780	0	38	8	391
							1824	4	180	5							
04	74880	X	60232	-0-	-14648	-0-	304	1	45803	2	N	11609	11131	0			869
							1355	4	12770	9							
05	70246	X	62279	-0-	-7967	-0-	370	1	45072	2	N	11841	11757	0	7	8	946
							3812	4	13025	9							
06	58500	X	38972	-0-	-19528	-0-	323	1	29885	2	N	7310	7250	0			1006
							723	4	8041	9							
*07	62248	X	50607	-0-	-11641	-0-	356	1	32838	2	N	9915	9381	0			1540
							6506	4	10907	9							
08	62279	X	60129	-0-	-2150	-0-	547	1	45615	2	N	11076	11046	0			1570
							1783	4	12184	9							
09	60270	X	52016	-0-	-8254	-0-	431	1	40047	2	N	9431	9174	0			1827
							1164	4	10374	9							
*10	62279	X	8503	-0-	-53776	-0-	3	1	721	2	N	1820	1847	0			1800
							5777	4	2002	9							
11	58200	X	NO RPT	-0-	-58200	-0-					N	NO RPT					1800
12	60140	X	40926	-0-	-19214	-0-	186	1	31239	2	N	7465	7368	0			1969
							1289	4	8212	9							

TOTAL GAS PROD: 539,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 103,057

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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	95263	X	69366	-0-	-25897	-0-	2104	1	60717	2	N	5487	5310	0	5	8	294
							509	4	6036	9							
02	82404	X	68413	-0-	-13991	-0-	1954	1	57974	2	N	5231	5149	0	4	8	372
							2731	4	5754	9							
03	87079	X	84152	-0-	-2927	-0-	2288	1	74321	2	N	5820	5772	0	37	8	383
							1141	4	6402	9							
04	81210	X	76350	-0-	-4860	-0-	1807	1	67088	2	N	4868	4828	0			423
							2100	4	5355	9							
05	78957	X	77236	-0-	-1721	-0-	1906	1	70003	2	N	4651	4703	0	5	8	366
							211	4	5116	9							
06	80880	X	39117	-0-	-41763	-0-	1093	1	33036	2	N	2566	2582	0			350
							2165	4	2823	9							
*07	83576	X	76049	-0-	-7527	-0-	5	1	67008	2	N	6872	6555	0			667
							1477	4	7559	9							
08	83576	X	69654	-0-	-13922	-0-	1989	1	60993	2	N	5830	6025	0			472
							259	4	6413	9							
09	76350	X	65519	-0-	-10831	-0-	1863	1	58142	2	N	4932	4786	0			618
							89	4	5425	9							
10	78275	X	65232	-0-	-13043	-0-	1852	1	58145	2	N	4714	4647	0			685
							50	4	5185	9							
11	75750	X	NO RPT	-0-	-75750	-0-					N	NO RPT					685
12	78275	X	60525	-0-	-17750	-0-	1651	1	54130	2	N	3301	3259	0			654
							1113	4	3631	9							

TOTAL GAS PROD: 751,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,272

LAUREN STATE 30 WELL #: 2H RRCID -> 284921 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9595 - 13996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99169	X	79576	-0-	-19593	-0-	428	1	60518	2	N	15428	15008	0	5	8	673
							1659	4	16971	9							
02	89572	X	76198	-0-	-13374	-0-	446	1	58525	2	N	14433	14266	0	5	8	835
							1351	4	15876	9							
03	99169	X	81329	-0-	-17840	-0-	550	1	60954	2	N	14800	14966	0	41	8	628
							3545	4	16280	9							
04	87090	X	73161	-0-	-13929	-0-	377	1	56928	2	N	12731	12505	0			854
							1852	4	14004	9							
05	85715	X	72593	-0-	-13122	-0-	467	1	56977	2	N	12214	12381	0	6	8	681
							1714	4	13435	9							
06	81630	X	65933	-0-	-15697	-0-	570	1	52768	2	N	10891	10746	0			826
							615	4	11980	9							
*07	84351	X	64024	-0-	-20327	-0-	558	1	51509	2	N	10288	9991	0			1123
							640	4	11317	9							
08	81313	X	60554	-0-	-20759	-0-	589	1	49050	2	N	9566	9886	0			803
							392	4	10523	9							
09	73170	X	55966	-0-	-17204	-0-	483	1	44862	2	N	8863	8233	0			1433
							872	4	9749	9							
10	72602	X	55227	-0-	-17375	-0-	188	1	45142	2	N	8713	8745	0			1401
							313	4	9584	9							
11	65940	X	NO RPT	-0-	-65940	-0-					N	NO RPT					1401
12	64201	X	56053	-0-	-8148	-0-	275	1	46184	2	N	7880	7875	0			1335
							926	4	8668	9							

TOTAL GAS PROD: 740,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 125,807

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
TYSON FEE 44 WELL #: 2H RRCID -> 284974 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9595 - 13992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93682	X	74199	-0-	-19483	-0-	402	1	56868	2	N	11223	10982	0	8	8	666
							4584	4	12345	9							
02	65477	X	65477	-0-	-0-	-0-	380	1	49805	2	N	9759	9622	0	7	8	796
							4557	4	10735	9							
03	71145	X	68890	-0-	-2255	-0-	414	1	45922	2	N	9949	9878	0	51	8	816
							11610	4	10944	9							
04	77730	X	66894	-0-	-10836	-0-	356	1	53719	2	N	9343	9138	0			1021
							2542	4	10277	9							
05	80321	X	66672	-0-	-13649	-0-	422	1	51495	2	N	9132	9171	0	8	8	974
							4710	4	10045	9							
06	71820	X	63090	-0-	-8730	-0-	557	1	51555	2	N	8511	8476	0			1009
							1616	4	9362	9							
*07	72478	X	62508	-0-	-9970	-0-	521	1	48098	2	N	8137	7911	0			1235
							4938	4	8951	9							
08	69130	X	54802	-0-	-14328	-0-	540	1	45006	2	N	7602	7700	0			1137
							894	4	8362	9							
09	66900	X	50497	-0-	-16403	-0-	438	1	40676	2	N	7004	6757	0			1384
							1679	4	7704	9							
10	66681	X	49414	-0-	-17267	-0-	172	1	41243	2	N	6862	6732	0			1514
							451	4	7548	9							
11	63090	X	NO RPT	-0-	-63090	-0-					N	NO RPT					1514
12	62682	X	46551	-0-	-16131	-0-	1910	1	37943	2	N	5802	5863	0			1162
							316	4	6382	9							

TOTAL GAS PROD: 668,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 93,324

JAMES FEE 6 WELL #: 2H RRCID -> 285079 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9775 - 17875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119350	X	69825	-0-	-49525	-0-	3540	1	55676	2	N	8601	8243	0	7	8	1511
							1148	4	9461	9							
02	83132	X	61878	-0-	-21254	-0-	2804	1	50418	2	N	7623	7747	0	7	8	1380
							271	4	8385	9							
03	90396	X	78852	-0-	-11544	-0-	3130	1	61334	2	N	9965	9935	0	53	8	1357
							3426	4	10962	9							
04	86090	X	86090	-0-	-0-	-0-	3115	1	66909	2	N	10809	10618	0			1548
							4176	4	11890	9							
05	88331	X	88331	-0-	-0-	-0-	3118	1	68889	2	N	10870	10843	0	10	8	1565
							4367	4	11957	9							
06	83399	X	83399	-0-	-0-	-0-	3380	1	68191	2	N	9679	9757	0			1487
							1181	4	10647	9							
07	88970	X	84649	-0-	-4321	-0-	3494	1	70375	2	N	9481	9105	0			1863
							351	4	10429	9							
08	88970	X	82623	-0-	-6347	-0-	3315	1	67429	2	N	9160	9368	0			1655
							1803	4	10076	9							
09	86100	X	78198	-0-	-7902	-0-	2940	1	62842	2	N	8607	8345	0			1917
							2948	4	9468	9							
10	88319	X	80517	-0-	-7802	-0-	3220	1	66287	2	N	8915	8805	0			2027
							1203	4	9807	9							
11	83400	X	NO RPT	-0-	-83400	-0-					N	NO RPT					2027
12	84661	X	84606	-0-	-55	-0-	3329	1	71137	2	N	8262	8371	0			1831
							1052	4	9088	9							

TOTAL GAS PROD: 878,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 101,972

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
AVA STATE 36 WELL #: 2H RRCID -> 285162 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9878 - 14350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	163091	X	89627	-0-	-73464	-0-	984	1	42775	2	N	14890	14759	0	10	8	923
							27793	4	1696	5							
02	72128	X	51174	-0-	-20954	-0-	968	1	37564	2	N	8078	7983	0	9	8	1009
							1219	4	2537	5							
03	75361	X	57174	-0-	-18187	-0-	392	1	43462	2	N	9716	9638	0	61	8	1026
							2632	4	10688	9							
04	86730	X	13979	-0-	-72751	-0-	59	1	8930	2	N	2271	2241	0			1056
							2492	4	2498	9							
05	89621	X	74156	-0-	-15465	-0-	484	1	58977	2	N	11707	11601	0	16	8	1146
							1817	4	12878	9							
06	86730	X	80931	-0-	-5799	-0-	696	1	64412	2	N	13117	12995	0			1268
							1394	4	14429	9							
*07	79123	X	79123	-0-	-0-	-0-	682	1	62919	2	N	12918	12576	0			1610
							1312	4	14210	9							
08	78677	X	78677	-0-	-0-	-0-	757	1	63067	2	N	12896	13413	0			1093
							667	4	14186	9							
09	80940	X	73968	-0-	-6972	-0-	629	1	58464	2	N	12416	12018	0			1491
							1217	4	13658	9							
10	83638	X	75161	-0-	-8477	-0-	254	1	60761	2	N	12542	12301	0			1732
							350	4	13796	9							
11	80940	X	NO RPT	-0-	-80940	-0-					N	NO RPT					1732
12	79360	X	75406	-0-	-3954	-0-	364	1	61146	2	N	11498	11349	0			1581
							1248	4	12648	9							

TOTAL GAS PROD: 749,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 122,049

ROXANNE FEE 46 WELL #: 2H RRCID -> 285251 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9745 - 14285

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	170531	X	62540	-0-	-107991	-0-	359	1	50782	2	N	9288	9025	0	5	8	438
							1182	4	10217	9							
02	72576	X	53567	-0-	-19009	-0-	315	1	41258	2	N	7911	7878	0	5	8	466
							3292	4	8702	9							
03	76973	X	57950	-0-	-19023	-0-	387	1	42947	2	N	8439	8437	0	35	8	433
							5333	4	9283	9							
04	71550	X	19943	-0-	-51607	-0-	104	1	15689	2	N	2839	2947	0			325
							1027	4	3123	9							
05	73160	X	27849	-0-	-45311	-0-	151	1	18401	2	N	4367	4214	0	4	8	474
							4493	4	4804	9							
06	60510	X	46392	-0-	-14118	-0-	392	1	36282	2	N	7152	7165	0			461
							1851	4	7867	9							
*07	59303	X	48127	-0-	-11176	-0-	403	1	37160	2	N	7000	6810	0			651
							2864	4	7700	9							
08	57939	X	53898	-0-	-4041	-0-	525	1	43712	2	N	7402	7505	0			548
							1519	4	8142	9							
09	54689	X	54689	-0-	-0-	-0-	468	1	43519	2	N	7283	7006	0			825
							2691	4	8011	9							
*10	57123	X	57123	-0-	-0-	-0-	198	1	47390	2	N	7435	7537	0			723
							1356	4	8179	9							
11	52170	X	NO RPT	-0-	-52170	-0-					N	NO RPT					723
12	56513	X	52253	-0-	-4260	-0-	2151	1	42713	2	N	6177	6074	0			668
							594	4	6795	9							

TOTAL GAS PROD: 534,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 75,293

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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-

PAT FEE 4 WELL #: 2H RRCID -> 285581 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9975 - 14545

01	117707	X	47330	-0-	-70377	-0-	2544	1	40003	2	N	4051	3801	0	5	8	368
							327	4	4456	9							
02	106316	X	40050	-0-	-66266	-0-	1908	1	34296	2	N	3462	3446	0	5	8	379
							38	4	3808	9							
03	117707	X	44316	-0-	-73391	-0-	1937	1	37965	2	N	3800	3744	0	34	8	401
							234	4	4180	9							
04	47040	X	42300	-0-	-4740	-0-	1679	1	36053	2	N	3570	3596	0			375
							641	4	3927	9							
05	47337	X	43324	-0-	-4013	-0-	1658	1	36630	2	N	3605	3731	0	5	8	244
							1070	4	3966	9							
06	45810	X	41232	-0-	-4578	-0-	1766	1	35625	2	N	3302	3155	0			391
							209	4	3632	9							
07	44330	X	40969	-0-	-3361	-0-	1761	1	35471	2	N	3158	3080	0			469
							263	4	3474	9							
08	44330	X	20443	-0-	-23887	-0-	876	1	17817	2	N	1590	1722	0			337
							1	4	1749	9							
09	42300	X	-0-	-0-	-42300	-0-					N	-0-	1	0			336
10	43338	X	2090	-0-	-41248	-0-	15	1	318	2	N	-0-					336
							1757	4									
11	41220	X	NO RPT	-0-	-41220	-0-					N	NO RPT					336
*12	50844	X	50844	-0-	-0-	-0-	1904	1	40693	2	N	3651	3627	0			244
							4231	4	4016	9							

TOTAL GAS PROD: 372,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,189

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
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
W A STATE WELL #: 5H RRCID -> 286155 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 8900 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107198	X	52325	-0-	-54873	-0-	1705	1	47098	2	N	3177	3174	0	5	8	228
							27	4	3495	9							
02	96824	X	673	-0-	-96151	-0-	81	1	308	2	N	52	245	0	1	8	34
							227	4	57	9							
03	107198	X	61980	-0-	-45218	-0-	1663	1	53934	2	N	4085	3868	0	37	8	214
							1889	4	4494	9							
04	103740	X	51937	-0-	-51803	-0-	1230	1	45572	2	N	3497	3412	0			299
							1288	4	3847	9							
05	58621	X	53372	-0-	-5249	-0-	1314	1	48169	2	N	3419	3457	0	6	8	255
							128	4	3761	9							
06	59520	X	50776	-0-	-8744	-0-	1504	1	45387	2	N	3078	3018	0			315
							499	4	3386	9							
07	61504	X	53283	-0-	-8221	-0-	1582	1	47536	2	N	3107	3110	0			312
							747	4	3418	9							
08	61504	X	52205	-0-	-9299	-0-	1536	1	47102	2	N	3146	3162	0			296
							106	4	3461	9							
09	51930	X	49124	-0-	-2806	-0-	1429	1	44586	2	N	2826	2814	0			308
							3109	9									
10	53382	X	49948	-0-	-3434	-0-	1447	1	45449	2	N	2691	2826	0			173
							92	4	2960	9							
11	51570	X	NO RPT	-0-	-51570	-0-					N	NO RPT					173
*12	55631	X	55631	-0-	-0-	-0-	1556	1	51001	2	N	2734	2685	0			164
							67	4	3007	9							

TOTAL GAS PROD: 531,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,812

PAT FEE 4 WELL #: 3H RRCID -> 286198 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9900 - 14385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	147064	X	57231	-0-	-89833	-0-	3058	1	48101	2	N	4791	4464	0	5	8	749
							802	4	5270	9							
02	132832	X	48621	-0-	-84211	-0-	2207	1	39693	2	N	3998	4009	0	4	8	734
							2323	4	4398	9							
03	147064	X	52026	-0-	-95038	-0-	2244	1	43977	2	N	4186	4320	0	30	8	570
							1200	4	4605	9							
04	142320	X	46425	-0-	-95895	-0-	1833	1	39372	2	N	3735	3650	0			655
							1111	4	4109	9							
05	46169	X	46169	-0-	-0-	-0-	1792	1	39602	2	N	3716	3618	0	4	8	749
							687	4	4088	9							
06	55380	X	42824	-0-	-12556	-0-	1834	1	37004	2	N	3391	3396	0			744
							256	4	3730	9							
07	53847	X	42416	-0-	-11431	-0-	1829	1	36841	2	N	3259	3141	0			862
							161	4	3585	9							
08	52018	X	41475	-0-	-10543	-0-	1773	1	36051	2	N	3159	3296	0			725
							176	4	3475	9							
09	46440	X	38977	-0-	-7463	-0-	1588	1	33949	2	N	2991	2925	0			791
							150	4	3290	9							
10	46159	X	40526	-0-	-5633	-0-	1690	1	34786	2	N	3090	3139	0			742
							651	4	3399	9							
11	42810	X	NO RPT	-0-	-42810	-0-					N	NO RPT					742
12	42408	X	39342	-0-	-3066	-0-	1543	1	32968	2	N	2583	2557	0			605
							1990	4	2841	9							

TOTAL GAS PROD: 496,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,899

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
SCOTT FEE 36 WELL #: 2H RRCID -> 286228 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 9360 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121768	X	57622	-0-	-64146	-0-	324	1	45877	2	N	9080	8760	0	5	8	903
							1433	4	9988	9							
02	109984	X	48727	-0-	-61257	-0-	293	1	38432	2	N	7686	7669	0	7	8	913
							1547	4	8455	9							
03	121768	X	52284	-0-	-69484	-0-	353	1	39109	2	N	8554	8597	0	34	8	836
							3413	4	9409	9							
04	117840	X	61041	-0-	-56799	-0-	316	1	47626	2	N	9192	8991	0			1037
							2988	4	10111	9							
05	121768	X	66356	-0-	-55412	-0-	418	1	50925	2	N	9512	9614	0	7	8	928
							4550	4	10463	9							
06	63473	X	63473	-0-	-0-	-0-	522	1	48314	2	N	9292	9237	0			983
							4416	4	10221	9							
*07	67994	X	67994	-0-	-0-	-0-	559	1	51605	2	N	10585	10274	0			1294
							4186	4	11644	9							
08	66371	X	41565	-0-	-24806	-0-	410	1	34134	2	N	5948	6158	0			1084
							478	4	6543	9							
09	64230	X	-0-	-0-	-64230	-0-					N	-0-					1084
10	68169	X	26669	-0-	-41500	-0-	77	1	18523	2	N	5023	4934	0			1173
							2544	4	5525	9							
11	65970	X	NO RPT	-0-	-65970	-0-					N	NO RPT					1173
12	68169	X	45136	-0-	-23033	-0-	195	1	32708	2	N	7288	7200	0			1104
							4216	4	8017	9							

TOTAL GAS PROD: 530,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 82,160

STATE RAY 12 WELL #: 1H RRCID -> 286245 COMPL. DATE 07/10/2017 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9676 - 13998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1590052	X	59832	-0-	-1530220	-0-	3257	1	51230	2	N	4520	4166	0	6	8	567
							373	4	4972	9							
02	140392	X	50136	-0-	-90256	-0-	2409	1	43306	2	N	3870	4109	0	5	8	323
							164	4	4257	9							
03	155434	X	54476	-0-	-100958	-0-	2357	1	46181	2	N	3988	3855	0	40	8	416
							1551	4	4387	9							
04	150420	X	52769	-0-	-97651	-0-	2112	1	45352	2	N	3920	3837	0			499
							993	4	4312	9							
05	155434	X	47925	-0-	-107509	-0-	1805	1	39877	2	N	3677	3635	0	7	8	534
							2198	4	4045	9							
06	57900	X	49473	-0-	-8427	-0-	2131	1	42988	2	N	3542	3673	0			403
							458	4	3896	9							
07	55521	X	51126	-0-	-4395	-0-	2230	1	44907	2	N	3527	3416	0			514
							109	4	3880	9							
08	54529	X	51735	-0-	-2794	-0-	2217	1	45080	2	N	3453	3443	0			524
							640	4	3798	9							
09	52876	X	52876	-0-	-0-	-0-	2152	1	46003	2	N	3324	3183	0			665
							1065	4	3656	9							
10	51119	X	50565	-0-	-554	-0-	2155	1	44364	2	N	3320	3173	0			812
							394	4	3652	9							
11	50070	X	NO RPT	-0-	-50070	-0-					N	NO RPT					812
12	54653	X	46737	-0-	-7916	-0-	1936	1	41362	2	N	2794	2849	0			681
							366	4	3073	9							

TOTAL GAS PROD: 567,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,935

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	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1324845	X	44115	-0-	-1280730	-0-	2391	1	37611	2	N	3647	3351	0	5	8	643
							101	4	4012	9							
02	136752	X	37544	-0-	-99208	-0-	1801	1	32380	2	N	3047	3293	0	5	8	392
							11	4	3352	9							
03	151404	X	40424	-0-	-110980	-0-	1775	1	34783	2	N	3341	3316	0	37	8	380
							191	4	3675	9							
04	146520	X	37202	-0-	-109318	-0-	1480	1	31782	2	N	3095	2937	0			538
							535	4	3405	9							
05	151404	X	38579	-0-	-112825	-0-	1503	1	33217	2	N	3141	3202	0	5	8	472
							404	4	3455	9							
06	42690	X	37050	-0-	-5640	-0-	1596	1	32196	2	N	2879	2881	0			470
							91	4	3167	9							
07	41571	X	34921	-0-	-6650	-0-	1509	1	30397	2	N	2687	2674	0			483
							59	4	2956	9							
08	40424	X	18268	-0-	-22156	-0-	759	1	15433	2	N	1286	1174	0			595
							661	4	1415	9							
09	37320	X	8928	-0-	-28392	-0-	8687	4	241	9	N	219	260	0			554
10	38564	X	781	-0-	-37783	-0-	779	4	2	9	N	2					556
11	37050	X	NO RPT	-0-	-37050	-0-					N	NO RPT					556
12	34906	X	184	-0-	-34722	-0-	183	4	1	9	N	1	118	0			439

TOTAL GAS PROD: 297,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,345

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	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1873339	X	76787	-0-	-1796552	-0-	3923	1	61706	2	N	9493	9295	0	5	8	573
							716	4	10442	9							
02	160552	X	66577	-0-	-93975	-0-	3042	1	54698	2	N	8034	7931	0	5	8	671
							8837	9									
03	177754	X	73828	-0-	-103926	-0-	3073	1	60214	2	N	8930	8854	0	36	8	711
							718	4	9823	9							
04	172020	X	71886	-0-	-100134	-0-	2698	1	57942	2	N	8643	8541	0			813
							1739	4	9507	9							
05	177754	X	73761	-0-	-103993	-0-	2666	1	58914	2	N	8556	8631	0	6	8	732
							2769	4	9412	9							
06	74310	X	71475	-0-	-2835	-0-	2876	1	58022	2	N	8146	8112	0			766
							1616	4	8961	9							
*07	74276	X	70982	-0-	-3294	-0-	2928	1	58967	2	N	7788	7424	0			1130
							520	4	8567	9							
08	74276	X	69638	-0-	-4638	-0-	2847	1	57909	2	N	7613	7830	0			913
							508	4	8374	9							
09	71880	X	64921	-0-	-6959	-0-	2540	1	54287	2	N	6985	6734	0			1164
							410	4	7684	9							
10	73873	X	63880	-0-	-9993	-0-	2594	1	53385	2	N	6858	6869	0			1153
							357	4	7544	9							
11	71490	X	NO RPT	-0-	-71490	-0-					N	NO RPT					1153
12	70990	X	66992	-0-	-3998	-0-	2633	1	56275	2	N	6408	6431	0			1033
							1035	4	7049	9							

TOTAL GAS PROD: 770,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 87,454

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 2H RRCID -> 286329 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 9830 - 17825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1948225	X	83817	-0-	-1864408	-0-	4390	1	69036	2	N	9105	8877	0	7	8	771
							375	4	10016	9							
02	139496	X	71037	-0-	-68459	-0-	3171	1	57016	2	N	7769	7578	0	7	8	955
							2304	4	8546	9							
03	154442	X	76083	-0-	-78359	-0-	3044	1	59654	2	N	8789	8868	0	39	8	837
							3717	4	9668	9							
04	149460	X	71696	-0-	-77764	-0-	2713	1	58266	2	N	8211	7950	0			1098
							1685	4	9032	9							
05	154442	X	72844	-0-	-81598	-0-	2675	1	59095	2	N	8161	8308	0	6	8	945
							2097	4	8977	9							
06	81120	X	69776	-0-	-11344	-0-	2852	1	57547	2	N	7647	7666	0			926
							965	4	8412	9							
07	78647	X	69244	-0-	-9403	-0-	2868	1	57755	2	N	7351	6960	0			1317
							535	4	8086	9							
08	76074	X	68311	-0-	-7763	-0-	2793	1	56810	2	N	7097	7430	0			984
							901	4	7807	9							
09	71700	X	65758	-0-	-5942	-0-	2558	1	54690	2	N	6835	6512	0			1307
							991	4	7519	9							
10	72850	X	66551	-0-	-6299	-0-	2707	1	55717	2	N	6763	6846	0			1224
							688	4	7439	9							
11	69780	X	NO RPT	-0-	-69780	-0-					N	NO RPT					1224
*12	70568	X	70568	-0-	-0-	-0-	2807	1	59974	2	N	6542	6432	0			1311
							591	4	7196	9							

TOTAL GAS PROD: 785,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 84,270

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 3H RRCID -> 286330 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9925 - 18105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1532783	X	87972	-0-	-1444811	-0-	4523	1	71141	2	N	9860	9527	0	7	8	664
							1462	4	10846	9							
02	118300	X	81732	-0-	-36568	-0-	3731	1	67077	2	N	9258	9067	0	7	8	848
							740	4	10184	9							
03	130975	X	88879	-0-	-42096	-0-	3695	1	72408	2	N	9965	9978	0	47	8	788
							1814	4	10962	9							
04	126750	X	85476	-0-	-41274	-0-	3262	1	70054	2	N	9433	9272	0			949
							1784	4	10376	9							
05	130975	X	86811	-0-	-44164	-0-	3251	1	71829	2	N	9360	9405	0	8	8	896
							1435	4	10296	9							
06	87570	X	85574	-0-	-1996	-0-	3543	1	71485	2	N	8896	8927	0			865
							760	4	9786	9							
07	90489	X	85296	-0-	-5193	-0-	3561	1	71715	2	N	8550	8302	0			1113
							615	4	9405	9							
08	88877	X	83136	-0-	-5741	-0-	3454	1	70257	2	N	8219	8381	0			951
							384	4	9041	9							
09	85560	X	79137	-0-	-6423	-0-	3148	1	67291	2	N	7725	7430	0			1246
							200	4	8498	9							
10	88412	X	79740	-0-	-8672	-0-	3281	1	67525	2	N	7657	7687	0			1216
							511	4	8423	9							
11	85560	X	NO RPT	-0-	-85560	-0-					N	NO RPT					1216
12	85281	X	82981	-0-	-2300	-0-	3321	1	70973	2	N	7148	7145	0			1119
							824	4	7863	9							

TOTAL GAS PROD: 926,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 96,071

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
ALICE FEE 34 WELL #: 2H RRCID -> 286344 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 9800 - 14262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158627	X	94407	-0-	-64220	-0-	353	1	49954	2	N	16342	15770	0	10	8	969
							26124	4	17976	9							
02	143276	X	85748	-0-	-57528	-0-	509	1	66802	2	N	15390	15196	0	9	8	1154
							1508	4	16929	9							
03	158627	X	91227	-0-	-67400	-0-	633	1	70206	2	N	16122	16165	0	60	8	1051
							2654	4	17734	9							
04	153510	X	86080	-0-	-67430	-0-	433	1	65377	2	N	14889	14469	0			1471
							3892	4	16378	9							
05	158627	X	84856	-0-	-73771	-0-	532	1	64811	2	N	14443	14393	0	9	8	1512
							3626	4	15887	9							
06	91860	X	77169	-0-	-14691	-0-	660	1	61045	2	N	13021	12989	0			1544
							1141	4	14323	9							
*07	94922	X	77239	-0-	-17683	-0-	662	1	61094	2	N	12710	12242	0			2012
							1502	4	13981	9							
08	91233	X	74877	-0-	-16356	-0-	725	1	60374	2	N	12025	12146	0			1891
							550	4	13228	9							
09	86070	X	70293	-0-	-15777	-0-	604	1	56158	2	N	11164	10863	0			2192
							1251	4	12280	9							
*10	84847	X	70736	-0-	-14111	-0-	241	1	57614	2	N	11080	11072	0			2200
							693	4	12188	9							
11	77160	X	NO RPT	-0-	-77160	-0-					N	NO RPT					2200
12	77469	X	67160	-0-	-10309	-0-	292	1	49091	2	N	9360	9332	0			2231
							7481	4	10296	9							

TOTAL GAS PROD: 879,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 146,546

STATE J. E. LILES 6 WELL #: 2H RRCID -> 286346 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9785 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	143034	X	74678	-0-	-68356	-0-	3939	1	61952	2	N	6697	6529	0	7	8	795
							1420	4	7367	9							
02	129192	X	65187	-0-	-64005	-0-	3077	1	55331	2	N	5658	5602	0	7	8	844
							555	4	6224	9							
03	143034	X	70061	-0-	-72973	-0-	2965	1	58105	2	N	5884	5674	0	45	8	1009
							2519	4	6472	9							
04	138420	X	64242	-0-	-74178	-0-	2546	1	54676	2	N	5252	5283	0			978
							1243	4	5777	9							
05	143034	X	64371	-0-	-78663	-0-	2513	1	55523	2	N	5218	5240	0	7	8	949
							595	4	5740	9							
06	72270	X	58278	-0-	-13992	-0-	2511	1	50663	2	N	4521	4613	0			857
							131	4	4973	9							
07	62648	X	62648	-0-	-0-	-0-	2714	1	54650	2	N	4799	4585	0			1071
							5	4	5279	9							
08	62365	X	62365	-0-	-0-	-0-	2674	1	54380	2	N	4741	4911	0			901
							96	4	5215	9							
09	66455	X	66455	-0-	-0-	-0-	2721	1	58170	2	N	5014	4820	0			1095
							49	4	5515	9							
10	56594	X	56594	-0-	-0-	-0-	2389	1	49172	2	N	4341	4561	0			875
							258	4	4775	9							
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					875
*12	59001	X	59001	-0-	-0-	-0-	2396	1	51210	2	N	4511	4563	0			765
							433	4	4962	9							

TOTAL GAS PROD: 703,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,636

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
LAUREN STATE 30 WELL #: 3H RRCID -> 286414 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10395 - 14803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1196124	X	238438	-0-	-957686	-0-	1530	1	216512	2	N	10451	10445	0	11	8	502
							8900	4	11496	9							
02	230748	X	217761	-0-	-12987	-0-	1548	1	203059	2	N	8105	7936	0	9	8	662
							4238	4	8916	9							
03	255471	X	222682	-0-	-32789	-0-	1881	1	208649	2	N	7557	7695	0	67	8	457
							3839	4	8313	9							
04	247230	X	161103	-0-	-86127	-0-	977	1	147404	2	N	5417	5195	0			679
							6763	4	5959	9							
05	255471	X	132005	-0-	-123466	-0-	1002	1	122174	2	N	4894	4864	0	6	8	703
							3446	4	5383	9							
06	247230	X	122009	-0-	-125221	-0-	1241	1	114800	2	N	4668	4602	0			769
							833	4	5135	9							
*07	241087	X	124105	-0-	-116982	-0-	1257	1	115984	2	N	4712	4534	0			947
							1681	4	5183	9							
08	222673	X	119426	-0-	-103247	-0-	1339	1	111521	2	N	4391	4399	0			939
							1736	4	4830	9							
09	161100	X	112997	-0-	-48103	-0-	1137	1	105630	2	N	4054	3936	0			1057
							1771	4	4459	9							
10	131998	X	112947	-0-	-19051	-0-	449	1	107522	2	N	4023	4155	0			925
							551	4	4425	9							
11	122010	X	NO RPT	-0-	-122010	-0-					N	NO RPT					925
12	124527	X	118501	-0-	-6026	-0-	649	1	109046	2	N	3684	3645	0			957
							4754	4	4052	9							

TOTAL GAS PROD: 1,681,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 61,956

LAUREN STATE 30 WELL #: 4H RRCID -> 286415 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 9510 - 13975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	458523	X	79825	-0-	-378698	-0-	433	1	61218	2	N	15304	15035	0	8	8	623
							1340	4	16834	9							
02	118272	X	80018	-0-	-38254	-0-	474	1	62214	2	N	14637	14637	0	7	8	616
							1229	4	16101	9							
03	130944	X	84668	-0-	-46276	-0-	601	1	66700	2	N	14802	14885	0	54	8	479
							1085	4	16282	9							
04	126720	X	78157	-0-	-48563	-0-	407	1	61369	2	N	13112	12788	0			803
							1958	4	14423	9							
05	130944	X	77887	-0-	-53057	-0-	504	1	61411	2	N	12625	12809	0	8	8	611
							2084	4	13888	9							
06	126720	X	71865	-0-	-54855	-0-	622	1	57534	2	N	11376	11377	0			610
							1195	4	12514	9							
*07	88598	X	71478	-0-	-17120	-0-	626	1	57729	2	N	10921	10522	0			1009
							1110	4	12013	9							
08	84661	X	67925	-0-	-16736	-0-	668	1	55676	2	N	10137	10322	0			824
							430	4	11151	9							
09	78150	X	63637	-0-	-14513	-0-	554	1	51521	2	N	9386	9093	0			1117
							1237	4	10325	9							
10	77872	X	62745	-0-	-15127	-0-	218	1	52204	2	N	8956	8947	0			1126
							471	4	9852	9							
11	71880	X	NO RPT	-0-	-71880	-0-					N	NO RPT					1126
12	71703	X	63924	-0-	-7779	-0-	322	1	54035	2	N	7985	8022	0			1088
							783	4	8784	9							

TOTAL GAS PROD: 802,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 129,241

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
ALICE FEE 34 WELL #: 3H RRCID -> 286419 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9840 - 14286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124093	X	83603	-0-	-40490	-0-	446	1	63094	2	N	14254	13868	0	10	8	964
							4384	4	15679	9							
02	112084	X	81273	-0-	-30811	-0-	485	1	63618	2	N	13576	13360	0	11	8	1169
							2236	4	14934	9							
03	124093	X	85891	-0-	-38202	-0-	615	1	68214	2	N	13889	13956	0	72	8	1030
							1784	4	15278	9							
04	120090	X	76311	-0-	-43779	-0-	394	1	59522	2	N	12227	11882	0			1375
							2945	4	13450	9							
05	124093	X	76054	-0-	-48039	-0-	487	1	59370	2	N	11815	11813	0	10	8	1367
							3200	4	12997	9							
06	120090	X	69188	-0-	-50902	-0-	603	1	55748	2	N	10646	10410	0			1603
							1126	4	11711	9							
*07	89993	X	68795	-0-	-21198	-0-	598	1	55185	2	N	10272	9968	0			1907
							1713	4	11299	9							
08	85901	X	65604	-0-	-20297	-0-	647	1	53929	2	N	9636	9980	0			1563
							428	4	10600	9							
09	76320	X	58781	-0-	-17539	-0-	515	1	47868	2	N	8588	8275	0			1876
							951	4	9447	9							
*10	76043	X	57547	-0-	-18496	-0-	199	1	47572	2	N	8420	8177	0			2119
							514	4	9262	9							
11	69180	X	NO RPT	-0-	-69180	-0-					N	NO RPT					2119
12	69006	X	58147	-0-	-10859	-0-	289	1	48589	2	N	7563	7485	0			2093
							950	4	8319	9							

TOTAL GAS PROD: 781,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 120,886

SHELLY FEE 40 WELL #: 2H RRCID -> 286440 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 9357 PERF. 9722 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	567407	X	75676	-0-	-491731	-0-	1090	1	63203	2	N	9152	8835	0	8	8	666
							1316	4	10067	9							
02	98644	X	65620	-0-	-33024	-0-	1085	1	54836	2	N	7997	7906	0	7	8	750
							902	4	8797	9							
03	109213	X	71069	-0-	-38144	-0-	877	1	59458	2	N	8749	8811	0	48	8	640
							1066	4	44	5							
04	105690	X	59127	-0-	-46563	-0-	645	1	47567	2	N	6660	6513	0			787
							3589	4	7326	9							
05	109213	X	55017	-0-	-54196	-0-	684	1	41813	2	N	6378	6417	0	8	8	740
							5504	4	7016	9							
06	105690	X	50575	-0-	-55115	-0-	782	1	40823	2	N	5735	5659	0			816
							2661	4	6309	9							
*07	72695	X	52514	-0-	-20181	-0-	783	1	40762	2	N	5832	5714	0			934
							4554	4	6415	9							
08	71083	X	57174	-0-	-13909	-0-	917	1	47802	2	N	6028	6002	0			960
							1824	4	6631	9							
09	59130	X	51294	-0-	-7836	-0-	794	1	41512	2	N	5306	5169	0			1097
							3151	4	5837	9							
*10	55025	X	48544	-0-	-6481	-0-	582	1	36413	2	N	5253	5229	0			1121
							4770	4	1001	5							
11	55320	X	NO RPT	-0-	-55320	-0-					N	NO RPT					1121
12	57164	X	41355	-0-	-15809	-0-	1670	1	32957	2	N	4583	4589	0			1014
							1540	4	147	5							

TOTAL GAS PROD: 627,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 71,673

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	906917	X	76654	-0-	-830263	-0-	3881	1	61042	2	N	9403	9107	0	11	8	590
							1388	4	10343	9							
02	142660	X	65848	-0-	-76812	-0-	2934	1	52743	2	N	8122	8009	0	8	8	695
							1237	4	8934	9							
03	157945	X	74162	-0-	-83783	-0-	2947	1	57753	2	N	9085	9158	0	43	8	579
							3468	4	9994	9							
04	152850	X	89534	-0-	-63316	-0-	3322	1	71358	2	N	10713	10435	0			857
							3070	4	11784	9							
05	157945	X	94749	-0-	-63196	-0-	3456	1	76362	2	N	11226	11351	0	12	8	720
							2582	4	12349	9							
06	152850	X	95039	-0-	-57811	-0-	3816	1	76993	2	N	10926	10998	0			648
							2211	4	12019	9							
07	93589	X	93589	-0-	-0-	-0-	3764	1	75816	2	N	10380	9891	0			1137
							2591	4	11418	9							
08	94736	X	91697	-0-	-3039	-0-	3701	1	75270	2	N	9955	10116	0			976
							1775	4	10951	9							
09	95040	X	87128	-0-	-7912	-0-	3364	1	71906	2	N	9370	9160	0			1186
							1551	4	10307	9							
10	98208	X	87056	-0-	-11152	-0-	3494	1	71915	2	N	9265	9301	0			1150
							1455	4	10192	9							
11	95040	X	NO RPT	-0-	-95040	-0-					N	NO RPT					1150
12	93589	X	93487	-0-	-102	-0-	3683	1	78693	2	N	8996	8990	0			1115
							1215	4	9896	9							

TOTAL GAS PROD: 948,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 107,441

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	122326	X	94962	-0-	-27364	-0-	548	1	77467	2	N	13338	13087	0	10	8	949
							2275	4	14672	9							
02	110488	X	86242	-0-	-24246	-0-	533	1	69932	2	N	12002	11862	0	9	8	1080
							2575	4	13202	9							
03	122326	X	90113	-0-	-32213	-0-	647	1	71749	2	N	12038	12029	0	64	8	1025
							4475	4	13242	9							
04	118380	X	78165	-0-	-40215	-0-	420	1	63408	2	N	10132	9976	0			1181
							3192	4	11145	9							
05	122326	X	79876	-0-	-42450	-0-	535	1	65215	2	N	10096	10172	0	9	8	1096
							3020	4	11106	9							
06	118380	X	73348	-0-	-45032	-0-	667	1	61651	2	N	9180	9153	0			1123
							932	4	10098	9							
*07	95480	X	73024	-0-	-22456	-0-	659	1	60761	2	N	8860	8674	0			1309
							1858	4	9746	9							
08	90117	X	69642	-0-	-20475	-0-	691	1	57540	2	N	8137	8311	0			1135
							2460	4	8951	9							
09	78180	X	62099	-0-	-16081	-0-	544	1	50556	2	N	7220	6965	0			1390
							3057	4	7942	9							
10	79887	X	60046	-0-	-19841	-0-	216	1	51694	2	N	7048	6975	0			1463
							383	4	7753	9							
11	73350	X	NO RPT	-0-	-73350	-0-					N	NO RPT					1463
12	73253	X	47384	-0-	-25869	-0-	242	1	40646	2	N	5023	4898	0			4595
							971	4	5525	9							

TOTAL GAS PROD: 814,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 103,074

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
AVA STATE 36 WELL #: 3H RRCID -> 286604 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9930 - 14446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	176328	X	86642	-0-	-89686	-0-	413	1	58382	2	N	14323	13385	0	11	8	968
							12092	4	15755	9							
02	159264	X	116005	-0-	-43259	-0-	640	1	83967	2	N	19214	18986	0	15	8	1181
							10263	4	21135	9							
03	176328	X	109265	-0-	-67063	-0-	716	1	79445	2	N	19498	19716	0	80	8	883
							7656	4	21448	9							
04	170640	X	80554	-0-	-90086	-0-	395	1	59581	2	N	13319	12891	0			1311
							5927	4	14651	9							
05	176328	X	105209	-0-	-71119	-0-	574	1	69932	2	N	18153	18369	0	10	8	1085
							14735	4	19968	9							
06	170640	X	92575	-0-	-78065	-0-	768	1	71071	2	N	16574	16517	0			1142
							2505	4	18231	9							
*07	85510	X	85510	-0-	-0-	-0-	687	1	63414	2	N	15135	14742	0			1535
							4760	4	16649	9							
08	109275	X	79597	-0-	-29678	-0-	741	1	61716	2	N	13708	13995	0			1248
							2061	4	15079	9							
09	101820	X	71975	-0-	-29845	-0-	595	1	55298	2	N	12171	11810	0			1609
							2694	4	13388	9							
10	105214	X	70085	-0-	-35129	-0-	234	1	56101	2	N	11472	11403	0			1678
							1131	4	12619	9							
11	92580	X	NO RPT	-0-	-92580	-0-					N	NO RPT					1678
12	85746	X	69460	-0-	-16286	-0-	334	1	56116	2	N	9993	9885	0			1653
							2018	4	10992	9							

TOTAL GAS PROD: 966,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 163,560

AVA STATE 36 WELL #: 4H RRCID -> 286605 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10310 - 14645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	172608	X	124082	-0-	-48526	-0-	602	1	85230	2	N	14417	13213	0	20	8	1259
							22391	4	15859	9							
02	186248	X	186248	-0-	-0-	-0-	1062	1	139264	2	N	20934	20731	0	23	8	1439
							22895	4	23027	9							
03	183372	X	183372	-0-	-0-	-0-	1300	1	144157	2	N	20061	20126	0	140	8	1234
							15848	4	22067	9							
04	167040	X	22379	-0-	-144661	-0-	108	1	16291	2	N	2546	2844	0			936
							3179	4	2801	9							
05	172608	X	59405	-0-	-113203	-0-	357	1	43476	2	N	6210	5805	0	23	8	1318
							8741	4	6831	9							
06	167040	X	126416	-0-	-40624	-0-	983	1	90948	2	N	13411	13432	0			1297
							19733	4	14752	9							
*07	145552	X	145552	-0-	-0-	-0-	1261	1	116314	2	N	15224	15486	0			1035
							11231	4	16746	9							
08	172608	X	141352	-0-	-31256	-0-	1467	1	122260	2	N	13269	14251	0			53
							3029	4	14596	9							
09	126420	X	125918	-0-	-502	-0-	1146	1	106474	2	N	11804	11473	0			384
							5314	4	12984	9							
10	145979	X	119169	-0-	-26810	-0-	434	1	103971	2	N	11305	10547	0			1142
							2328	4	12436	9							
11	141270	X	NO RPT	-0-	-141270	-0-					N	NO RPT					1142
12	145979	X	113722	-0-	-32257	-0-	607	1	101860	2	N	9203	8974	0			1165
							1132	4	10123	9							

TOTAL GAS PROD: 1,347,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 138,384

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	172608	X	102952	-0-	-69656	-0-	496	1	70114	2	N	17577	16460	0	13	8	1104
							13007	4	19335	9							
02	155904	X	122921	-0-	-32983	-0-	682	1	89423	2	N	20867	20658	0	13	8	1300
							9862	4	22954	9							
03	172608	X	111005	-0-	-61603	-0-	659	1	73097	2	N	19724	19823	0	78	8	1123
							15553	4	21696	9							
04	167040	X	40018	-0-	-127022	-0-	171	1	25733	2	N	6872	6735	0			1260
							6555	4	7559	9							
05	172608	X	100160	-0-	-72448	-0-	567	1	69173	2	N	16864	16962	0	16	8	1146
							11870	4	18550	9							
06	167040	X	95659	-0-	-71381	-0-	800	1	73989	2	N	17240	16772	0			1614
							1906	4	18964	9							
*07	172608	X	91217	-0-	-81391	-0-	769	1	70981	2	N	16013	15408	0			2219
							1853	4	17614	9							
08	85501	X	85501	-0-	-0-	-0-	808	1	67338	2	N	14677	15200	0			1696
							1210	4	16145	9							
09	96930	X	77540	-0-	-19390	-0-	653	1	60654	2	N	13034	12653	0			2077
							1896	4	14337	9							
10	100161	X	75092	-0-	-25069	-0-	247	1	59093	2	N	12153	12179	0			2051
							2384	4	13368	9							
11	95670	X	NO RPT	-0-	-95670	-0-					N	NO RPT					2051
12	91481	X	75252	-0-	-16229	-0-	355	1	59672	2	N	10922	10620	0			2141
							3211	4	12014	9							

TOTAL GAS PROD: 977,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 165,943

CARRIZO (PERMIAN) LLC 135317
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	23529	X	266	-0-	-23263	-0-	38	1	222	2	N	-0-					260
							6	4									
02	20356	X	451	-0-	-19905	-0-	43	1	257	2	N	92	92	8			260
							50	4	101	9							
03	14415	X	2363	-0-	-12052	-0-	295	1	1876	2	N	134					394
							45	4	147	9							
04	13950	X	12991	-0-	-959	-0-	1526	1	9975	2	N	1095	1028	1	28	8	433
							285	4	1205	9							
05	9145	X	302	-0-	-8843	-0-	36	1	254	2	N	7	174	1			266
							4	4	8	9							
06	2220	X	724	-0-	-1496	-0-	94	1	584	2	N	5					271
							40	4	6	9							
07	13423	X	1038	-0-	-12385	-0-	170	1	864	2	N	3					274
							1	4	3	9							
08	13423	X	630	-0-	-12793	-0-	117	1	512	2	N	-0-					274
							1	4									
09	12990	X	-0-	-0-	-12990	-0-					N	-0-					274
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					274
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					274
12	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					274

TOTAL GAS PROD: 18,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,336

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
CORSAIR STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280986 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9800 - 18173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	44042	-0-	-11944	-0-	1353	1	34539	2	N	5417	5345	1			845
							2191	4	5959	9							
02	50568	X	41493	-0-	-9075	-0-	6351	1	20742	2	N	5062	4690	1	46	8	1171
							8832	4	5568	9							
03	55986	X	46917	-0-	-9069	-0-	6380	1	33032	2	N	5273	5062	1			1382
							1705	4	5800	9							
04	44230	X	44230	-0-	-0-	-0-	1128	1	37462	2	N	5091	5310	1	27	8	1136
							40	4	5600	9							
05	45942	X	8201	-0-	-37741	-0-	1687	1	1232	2	N	985	1528	1	13	8	580
							4198	4	1084	9							
06	45390	X	5787	-0-	-39603	-0-	999	1	3860	4	N	844	695	1	12	8	717
							928	9									
07	46903	X	15420	-0-	-31483	-0-	6284	1	6210	4	N	2660	2520	1	72	8	785
							2926	9									
08	46903	X	16106	-0-	-30797	-0-	6329	1	7073	2	N	2309	2555	1	46	8	493
							164	4	2540	9							
09	44220	X	971	-0-	-43249	-0-	303	1	462	4	N	187	27	8			653
							206	9									
10	15407	X	12351	-0-	-3056	-0-	3112	1	3020	2	N	2036	1922	1	52	8	715
							3979	4	2240	9							
11	25992	X	25992	-0-	-0-	-0-	2877	1	16414	2	N	3483	2471	1	57	8	1670
							2870	4	3831	9							
12	16120	X	13186	-0-	-2934	-0-	2321	1	8474	2	N	1912	2869	1	72	8	641
							288	4	2103	9							

TOTAL GAS PROD: 274,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,259

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48091	X	48091	-0-	-0-	-0-	6823	1	30112	2	Y	3655	3687	1			964
							7135	4	4021	9							
02	39416	X	39416	-0-	-0-	-0-	2767	1	19658	2	Y	3626	3601	1			989
							13002	4	3989	9							
03	47955	X	47955	-0-	-0-	-0-	6069	1	30888	2	Y	3476	3733	1			732
							7174	4	3824	9							
04	46832	X	46832	-0-	-0-	-0-	6579	1	30687	2	Y	3213	3319	1	94	8	532
							6032	4	3534	9							
05	50144	X	50144	-0-	-0-	-0-	6225	1	36281	2	Y	3249	2477	1	30	8	1274
							4064	4	3574	9							
06	46530	X	45502	-0-	-1028	-0-	6087	1	31702	2	Y	2944	3670	1	37	8	511
							4475	4	3238	9							
07	48391	X	33385	-0-	-15006	-0-	5261	1	24478	2	Y	1925	2017	1	14	8	405
							1528	4	2118	9							
08	50158	X	33572	-0-	-16586	-0-	5866	1	24013	2	Y	2335	1783	1	47	8	910
							1124	4	2569	9							
09	48540	X	30334	-0-	-18206	-0-	3539	1	24097	2	Y	2103	2197	1	65	8	751
							385	4	2313	9							
10	50158	X	12097	-0-	-38061	-0-	1501	1	9232	2	Y	810	1142	1	32	8	387
							473	4	891	9							
11	45510	X	16936	-0-	-28574	-0-	2106	1	12321	2	Y	1379	916	1	52	8	798
							992	4	1517	9							
12	33573	X	6679	-0-	-26894	-0-	1121	1	4329	2	Y	575	834	1	7	8	532
							596	4	633	9							

TOTAL GAS PROD: 410,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,290

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
PYTHIAN-OATMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281681 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9869 - 16970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					N	-0-					701
02	5684	X	-0-	-0-	-5684	-0-					N	-0-					701
03	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					701
04	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					701
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					701
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					701
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					701
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					701
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					701
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					701
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					701
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					701

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

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	31310	X	-0-	-0-	-31310	-0-					Y	164	202	1			70
02	28280	X	5186	-0-	-23094	-0-	560	1	3424	2	Y	273	282	1			61
							902	4	300	9							
03	25637	X	14004	-0-	-11633	-0-	2559	1	10920	2	Y	172	202	1			31
							336	4	189	9							
04	23100	X	19449	-0-	-3651	-0-	4647	1	7868	2	Y	684	370	1	52	8	293
							6182	4	752	9							
05	18848	X	18751	-0-	-97	-0-	3775	1	11863	2	Y	765	477	1	38	8	543
							2271	4	842	9							
06	37058	X	37058	-0-	-0-	-0-	5009	1	25369	2	Y	1443	680	1	65	8	1241
							5093	4	1587	9							
07	20088	X	18086	-0-	-2002	-0-	3474	1	13529	2	Y	814	1019	1	19	8	1017
							188	4	895	9							
08	20088	X	9010	-0-	-11078	-0-	2027	1	4657	2	Y	334	1151	1	16	8	184
							1959	4	367	9							
09	22290	X	18577	-0-	-3713	-0-	1891	1	15121	2	Y	444	569	1	18	8	41
							1077	4	488	9							
10	23033	X	9685	-0-	-13348	-0-	712	1	7562	2	Y	59	91	1	3	8	6
							1346	4	65	9							
11	22290	X	8079	-0-	-14211	-0-	597	1	6161	2	Y	178	141	1	8	8	35
							1125	4	196	9							
12	19189	X	4235	-0-	-14954	-0-	359	1	2747	2	Y	215	212	1	2	8	36
							892	4	237	9							

TOTAL GAS PROD: 162,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,545

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
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	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	3099	1	3171	2	N	1043	1063	1			594
							1614	4	1147	9							
02	12376	X	12376	-0-	-0-	-0-	2781	1	6666	2	N	1119	1060	1			653
							1698	4	1231	9							
03	15564	X	15564	-0-	-0-	-0-	2699	1	10239	2	N	1337	1060	1			930
							1155	4	1471	9							
04	17396	X	17396	-0-	-0-	-0-	3056	1	12293	2	N	1398	1721	1	29	8	578
							509	4	1538	9							
05	20271	X	20271	-0-	-0-	-0-	2983	1	12561	2	N	1552	865	1	8	8	1257
							3020	4	1707	9							
06	18874	X	18874	-0-	-0-	-0-	3025	1	12054	2	N	1169	1876	1	11	8	539
							2509	4	1286	9							
07	18007	X	18007	-0-	-0-	-0-	3257	1	13223	2	N	1376	1209	1	16	8	690
							13	4	1514	9							
08	18637	X	18637	-0-	-0-	-0-	3751	1	12946	2	N	1328	1186	1	47	8	785
							479	4	1461	9							
09	17475	X	17475	-0-	-0-	-0-	2348	1	13720	2	N	1220	1029	1	76	8	900
							65	4	1342	9							
10	16384	X	16384	-0-	-0-	-0-	1983	1	10827	2	N	1035	1378	1	68	8	489
							2435	4	1139	9							
11	7860	X	7834	-0-	-26	-0-	1599	1	5295	2	N	515	173	1	43	8	788
							373	4	567	9							
*12	15770	X	15770	-0-	-0-	-0-	2509	1	11494	2	N	1064	712	1	14	8	1126
							597	4	1170	9							

TOTAL GAS PROD: 187,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,156

CHARGER SHALE OIL OPERATING, LLC 146364
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	36487	X	29236	-0-	-7251	-0-	29229	3	7	4	N	-0-					327
02	29092	X	27924	-0-	-1168	-0-	27923	3	1	4	N	-0-					327
03	32519	X	32323	-0-	-196	-0-	32293	3	30	9	N	27	190	1			164
04	31470	X	30752	-0-	-718	-0-	30629	3	66	4	N	52					216
							57	9									
05	32519	X	28044	-0-	-4475	-0-	28027	3	2	4	N	14					230
							15	9									
06	31290	X	26123	-0-	-5167	-0-	21764	3	4326	4	N	30					260
							33	9									
07	32333	X	26270	-0-	-6063	-0-	24435	3	1812	4	N	21					281
							23	9									
08	32333	X	24512	-0-	-7821	-0-	23235	3	1263	4	N	13					294
							14	9									
09	30750	X	22933	-0-	-7817	-0-	62	3	22819	4	N	47					341
							52	9									
10	28055	X	17677	-0-	-10378	-0-	17665	3	12	9	N	11					352
11	26130	X	19486	-0-	-6644	-0-	19441	3	45	9	N	41					393
*12	36327	X	36327	-0-	-0-	-0-	36031	3	267	4	N	26					419
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 321,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHARGER SHALE OIL OPERATING, LLC//CONT.// 146364
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	23837	X	23837	-0-	-0-	-0-	23770	3	67	9	N	61					279
02	22548	X	22548	-0-	-0-	-0-	22256	3	255	4	N	34					313
							37	9									
03	24616	X	24616	-0-	-0-	-0-	23196	3	1168	4	N	229	362	1			180
							252	9									
04	23790	X	21932	-0-	-1858	-0-	21816	3	35	4	N	74					254
							81	9									
05	26433	X	26433	-0-	-0-	-0-	26338	3	18	4	N	70					324
							77	9									
06	24150	X	22891	-0-	-1259	-0-	20389	3	2419	4	N	75					399
							83	9									
07	25318	X	25318	-0-	-0-	-0-	23867	3	1371	4	N	73					472
							80	9									
08	25901	X	25901	-0-	-0-	-0-	24077	3	1752	4	N	65					537
							72	9									
09	24720	X	22159	-0-	-2561	-0-	120	3	21958	4	N	74					611
							81	9									
10	25544	X	16480	-0-	-9064	-0-	16328	3	118	4	N	31					642
							34	9									
11	24720	X	15130	-0-	-9590	-0-	14949	3	106	4	N	68					710
							75	9									
12	25544	X	2590	-0-	-22954	-0-	2558	3	32	9	N	29	372	1			367

TOTAL GAS PROD: 249,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 883

STEVE STATE WELL #: 3H RRCID -> 283068 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8077 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19251	X	501	-0-	-18750	-0-	307	3	85	4	N	99					599
							109	9									
02	12460	X	3764	-0-	-8696	-0-	635	3	2966	4	N	148	189	1			558
							163	9									
03	13795	X	7944	-0-	-5851	-0-	6570	3	1323	4	N	46					604
							51	9									
04	11407	X	11407	-0-	-0-	-0-	8597	3	2724	4	N	78					682
							86	9									
05	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6001	3	365	4	N	-0-	370	1			312
06	7680	X	-0-	-0-	-7680	-0-					N	-0-					312
07	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-					N	-0-					312
08	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-					N	-0-					312
09	11400	X	-0-	-0-	-11400	-0-					N	-0-					312
10	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					312
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312

TOTAL GAS PROD: 29,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHARGER SHALE OIL OPERATING, LLC//CONT.// 146364
COVINGTON STATE 13 WELL #: 2H RRCID -> 283462 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7986 - 15172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53413	X	34343	-0-	-19070	-0-	30721	3	2732	4	N	809	941	1			277
							890	9									
02	48244	X	-0-	-0-	-48244	-0-					N	139					416
03	59334	X	1336	-0-	-57998	-0-	1256	3	80	9	N	73	191	1			298
04	57420	X	-0-	-0-	-57420	-0-					N	-0-					298
05	59334	X	-0-	-0-	-59334	-0-					N	-0-					298
06	33240	X	-0-	-0-	-33240	-0-					N	-0-					298
07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					298
08	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					298
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41					339
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339

TOTAL GAS PROD: 35,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,062

PLUMMER STATE NEVILL 16-21 WELL #: 5HA RRCID -> 284679 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8632 - 15136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	388374	X	10735	-0-	-377639	-0-	10701	4	34	9	N	31					312
02	18476	X	18476	-0-	-0-	-0-	1634	1	3356	4	N	146					458
							13325	5	161	9							
03	26794	X	26794	-0-	-0-	-0-	12979	1	414	4	N	176	192	1			442
							13207	5	194	9							
04	19220	X	19220	-0-	-0-	-0-	4919	1	261	4	N	58					500
							13976	5	64	9							
05	20460	X	-0-	-0-	-20460	-0-					N	-0-					500
06	25920	X	-0-	-0-	-25920	-0-					N	-0-					500
07	26784	X	-0-	-0-	-26784	-0-					N	-0-					500
08	26784	X	-0-	-0-	-26784	-0-					N	-0-					500
09	19230	X	-0-	-0-	-19230	-0-					N	-0-					500
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					500
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					500
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					500

TOTAL GAS PROD: 75,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

PLUMMER STATE LAURA LOU 11-14 WELL #: 4HA RRCID -> 284762 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 7425 PERF.11414 - 15614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					525
02	2800	N	16626	-0-	13826	13826	16626	4			N	-0-					525
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	10726					N	4	192	1			337
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	7726					N	-0-					337
05	7726	X	-0-	-0-	-7726	-0-					N	-0-					337
06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					337
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					337
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
09	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	4			N	-0-					337
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337

TOTAL GAS PROD: 16,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHARGER SHALE OIL OPERATING, LLC//CONT.// 146364
PLUMMER STATE LAURA LOU 34-27 WELL #: 3HA 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	24229	X	24229	-0-	-0-	-0-	6300	3	17224	4	N	641					752
							705	9									
02	44816	X	44816	-0-	-0-	-0-	42047	1	2254	4	N	468					1220
							515	9									
03	58267	X	58267	-0-	-0-	-0-	55366	1	2274	4	N	570	382	1			1408
							627	9									
04	54146	X	54146	-0-	-0-	-0-	50936	1	2693	4	N	470					1878
							517	9									
05	59653	X	59653	-0-	-0-	-0-	46057	1	2891	4	N	423	198	1			2103
							10240	5	465	9							
06	56400	X	46012	-0-	-10388	-0-	8668	1	36653	4	N	361	560	1			1904
							294	5	397	9							
07	58280	X	17966	-0-	-40314	-0-	14441	4	3209	5	N	287					2191
							316	9									
08	59644	X	36486	-0-	-23158	-0-	21876	1	14294	4	N	287					2478
							316	9									
09	57720	X	8617	-0-	-49103	-0-	8474	4	143	9	N	130					2608
10	59644	X	12288	-0-	-47356	-0-	9064	3	3183	4	N	37					2645
							41	9									
11	46020	X	9331	-0-	-36689	-0-	9256	4	75	9	N	68					2713
12	36487	X	9151	-0-	-27336	-0-	8400	3	728	4	N	21					2734
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 380,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,763

PLUMMER STATE 20-29 WELL #: 2HA RRCID -> 285458 COMPL. DATE 03/08/2017 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8356 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	141484	X	47954	-0-	-93530	-0-	13551	3	33493	4	N	827	770	1			480
							910	9									
02	71954	X	71954	-0-	-0-	-0-	70860	1	94	4	N	909					1389
							1000	9									
03	83456	X	83456	-0-	-0-	-0-	79796	1	2754	4	N	824	182	1			2031
							906	9									
04	66903	X	66903	-0-	-0-	-0-	63839	1	2461	4	N	548					2579
							603	9									
05	79670	X	56092	-0-	-23578	-0-	52925	1	2680	4	N	443	396	1			2626
							487	9									
06	80760	X	56409	-0-	-24351	-0-	12048	1	43964	4	N	361	1279	1			1708
							397	9									
07	83452	X	32147	-0-	-51305	-0-	10483	1	21216	4	N	407					2115
							448	9									
08	83452	X	50305	-0-	-33147	-0-	28641	1	21216	4	N	407					2522
							448	9									
09	66900	X	43745	-0-	-23155	-0-	7114	1	36304	4	N	297					2819
							327	9									
10	58280	X	40671	-0-	-17609	-0-	40021	3	391	4	N	235					3054
							259	9									
11	56400	X	39057	-0-	-17343	-0-	29198	1	9600	4	N	235					3289
							259	9									
12	50313	X	37121	-0-	-13192	-0-	36476	3	395	4	N	227	410	1			3106
							250	9									

TOTAL GAS PROD: 625,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,720

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	13702	X	2	-0-	-13700	-0-	2	2			N	-0-					352
02	12376	X	-0-	-0-	-12376	-0-					N	128					480
03	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					N	-0-					480
04	10800	X	-0-	-0-	-10800	-0-					N	-0-					480
05	3255	X	757	-0-	-2498	-0-	757	2			N	-0-					480
06	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	170	1	907	2	N	190	193	0			477
							209	9									
07	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	2348	2	746	9	N	678	524	0			631
08	744	X	395	-0-	-349	-0-	210	1	185	9	N	168	375	0			424
09	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					424
10	589	X	20	-0-	-569	-0-	20	1			N	-0-					424
*11	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					424
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					424

TOTAL GAS PROD: 5,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,164

HH SW 3 WELL #: 6HD RRCID -> 281560 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 10309 - 15039

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

01	130266	X	130266	-0-	-0-	-0-	1854	1	100541	2	Y	25337	25322	0			99
							27871	9									
02	107016	X	107016	-0-	-0-	-0-	1651	1	87867	2	Y	15888	15925	0			62
							21	4	17477	9							
03	110961	X	110961	-0-	-0-	-0-	1872	1	93520	2	Y	14135	14129	0			68
							20	4	15549	9							
04	94531	X	94531	-0-	-0-	-0-	1633	1	79893	2	Y	11805	11804	0	3	8	66
							19	4	12986	9							
05	88052	X	88052	-0-	-0-	-0-	1476	1	74776	2	Y	10711	10731	0			46
							18	4	11782	9							
06	90187	X	90187	-0-	-0-	-0-	1643	1	77390	2	Y	10120	10098	0	1	8	67
							22	4	11132	9							
07	103749	X	103749	-0-	-0-	-0-	1838	1	91491	2	Y	9450	9464	0			53
							25	4	10395	9							
08	93063	X	93063	-0-	-0-	-0-	1668	1	82255	2	Y	8288	8279	0			62
							23	4	9117	9							
09	83680	X	83680	-0-	-0-	-0-	1742	1	73308	2	Y	7384	7394	0			52
							508	4	8122	9							
10	63707	X	63707	-0-	-0-	-0-	1262	1	55951	2	Y	5808	5819	0	1	8	40
							105	4	6389	9							
11	90397	X	90397	-0-	-0-	-0-	1816	1	78715	2	Y	8282	8261	0			61
							756	4	9110	9							
*12	88803	X	88803	-0-	-0-	-0-	1857	1	78502	2	Y	7391	7395	0	1	8	56
							314	4	8130	9							

TOTAL GAS PROD: 1,144,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 134,599

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 3 WELL #: 8HD RRCID -> 281610 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10393 - 15111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-						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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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

01	118639	X	118639	-0-	-0-	-0-	1641	1	89038	2	Y	25418	25400	0			99
							27960	9									
02	104288	X	104288	-0-	-0-	-0-	1543	1	82110	2	Y	18741	18767	0			73
							20	4	20615	9							
03	102188	X	102188	-0-	-0-	-0-	1665	1	83096	2	Y	15827	15823	0			77
							17	4	17410	9							
04	88505	X	88505	-0-	-0-	-0-	1487	1	72477	2	Y	13204	13204	0	3	8	74
							17	4	14524	9							
05	98041	X	98041	-0-	-0-	-0-	1626	1	82605	2	Y	12536	12556	0	1	8	53
							20	4	13790	9							
06	81026	X	81026	-0-	-0-	-0-	1459	1	68672	2	Y	9886	9873	0	1	8	65
							20	4	10875	9							
07	90034	X	90034	-0-	-0-	-0-	1543	1	76673	2	Y	10725	10730	0			60
							20	4	11798	9							
08	83535	X	83535	-0-	-0-	-0-	1461	1	72208	2	Y	8951	8944	0			67
							20	4	9846	9							
09	80103	X	80103	-0-	-0-	-0-	1627	1	68428	2	Y	8703	8708	0			62
							475	4	9573	9							
10	69659	X	69659	-0-	-0-	-0-	1323	1	58699	2	Y	8662	8663	0	2	8	59
							109	4	9528	9							
11	75857	X	75857	-0-	-0-	-0-	1509	1	65405	2	Y	7562	7566	0			55
							625	4	8318	9							
*12	62578	X	62578	-0-	-0-	-0-	1291	1	54514	2	Y	5960	5969	0	1	8	45
							217	4	6556	9							

TOTAL GAS PROD: 1,054,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 146,175

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	92225	X	72849	-0-	-19376	-0-	1246	1	67557	2	Y	3678	3672	0			14
							4046	9									
02	90703	X	90703	-0-	-0-	-0-	1523	1	81054	2	Y	7371	7356	0			29
							18	4	8108	9							
03	94746	X	94746	-0-	-0-	-0-	1686	1	84278	2	Y	7968	7958	0			39
							17	4	8765	9							
04	89250	X	80527	-0-	-8723	-0-	1484	1	72533	2	Y	5903	5909	0			33
							17	4	6493	9							
05	92225	X	86177	-0-	-6048	-0-	1538	1	77998	2	Y	6020	6027	0			26
							19	4	6622	9							
06	89250	X	66398	-0-	-22852	-0-	1266	1	59661	2	Y	4957	4950	0			33
							18	4	5453	9							
07	80666	X	80666	-0-	-0-	-0-	1476	1	73412	2	Y	5235	5239	0			29
							19	4	5759	9							
08	85989	X	85989	-0-	-0-	-0-	1611	1	79536	2	Y	4382	4378	0			33
							22	4	4820	9							
09	63926	X	63926	-0-	-0-	-0-	1387	1	58373	2	Y	3420	3429	0			24
							404	4	3762	9							
10	82493	X	82493	-0-	-0-	-0-	1719	1	76208	2	Y	4023	4019	0			28
							141	4	4425	9							
11	74427	X	74427	-0-	-0-	-0-	1570	1	67978	2	Y	3843	3843	0			28
							652	4	4227	9							
*12	107132	X	107132	-0-	-0-	-0-	2345	1	98880	2	Y	5011	5001	0			38
							395	4	5512	9							

TOTAL GAS PROD: 986,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 61,811

HH SW 5 WELL #: 27HC RRCID -> 282233 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10018 - 14540

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	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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	14B2 EXT		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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	111724	X	111420	-0-	-304	-0-	1972	1	106890	2	Y	2325	2327	0			9
							2558	9									
02	100912	X	69490	-0-	-31422	-0-	1175	1	62461	2	Y	5308	5296	0			21
							15	4	5839	9							
03	111724	X	66614	-0-	-45110	-0-	1211	1	60460	2	Y	4482	4481	0			22
							13	4	4930	9							
04	107820	X	64488	-0-	-43332	-0-	1194	1	58386	2	Y	4449	4446	0			25
							14	4	4894	9							
05	111414	X	77986	-0-	-33428	-0-	1402	1	71138	2	Y	4935	4939	0			21
							17	4	5429	9							
06	107820	X	70917	-0-	-36903	-0-	1374	1	64716	2	Y	4372	4364	0			29
							18	4	4809	9							
07	86310	X	86310	-0-	-0-	-0-	1585	1	78775	2	Y	5390	5389	0			30
							21	4	5929	9							
08	83928	X	83928	-0-	-0-	-0-	1570	1	77506	2	Y	4392	4389	0			33
							21	4	4831	9							
09	76672	X	76672	-0-	-0-	-0-	1650	1	69558	2	Y	4528	4529	0			32
							483	4	4981	9							
10	128488	X	128488	-0-	-0-	-0-	2697	1	119439	2	Y	5573	5567	0			38
							222	4	6130	9							
11	78538	X	78538	-0-	-0-	-0-	1653	1	71514	2	Y	4259	4266	0			31
							686	4	4685	9							
*12	69059	X	69059	-0-	-0-	-0-	1494	1	63113	2	Y	3818	3820	0			29
							252	4	4200	9							

TOTAL GAS PROD: 983,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,831

HH SW 5 WELL #: 24HC RRCID -> 282250 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10120 - 14442

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	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	14B2 EXT		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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	537230	X	364068	-0-	-173162	-0-	8121	1	320883	2	N	31253	31193	0			141
							686	4	34378	9							
02	485240	X	338550	-0-	-146690	-0-	9293	1	297991	2	N	27803	27884	0			60
							683	4	30583	9							
03	422003	X	181992	-0-	-240011	-0-	4946	1	153979	2	N	20713	20729	0			44
							283	4	22784	9							
04	379650	X	132353	-0-	-247297	-0-	3520	1	118024	2	N	9741	9749	0	14	8	22
							94	4	10715	9							
05	374821	X	313655	-0-	-61166	-0-	8424	1	274844	2	N	27378	27330	0	2	8	68
							271	4	30116	9							
06	362730	X	329467	-0-	-33263	-0-	7901	1	291706	2	N	26743	26698	0	3	8	110
							443	4	29417	9							
07	308326	X	308326	-0-	-0-	-0-	7818	1	271271	2	N	25349	25324	0			135
							1353	4	27884	9							
08	292097	X	292097	-0-	-0-	-0-	7183	1	258941	2	N	23330	23386	0			79
							310	4	25663	9							
09	283500	X	283500	-0-	-0-	-0-	5960	1	252386	2	N	22579	22375	0			283
							317	4	24837	9							
10	280982	X	280982	-0-	-0-	-0-	7331	1	249661	2	N	21528	21730	0			81
							309	4	23681	9							
11	240014	X	240014	-0-	-0-	-0-	5832	1	213964	2	N	18268	18264	0			85
							123	4	20095	9							
*12	267101	X	267101	-0-	-0-	-0-	7524	1	237943	2	N	19451	19397	0	16	8	123
							238	4	21396	9							

TOTAL GAS PROD: 3,332,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 274,136

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1213H RRCID -> 282459 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8245 - 13120

01	40827	X	37606	-0-	-3221	-0-	80	1	33608	2	N	3558	3766	1			710
							4	4	3914	9							
02	33766	X	33766	-0-	-0-	-0-	30466	2	2	4	N	2998	2977	1			731
							3298	9									
03	36611	X	33865	-0-	-2746	-0-	150	1	30658	2	N	2758	2954	1			535
							23	4	3034	9							
04	36390	X	31660	-0-	-4730	-0-	95	1	28468	2	N	2811	2741	1			605
							5	4	3092	9							
05	36952	X	31678	-0-	-5274	-0-	100	1	28664	2	N	2646	2655	1			596
							3	4	2911	9							
06	36390	X	27161	-0-	-9229	-0-	80	1	24507	2	N	2334	2393	1			537
							7	4	2567	9							
07	37386	X	24842	-0-	-12544	-0-	60	1	22743	2	N	1852	1819	1			570
							2	4	2037	9							
08	33852	X	19512	-0-	-14340	-0-	190	1	17391	2	N	1753	1980	1			343
							3	4	1928	9							
09	31650	X	-0-	-0-	-31650	-0-					N	-0-					343
10	2017	X	-0-	-0-	-2017	-0-					N	-0-	170	1			173
11	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	20	1	10861	2	N	1188	361	1			1000
							1307	9									
*12	31075	X	31075	-0-	-0-	-0-	120	1	27695	2	N	2962	3208	1			754
							2	4	3258	9							

TOTAL GAS PROD: 283,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,860

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	122472	X	122472	-0-	-0-	-0-	1911	1	103767	2	Y	15267	15237	0			60
							16794	9									
02	115334	X	115334	-0-	-0-	-0-	1864	1	99115	2	Y	13029	13038	0			51
							23	4	14332	9							
03	135270	X	135270	-0-	-0-	-0-	2272	1	113416	2	Y	17780	17745	0			86
							24	4	19558	9							
04	130720	X	130720	-0-	-0-	-0-	2313	1	112884	2	Y	14087	14091	0	3	8	79
							27	4	15496	9							
05	131401	X	131401	-0-	-0-	-0-	2247	1	114046	2	Y	13709	13729	0	1	8	58
							28	4	15080	9							
06	102548	X	102548	-0-	-0-	-0-	1892	1	89071	2	Y	10508	10496	0	1	8	69
							26	4	11559	9							
07	125336	X	125336	-0-	-0-	-0-	2210	1	109922	2	Y	11976	11978	0			67
							30	4	13174	9							
08	133615	X	133615	-0-	-0-	-0-	2388	1	117810	2	Y	12167	12142	0			92
							33	4	13384	9							
09	119562	X	119562	-0-	-0-	-0-	2535	1	106697	2	Y	8718	8748	0			62
							740	4	9590	9							
10	103939	X	103939	-0-	-0-	-0-	2100	1	93041	2	Y	7841	7848	0	1	8	54
							173	4	8625	9							
11	138329	X	138329	-0-	-0-	-0-	2832	1	122547	2	Y	10703	10679	0			78
							1177	4	11773	9							
*12	103501	X	103501	-0-	-0-	-0-	2218	1	93575	2	Y	6667	6694	0	1	8	50
							374	4	7334	9							

TOTAL GAS PROD: 1,462,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 142,452

HH SW 3 WELL #: 25HD RRCID -> 282651 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9775 PERF.10342 - 14918

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	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	136315	X	136315	-0-	-0-	-0-	2240	1	121490	2	Y	11441	11414	0			45
							12585	9									
02	146559	X	146559	-0-	-0-	-0-	2376	1	126343	2	Y	16192	16174	0			63
							29	4	17811	9							
03	171319	X	171319	-0-	-0-	-0-	2921	1	146010	2	Y	20325	20290	0			98
							30	4	22358	9							
04	153432	X	153432	-0-	-0-	-0-	2659	1	129862	2	Y	18982	18970	0	4	8	106
							31	4	20880	9							
05	153319	X	153319	-0-	-0-	-0-	2569	1	130131	2	Y	18715	18740	0	1	8	80
							32	4	20587	9							
06	122191	X	122191	-0-	-0-	-0-	2237	1	105356	2	Y	13244	13236	0	1	8	87
							30	4	14568	9							
07	146556	X	146556	-0-	-0-	-0-	2552	1	127095	2	Y	15341	15342	0			86
							34	4	16875	9							
08	127057	X	127057	-0-	-0-	-0-	2203	1	108823	2	Y	14546	14523	0			109
							30	4	16001	9							
09	99254	X	99254	-0-	-0-	-0-	2059	1	86683	2	Y	9011	9056	0			64
							600	4	9912	9							
10	115471	X	115471	-0-	-0-	-0-	2334	1	103298	2	Y	8768	8770	0	2	8	60
							194	4	9645	9							
11	127691	X	127691	-0-	-0-	-0-	2559	1	110887	2	Y	11982	11954	0			88
							1065	4	13180	9							
*12	149955	X	149955	-0-	-0-	-0-	3096	1	130679	2	Y	14234	14213	0	2	8	107
							523	4	15657	9							

TOTAL GAS PROD: 1,649,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 172,781

HH SW 3 WELL #: 28HD RRCID -> 282667 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10232 - 15276

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	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	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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0013WC RRCID -> 282677 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10071 PERF.10284 - 20091

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

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0015WA RRCID -> 282678 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9787 - 19378

01	467232	X	461469	-0-	-5763	-0-	10401	1	410906	2	N	35711	35636	0			161
							880	4	39282	9							
02	436772	X	362788	-0-	-73984	-0-	9983	1	320072	2	N	29091	29189	0			63
							733	4	32000	9							
03	483569	X	379722	-0-	-103847	-0-	10852	1	337680	2	N	27789	27793	0			59
							622	4	30568	9							
04	467970	X	378737	-0-	-89233	-0-	10045	1	336834	2	N	28715	28667	0	42	8	65
							271	4	31587	9							
05	461466	X	366887	-0-	-94579	-0-	9986	1	325784	2	N	27995	27988	0	2	8	70
							322	4	30795	9							
06	446580	X	301426	-0-	-145154	-0-	7209	1	266099	2	N	25194	25157	0	3	8	104
							405	4	27713	9							
07	316717	X	316717	-0-	-0-	-0-	8076	1	280098	2	N	24679	24651	0			132
							1396	4	27147	9							
08	319077	X	319077	-0-	-0-	-0-	7876	1	283851	2	N	24555	24604	0			83
							339	4	27011	9							
09	316834	X	316834	-0-	-0-	-0-	6708	1	284119	2	N	23317	23108	0			292
							358	4	25649	9							
10	310037	X	310037	-0-	-0-	-0-	8142	1	277162	2	N	22173	22382	0			83
							343	4	24390	9							
11	244070	X	244070	-0-	-0-	-0-	5999	1	220165	2	N	16162	16170	0			75
							128	4	17778	9							
*12	261064	X	261064	-0-	-0-	-0-	7431	1	235096	2	N	16642	16598	0	14	8	105
							231	4	18306	9							

TOTAL GAS PROD: 4,018,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 302,023

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0012WD RRCID -> 282679 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9519 PERF.10713 - 20454

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

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 9054 PERF. 9068 - 19477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105144	X	105144	-0-	-0-	-0-	1520	1	84702	2	N	17202	17325	0			498
							18922	9									
02	85801	X	85801	-0-	-0-	-0-	1365	1	69501	2	N	13577	13632	0			443
							14935	9									
03	102165	X	102165	-0-	-0-	-0-	1511	1	83926	2	N	15207	15361	0			289
							16728	9									
04	80520	X	72771	-0-	-7749	-0-	1316	1	59863	2	N	10538	10496	0			331
							11592	9									
05	83204	X	72159	-0-	-11045	-0-	1511	1	58234	2	N	11285	10928	0	5	8	683
							12414	9									
06	80520	X	35649	-0-	-44871	-0-	1463	1	28543	2	N	5130	5282	0	28	8	503
							5643	9									
07	83204	X	24733	-0-	-58471	-0-	1511	1	19439	2	N	3439	3754	0			188
							3783	9									
08	90607	X	90607	-0-	-0-	-0-	1511	1	73787	2	N	13917	13834	0	2	8	269
							15309	9									
09	91603	X	91603	-0-	-0-	-0-	1463	1	75820	2	N	13018	12833	0			454
							14320	9									
10	95985	X	95985	-0-	-0-	-0-	1511	1	79956	2	N	13198	13256	0			396
							14518	9									
11	90907	X	90907	-0-	-0-	-0-	1463	1	76070	2	N	12158	11842	0			712
							13374	9									
*12	88705	X	88705	-0-	-0-	-0-	1511	1	74389	2	N	11641	11862	0	1	8	490
							12805	9									

TOTAL GAS PROD: 956,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 140,310

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107300	X	107300	-0-	-0-	-0-	2855	1	83177	2	Y	19304	19289	0			49
							34	4	21234	9							
02	87061	X	87061	-0-	-0-	-0-	2295	1	67672	2	Y	15540	15551	0			38
							17094	9									
03	90773	X	90773	-0-	-0-	-0-	2717	1	69121	2	Y	17214	17218	0			34
							18935	9									
04	86972	X	86972	-0-	-0-	-0-	2750	1	66622	2	Y	15972	15959	0			47
							31	4	17569	9							
05	87048	X	84365	-0-	-2683	-0-	2712	1	64144	2	Y	15889	15894	0			42
							31	4	17478	9							
06	84240	X	76541	-0-	-7699	-0-	2636	1	58554	2	Y	13928	13939	0			31
							30	4	15321	9							
07	83312	X	83312	-0-	-0-	-0-	3102	1	65277	2	Y	13544	13536	0			39
							35	4	14898	9							
08	80151	X	80151	-0-	-0-	-0-	2949	1	62964	2	Y	12913	12897	0			55
							34	4	14204	9							
09	75150	X	73157	-0-	-1993	-0-	2842	1	57599	2	Y	11529	11542	0			42
							34	4	12682	9							
10	80245	X	80245	-0-	-0-	-0-	3101	1	63035	2	Y	12794	12796	0			40
							36	4	14073	9							
11	75150	X	67995	-0-	-7155	-0-	2744	1	53359	2	Y	10782	10790	0			32
							32	4	11860	9							
12	77655	X	65900	-0-	-11755	-0-	1628	1	52311	2	Y	10825	10825	0			32
							53	4	11908	9							

TOTAL GAS PROD: 983,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 170,234

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3428H RRCID -> 282874 COMPL. DATE 04/21/2017 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8711 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68882	X	59293	-0-	-9589	-0-	55291	2	16	4	N	3624	4212	1			484
							3986	9									
02	62216	X	50467	-0-	-11749	-0-	115	1	46983	2	N	2972	2763	1			693
							100	4	3269	9							
03	61318	X	50210	-0-	-11108	-0-	140	1	46757	2	N	3012	2773	1			932
							3313	9									
04	63240	X	45753	-0-	-17487	-0-	80	1	37793	2	N	2344	2955	1			321
							5302	4	2578	9							
05	65348	X	-0-	-0-	-65348	-0-					N	1					322
06	57390	X	-0-	-0-	-57390	-0-					N	-0-	195	1			127
07	55862	X	-0-	-0-	-55862	-0-					N	-0-					127
08	50220	X	-0-	-0-	-50220	-0-					N	-0-					127
09	45750	X	-0-	-0-	-45750	-0-					N	-0-					127
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*12	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 205,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,953

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	150598	X	138888	-0-	-11710	-0-	40	1	134327	2	Y	4105	4150	1			660
							5	4	4516	9							
02	136024	X	118158	-0-	-17866	-0-	40	1	114202	2	Y	3560	3354	1			866
							3916	9									
03	138725	X	118115	-0-	-20610	-0-	60	1	113894	2	Y	3783	3934	1			715
							4161	9									
04	136920	X	103606	-0-	-33314	-0-	40	1	97670	2	Y	3408	3297	1			826
							2147	4	3749	9							
05	141484	X	117329	-0-	-24155	-0-	1063	1	112231	2	Y	3640	3601	1			865
							31	4	4004	9							
06	134400	X	98145	-0-	-36255	-0-	1642	1	93365	2	Y	2853	2893	1			825
							3138	9									
07	116643	X	116643	-0-	-0-	-0-	1820	1	111699	2	Y	2840	3025	1			640
							3124	9									
08	55720	X	55720	-0-	-0-	-0-	1000	1	53123	2	Y	1452	1810	1			282
							1597	9									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
10	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	40	1	8447	2	Y	162	181	1			263
							178	9									
11	124288	X	124288	-0-	-0-	-0-	1400	1	119270	2	Y	3289	2705	1			847
							3618	9									
*12	106856	X	106856	-0-	-0-	-0-	2060	1	101017	2	Y	3435	3492	1			790
							3779	9									

TOTAL GAS PROD: 1,106,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,527

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0014WC RRCID -> 282899 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10372 - 20145

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-

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	14B2 EXT	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	88286 X	88286	-0-	-0-	-0-	2325	1	67781	2	Y	16502	16489	0			42
						28	4	18152	9							
02	65688 X	63866	-0-	-1822	-0-	1641	1	48334	2	Y	12628	12639	0			31
						13891	9									
03	72726 X	67203	-0-	-5523	-0-	1951	1	49626	2	Y	14205	14208	0			28
						15626	9									
04	70380 X	67658	-0-	-2722	-0-	2091	1	50602	2	Y	13583	13571	0			40
						24	4	14941	9							
05	72726 X	64752	-0-	-7974	-0-	2020	1	47842	2	Y	13515	13519	0			36
						23	4	14867	9							
06	70380 X	59960	-0-	-10420	-0-	2030	1	45079	2	Y	11662	11672	0			26
						23	4	12828	9							
07	64637 X	64637	-0-	-0-	-0-	2345	1	49349	2	Y	11743	11735	0			34
						26	4	12917	9							
08	64745 X	64745	-0-	-0-	-0-	2332	1	49839	2	Y	11406	11391	0			49
						27	4	12547	9							
09	58734 X	58734	-0-	-0-	-0-	2238	1	45361	2	Y	10098	10110	0			37
						27	4	11108	9							
10	60977 X	60977	-0-	-0-	-0-	2310	1	47000	2	Y	10582	10586	0			33
						27	4	11640	9							
11	58303 X	58303	-0-	-0-	-0-	2305	1	44804	2	Y	10152	10155	0			30
						27	4	11167	9							
*12	56010 X	56010	-0-	-0-	-0-	1361	1	43651	2	Y	9959	9960	0			29
						43	4	10955	9							

TOTAL GAS PROD: 775,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 146,035

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY GIA 16/21 WELL #: 0012WA RRCID -> 283176 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9974 - 19756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110430	X	110430	-0-		-0-	-0-	2988	1	87108	2	Y	18453	18439	0			47
								36	4	20298	9							
02	83524	X	81667	-0-		-1857	-0-	2177	1	64143	2	Y	13952	13965	0			34
								15347	9									
03	92473	X	81282	-0-		-11191	-0-	2439	1	62027	2	Y	15287	15291	0			30
								16816	9									
04	89490	X	81422	-0-		-8068	-0-	2610	1	63210	2	Y	14156	14145	0			41
								30	4	15572	9							
05	92473	X	80925	-0-		-11548	-0-	2648	1	62612	2	Y	14214	14218	0			37
								30	4	15635	9							
06	89490	X	74394	-0-		-15096	-0-	2602	1	57741	2	Y	12746	12754	0			29
								30	4	14021	9							
07	81253	X	81253	-0-		-0-	-0-	3061	1	64418	2	Y	12491	12484	0			36
								34	4	13740	9							
08	79978	X	79978	-0-		-0-	-0-	2974	1	63495	2	Y	12250	12234	0			52
								34	4	13475	9							
09	73513	X	73513	-0-		-0-	-0-	2881	1	58394	2	Y	11094	11106	0			40
								35	4	12203	9							
10	76819	X	76819	-0-		-0-	-0-	3001	1	61005	2	Y	11616	11619	0			37
								35	4	12778	9							
11	68337	X	68337	-0-		-0-	-0-	2781	1	54051	2	Y	10430	10436	0			31
								32	4	11473	9							
12	69905	X	64710	-0-		-5195	-0-	1608	1	51651	2	Y	10364	10364	0			31
								51	4	11400	9							

TOTAL GAS PROD: 954,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 157,053

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195889	X	195889	-0-		-0-	-0-	2966	1	160916	2	Y	29097	29077	0			114
								32007	9									
02	162627	X	162627	-0-		-0-	-0-	2606	1	138527	2	Y	19511	19549	0			76
								32	4	21462	9							
03	127413	X	127413	-0-		-0-	-0-	2171	1	108533	2	Y	15169	15172	0			73
								23	4	16686	9							
04	127923	X	127923	-0-		-0-	-0-	2281	1	111491	2	Y	12840	12838	0	3	8	72
								27	4	14124	9							
05	124919	X	124919	-0-		-0-	-0-	2166	1	109876	2	Y	11682	11703	0	1	8	50
								27	4	12850	9							
06	120923	X	120923	-0-		-0-	-0-	2248	1	105804	2	Y	11673	11645	0	1	8	77
								31	4	12840	9							
07	118842	X	118842	-0-		-0-	-0-	2094	1	104180	2	Y	11399	11412	0			64
								29	4	12539	9							
08	107281	X	107281	-0-		-0-	-0-	1903	1	93909	2	Y	10403	10389	0			78
								26	4	11443	9							
09	89935	X	89935	-0-		-0-	-0-	1894	1	79660	2	Y	7117	7145	0			50
								552	4	7829	9							
10	85968	X	85968	-0-		-0-	-0-	1731	1	76542	2	Y	6867	6869	0	1	8	47
								141	4	7554	9							
11	79167	X	79167	-0-		-0-	-0-	1651	1	71600	2	Y	4753	4765	0			35
								688	4	5228	9							
*12	118746	X	118746	-0-		-0-	-0-	2477	1	104370	2	Y	10438	10393	0	1	8	79
								417	4	11482	9							

TOTAL GAS PROD: 1,459,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 150,949

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 3 WELL #: 21HC RRCID -> 283382 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9799 PERF.10113 - 14771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	173504	X	173504	-0-		-0-	-0-	2695	1	146245	2	Y	22331	22313	0			87
								24564	9									
02	161276	X	161276	-0-		-0-	-0-	2592	1	137991	2	Y	18783	18797	0			73
								32	4	20661	9							
03	177106	X	177106	-0-		-0-	-0-	3003	1	150039	2	Y	21849	21816	0			106
								30	4	24034	9							
04	158780	X	158780	-0-		-0-	-0-	2811	1	137326	2	Y	16917	16924	0	4	8	95
								34	4	18609	9							
05	161207	X	161207	-0-		-0-	-0-	2768	1	140417	2	Y	16353	16377	0	1	8	70
								34	4	17988	9							
06	130841	X	130841	-0-		-0-	-0-	2445	1	115124	2	Y	12035	12024	0	1	8	80
								33	4	13239	9							
07	130107	X	130107	-0-		-0-	-0-	2308	1	114897	2	Y	11701	11715	0			66
								31	4	12871	9							
08	129577	X	129577	-0-		-0-	-0-	2311	1	114120	2	Y	11922	11898	0			90
								32	4	13114	9							
09	110763	X	110763	-0-		-0-	-0-	2310	1	97216	2	Y	9604	9625	0	1	8	68
								673	4	10564	9							
10	108555	X	108555	-0-		-0-	-0-	2130	1	94415	2	Y	10758	10750	0	2	8	74
								176	4	11834	9							
11	123250	X	123250	-0-		-0-	-0-	2512	1	108824	2	Y	9881	9883	0			72
								1045	4	10869	9							
*12	139695	X	139695	-0-		-0-	-0-	2951	1	124508	2	Y	10672	10663	0	1	8	80
								497	4	11739	9							

TOTAL GAS PROD: 1,704,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 172,806

HAY GIA 16/21 WELL #: 0021WA RRCID -> 283395 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9459 PERF. 9643 - 19625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100853	X	100853	-0-		-0-	-0-	2691	1	78417	2	Y	17920	17906	0			46
								33	4	19712	9							
02	87484	X	87484	-0-		-0-	-0-	2308	1	68071	2	Y	15550	15558	0			38
								17105	9									
03	101187	X	101187	-0-		-0-	-0-	3051	1	77600	2	Y	18669	18670	0			37
								20536	9									
04	90126	X	90126	-0-		-0-	-0-	2885	1	69914	2	Y	15722	15713	0			46
								33	4	17294	9							
05	88212	X	88212	-0-		-0-	-0-	2863	1	67759	2	Y	15961	15965	0			42
								33	4	17557	9							
06	82320	X	79910	-0-		-2410	-0-	2780	1	61729	2	Y	13972	13983	0			31
								32	4	15369	9							
07	88102	X	88102	-0-		-0-	-0-	3329	1	69979	2	Y	13415	13407	0			39
								37	4	14757	9							
08	88763	X	88763	-0-		-0-	-0-	3326	1	71022	2	Y	13070	13053	0			56
								38	4	14377	9							
09	73260	X	67022	-0-		-6238	-0-	2642	1	53539	2	Y	9826	9846	0			36
								32	4	10809	9							
10	75702	X	74914	-0-		-788	-0-	2908	1	59170	2	Y	11638	11637	0			37
								34	4	12802	9							
11	73260	X	70899	-0-		-2361	-0-	2905	1	56519	2	Y	10401	10407	0			31
								34	4	11441	9							
12	75702	X	70130	-0-		-5572	-0-	1768	1	56682	2	Y	10568	10568	0			31
								55	4	11625	9							

TOTAL GAS PROD: 1,007,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 166,712

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY GIA 16/21 WELL #: 0022WA RRCID -> 283396 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9577 - 19545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109926	X	79497	-0-	-30429	-0-	2150	1	62681	2	Y	13309	13314	0	34
							26	4	14640	9					
02	99288	X	51192	-0-	-48096	-0-	1319	1	38899	2	Y	9976	9986	0	24
							10974	9							
03	109926	X	81714	-0-	-28212	-0-	2427	1	61688	2	Y	15999	15991	0	32
							17599	9							
04	106380	X	82971	-0-	-23409	-0-	2631	1	63753	2	Y	15052	15040	0	44
							30	4	16557	9					
05	109926	X	84998	-0-	-24928	-0-	2758	1	65242	2	Y	15424	15427	0	41
							32	4	16966	9					
06	79080	X	78113	-0-	-967	-0-	2720	1	60415	2	Y	13588	13599	0	30
							31	4	14947	9					
07	85989	X	85989	-0-	-0-	-0-	3234	1	68030	2	Y	13354	13345	0	39
							36	4	14689	9					
08	88011	X	88011	-0-	-0-	-0-	3285	1	70146	2	Y	13220	13202	0	57
							38	4	14542	9					
09	78328	X	78328	-0-	-0-	-0-	3097	1	62788	2	Y	11278	11294	0	41
							37	4	12406	9					
10	88797	X	88797	-0-	-0-	-0-	3533	1	71838	2	Y	12168	12171	0	38
							41	4	13385	9					
11	83325	X	83325	-0-	-0-	-0-	3468	1	67424	2	Y	11266	11270	0	34
							40	4	12393	9					
*12	87107	X	87107	-0-	-0-	-0-	2216	1	71166	2	Y	12414	12411	0	37
							70	4	13655	9					

TOTAL GAS PROD: 970,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 157,048

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108546	X	108546	-0-	-0-	-0-	2930	1	85385	2	Y	18360	18345	0	47
							35	4	20196	9					
02	91117	X	91117	-0-	-0-	-0-	2416	1	71202	2	Y	15908	15916	0	39
							17499	9							
03	93496	X	88934	-0-	-4562	-0-	2676	1	68076	2	Y	16529	16535	0	33
							18182	9							
04	90480	X	88615	-0-	-1865	-0-	2842	1	68873	2	Y	15334	15322	0	45
							33	4	16867	9					
05	93496	X	85600	-0-	-7896	-0-	2779	1	65774	2	Y	15468	15472	0	41
							32	4	17015	9					
06	90480	X	75185	-0-	-15295	-0-	2606	1	57898	2	Y	13319	13330	0	30
							30	4	14651	9					
07	84760	X	84760	-0-	-0-	-0-	3190	1	67081	2	Y	13140	13132	0	38
							35	4	14454	9					
08	86835	X	86835	-0-	-0-	-0-	3240	1	69180	2	Y	13071	13053	0	56
							37	4	14378	9					
09	73050	X	67930	-0-	-5120	-0-	2686	1	54423	2	Y	9808	9828	0	36
							32	4	10789	9					
10	79167	X	79167	-0-	-0-	-0-	3096	1	62969	2	Y	11878	11877	0	37
							36	4	13066	9					
11	73050	X	72741	-0-	-309	-0-	2976	1	57888	2	Y	10766	10771	0	32
							34	4	11843	9					
12	75485	X	74094	-0-	-1391	-0-	1865	1	59843	2	Y	11206	11205	0	33
							59	4	12327	9					

TOTAL GAS PROD: 1,003,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 164,787

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 3 WELL #: 22HD RRCID -> 283558 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10479 - 14995

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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 DENISE STATE 08/05 WELL #: 0011WA RRCID -> 283573 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9700 - 19865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128326 X	128326	-0-	-0-	-0-	3292	1	95944	2	N	26409	26388	0			67
						40	4	29050	9							
02	102649 X	102649	-0-	-0-	-0-	2627	1	77443	2	N	20526	20543	0			50
						22579	9									
03	141656 X	141656	-0-	-0-	-0-	4407	1	112071	2	N	22889	22894	0			45
						25178	9									
04	127130 X	127130	-0-	-0-	-0-	4119	1	99767	2	N	21088	21071	0			62
						47	4	23197	9							
05	124850 X	124850	-0-	-0-	-0-	4129	1	97562	2	N	21011	21018	0			55
						47	4	23112	9							
06	119860 X	119860	-0-	-0-	-0-	4303	1	95575	2	N	18121	18135	0			41
						49	4	19933	9							
07	98475 X	98475	-0-	-0-	-0-	3579	1	75295	2	N	17783	17772	0			52
						40	4	19561	9							
08	95233 X	95233	-0-	-0-	-0-	3408	1	72760	2	N	17296	17274	0			74
						39	4	19026	9							
09	85673 X	85673	-0-	-0-	-0-	3238	1	65589	2	N	15279	15298	0			55
						39	4	16807	9							
10	89047 X	89047	-0-	-0-	-0-	3365	1	68470	2	N	15612	15618	0			49
						39	4	17173	9							
11	85500 X	83628	-0-	-1872	-0-	3313	1	64446	2	N	14391	14397	0			43
						39	4	15830	9							
12	88350 X	83138	-0-	-5212	-0-	2019	1	64820	2	N	14758	14757	0			44
						65	4	16234	9							

TOTAL GAS PROD: 1,279,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 225,163

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0012WA RRCID -> 283575 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9764 - 19929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	137690	X	137690	-0-	-0-	-0-	3566	1	103928	2	N	27412	27390	0	70
							43	4	30153	9					
02	119065	X	119065	-0-	-0-	-0-	3164	1	93242	2	N	20599	20619	0	50
							22659	9							
03	149142	X	149142	-0-	-0-	-0-	4762	1	121119	2	N	21146	21154	0	42
							23261	9							
04	162351	X	162351	-0-	-0-	-0-	5486	1	132900	2	N	21729	21707	0	64
							63	4	23902	9					
05	156061	X	156061	-0-	-0-	-0-	5392	1	127394	2	N	21103	21111	0	56
							62	4	23213	9					
06	139074	X	139074	-0-	-0-	-0-	5149	1	114322	2	N	17767	17783	0	40
							59	4	19544	9					
07	120094	X	103295	-0-	-16799	-0-	3863	1	81227	2	N	16511	16503	0	48
							43	4	18162	9					
08	120094	X	99025	-0-	-21069	-0-	3632	1	77557	2	N	16176	16155	0	69
							42	4	17794	9					
09	116220	X	89216	-0-	-27004	-0-	3460	1	70123	2	N	14174	14192	0	51
							42	4	15591	9					
10	120094	X	92235	-0-	-27859	-0-	3579	1	72763	2	N	14410	14416	0	45
							42	4	15851	9					
11	116220	X	92371	-0-	-23849	-0-	3783	1	73569	2	N	13614	13618	0	41
							44	4	14975	9					
12	103292	X	88466	-0-	-14826	-0-	2218	1	71305	2	N	13520	13521	0	40
							71	4	14872	9					

TOTAL GAS PROD: 1,427,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 218,161

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. 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	105583	X	105583	-0-	-0-	-0-	2631	1	76668	2	N	23866	23848	0	61
							31	4	26253	9					
02	89305	X	89305	-0-	-0-	-0-	2268	1	66856	2	N	18346	18362	0	45
							20181	9							
03	121154	X	121154	-0-	-0-	-0-	3697	1	94010	2	N	21315	21318	0	42
							23447	9							
04	108454	X	108454	-0-	-0-	-0-	3459	1	83761	2	N	19267	19253	0	56
							40	4	21194	9					
05	107756	X	107756	-0-	-0-	-0-	3523	1	83282	2	N	19009	19015	0	50
							41	4	20910	9					
06	94439	X	94439	-0-	-0-	-0-	3328	1	73947	2	N	15569	15584	0	35
							38	4	17126	9					
07	83311	X	83311	-0-	-0-	-0-	2971	1	62508	2	N	16181	16169	0	47
							33	4	17799	9					
08	81506	X	81506	-0-	-0-	-0-	2879	1	61496	2	N	15544	15524	0	67
							33	4	17098	9					
09	78210	X	72316	-0-	-5894	-0-	2691	1	54567	2	N	13660	13678	0	49
							32	4	15026	9					
10	80817	X	74392	-0-	-6425	-0-	2767	1	56242	2	N	13955	13960	0	44
							32	4	15351	9					
11	78210	X	70292	-0-	-7918	-0-	2713	1	52738	2	N	13464	13468	0	40
							31	4	14810	9					
12	80817	X	71344	-0-	-9473	-0-	1695	1	54330	2	N	13878	13877	0	41
							53	4	15266	9					

TOTAL GAS PROD: 1,079,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 204,054

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0011WA RRCID -> 283577 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9762 - 19909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	122243	X	122243	-0-	-0-	-0-	3113	1	90746	2	N	25769	25749	0	66
							38	4	28346	9					
02	95980	X	95980	-0-	-0-	-0-	2408	1	70975	2	N	20543	20559	0	50
							22597	9							
03	100998	X	99595	-0-	-1403	-0-	2857	1	72672	2	N	21878	21885	0	43
							24066	9							
04	97740	X	95753	-0-	-1987	-0-	2902	1	70282	2	N	20487	20470	0	60
							33	4	22536	9					
05	100998	X	93871	-0-	-7127	-0-	2892	1	68423	2	N	20475	20481	0	54
							33	4	22523	9					
06	97740	X	84009	-0-	-13731	-0-	2779	1	61711	2	N	17715	17729	0	40
							32	4	19487	9					
07	100998	X	92617	-0-	-8381	-0-	3339	1	70252	2	N	17263	17253	0	50
							37	4	18989	9					
08	99603	X	88550	-0-	-11053	-0-	3147	1	67221	2	N	16496	16475	0	71
							36	4	18146	9					
09	95760	X	76720	-0-	-19040	-0-	2877	1	58313	2	N	14086	14106	0	51
							35	4	15495	9					
10	93868	X	82811	-0-	-11057	-0-	3081	1	62633	2	N	15510	15512	0	49
							36	4	17061	9					
11	89640	X	73125	-0-	-16515	-0-	2848	1	55390	2	N	13504	13513	0	40
							33	4	14854	9					
12	92628	X	65122	-0-	-27506	-0-	1543	1	49616	2	N	12648	12651	0	37
							50	4	13913	9					

TOTAL GAS PROD: 1,070,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 216,374

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. 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	143178	X	143178	-0-	-0-	-0-	3750	1	109261	2	N	27384	27362	0	70
							45	4	30122	9					
02	114917	X	114917	-0-	-0-	-0-	2974	1	87687	2	N	22051	22067	0	54
							24256	9							
03	120173	X	120173	-0-	-0-	-0-	3537	1	89914	2	N	24293	24299	0	48
							26722	9							
04	109496	X	109496	-0-	-0-	-0-	3417	1	82774	2	N	21151	21137	0	62
							39	4	23266	9					
05	108906	X	108906	-0-	-0-	-0-	3473	1	82205	2	N	21080	21087	0	55
							40	4	23188	9					
06	95820	X	95820	-0-	-0-	-0-	3273	1	72712	2	N	17998	18013	0	40
							37	4	19798	9					
07	105754	X	105754	-0-	-0-	-0-	3934	1	82761	2	N	17286	17276	0	50
							44	4	19015	9					
08	102769	X	102769	-0-	-0-	-0-	3782	1	80782	2	N	16511	16490	0	71
							43	4	18162	9					
09	90662	X	90662	-0-	-0-	-0-	3520	1	71368	2	N	14302	14321	0	52
							42	4	15732	9					
10	95461	X	95461	-0-	-0-	-0-	3702	1	75317	2	N	14908	14913	0	47
							43	4	16399	9					
11	95014	X	95014	-0-	-0-	-0-	3924	1	76296	2	N	13407	13414	0	40
							46	4	14748	9					
*12	88473	X	88473	-0-	-0-	-0-	2225	1	71302	2	N	13524	13524	0	40
							70	4	14876	9					

TOTAL GAS PROD: 1,270,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 223,895

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0013WA RRCID -> 283579 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9608 - 19773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	119065	X	119065	-0-	-0-	-0-		3059	1	89182	2	N	24352	24335	0			62
								37	4	26787	9							
02	104888	X	91850	-0-	-13038	-0-		2322	1	68455	2	N	19157	19172	0			47
								21073	9									
03	116126	X	94677	-0-	-21449	-0-		2692	1	68467	2	N	21380	21385	0			42
								23518	9									
04	112380	X	91998	-0-	-20382	-0-		2802	1	67853	2	N	19374	19359	0			57
								32	4	21311	9							
05	116126	X	88145	-0-	-27981	-0-		2742	1	64898	2	N	18613	18621	0			49
								31	4	20474	9							
06	112380	X	79647	-0-	-32733	-0-		2652	1	58907	2	N	16416	16428	0			37
								30	4	18058	9							
07	101680	X	86722	-0-	-14958	-0-		3139	1	66012	2	N	15942	15933	0			46
								35	4	17536	9							
08	95077	X	82948	-0-	-12129	-0-		2980	1	63636	2	N	14816	14799	0			63
								34	4	16298	9							
09	92010	X	73691	-0-	-18319	-0-		2786	1	56471	2	N	13091	13107	0			47
								34	4	14400	9							
10	88133	X	77380	-0-	-10753	-0-		2924	1	59455	2	N	13606	13610	0			43
								34	4	14967	9							
11	83910	X	64948	-0-	-18962	-0-		2520	1	49033	2	N	12151	12158	0			36
								29	4	13366	9							
12	86707	X	66969	-0-	-19738	-0-		1623	1	52240	2	N	11866	11867	0			35
								53	4	13053	9							

TOTAL GAS PROD: 1,018,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 200,764

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434694	X	434694	-0-	-0-	-0-		8837	1	349079	2	N	69118	68972	0			311
								748	4	76030	9							
02	300967	X	300967	-0-	-0-	-0-		7556	1	242235	2	N	46018	46229	0			100
								556	4	50620	9							
03	333004	X	333004	-0-	-0-	-0-		8550	1	265963	2	N	52728	52716	0			112
								490	4	58001	9							
04	303920	X	303920	-0-	-0-	-0-		7301	1	244753	2	N	46971	46909	0	68	8	106
								198	4	51668	9							
05	338024	X	283636	-0-	-54388	-0-		7060	1	230310	2	N	41854	41853	0	2	8	105
								227	4	46039	9							
06	327120	X	284057	-0-	-43063	-0-		6151	1	227046	2	N	45924	45834	0	5	8	190
								344	4	50516	9							
07	339391	X	339391	-0-	-0-	-0-		7960	1	276120	2	N	49032	48961	0			261
								1376	4	53935	9							
08	318707	X	318707	-0-	-0-	-0-		7293	1	262944	2	N	43776	43889	0			148
								316	4	48154	9							
09	303315	X	303315	-0-	-0-	-0-		5957	1	252261	2	N	40707	40344	0			511
								319	4	44778	9							
10	296569	X	296569	-0-	-0-	-0-		7235	1	246312	2	N	38835	39200	0			146
								303	4	42719	9							
11	255801	X	255801	-0-	-0-	-0-		5851	1	214843	2	N	31804	31802	0			148
								123	4	34984	9							
*12	284714	X	284714	-0-	-0-	-0-		7606	1	240691	2	N	32887	32800	0	27	8	208
								241	4	36176	9							

TOTAL GAS PROD: 3,738,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 539,654

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0044WD RRCID -> 283788 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 10556 PERF.11503 - 20996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	252709	X	252709	-0-	-0-	-0-	5254	1	207556	2	N	35868	35790	0			161
							444	4	39455	9							
02	234877	X	234877	-0-	-0-	-0-	6103	1	195709	2	N	29651	29748	0			64
							449	4	32616	9							
03	307244	X	307244	-0-	-0-	-0-	8494	1	264330	2	N	30847	30846	0			65
							488	4	33932	9							
04	301800	X	269225	-0-	-32575	-0-	6954	1	233228	2	N	26232	26200	0	38	8	59
							188	4	28855	9							
05	275125	X	269093	-0-	-6032	-0-	7214	1	235343	2	N	23911	23909	0	1	8	60
							234	4	26302	9							
06	297330	X	269842	-0-	-27488	-0-	6377	1	235493	2	N	25103	25056	0	3	8	104
							359	4	27613	9							
07	299469	X	299469	-0-	-0-	-0-	7524	1	261149	2	N	26813	26774	0			143
							1302	4	29494	9							
08	284900	X	284900	-0-	-0-	-0-	6944	1	250278	2	N	24889	24948	0			84
							300	4	27378	9							
09	270655	X	270655	-0-	-0-	-0-	5655	1	239571	2	N	22842	22639	0			287
							303	4	25126	9							
10	263178	X	263178	-0-	-0-	-0-	6824	1	232201	2	N	21696	21902	0			81
							287	4	23866	9							
11	209217	X	209217	-0-	-0-	-0-	5053	1	185518	2	N	16856	16859	0			78
							104	4	18542	9							
*12	225810	X	225810	-0-	-0-	-0-	6326	1	200155	2	N	17392	17346	0	14	8	110
							198	4	19131	9							

TOTAL GAS PROD: 3,156,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 302,100

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0042WD RRCID -> 283967 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11167 - 21382

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 5 WELL #: 5HC RRCID -> 284010 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9756 - 14584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	269549	X	269549	-0-	-0-	-0-	4503	1	244464	2	N	18711	18694	0			73
							20582	9									
02	216065	X	216065	-0-	-0-	-0-	3627	1	192960	2	N	17666	17670	0			69
							45	4	19433	9							
03	213509	X	213509	-0-	-0-	-0-	3827	1	191265	2	N	16707	16695	0			81
							39	4	18378	9							
04	243090	X	235704	-0-	-7386	-0-	4329	1	211469	2	N	18050	18030	0			101
							51	4	19855	9							
05	251193	X	218522	-0-	-32671	-0-	3898	1	197696	2	N	15345	15381	0			65
							48	4	16880	9							
06	243090	X	172895	-0-	-70195	-0-	3350	1	157806	2	N	10630	10625	0			70
							46	4	11693	9							
07	180940	X	180940	-0-	-0-	-0-	3301	1	164223	2	N	12156	12158	0			68
							44	4	13372	9							
08	167578	X	167578	-0-	-0-	-0-	3079	1	152158	2	N	11180	11164	0			84
							43	4	12298	9							
09	138355	X	138355	-0-	-0-	-0-	2952	1	124259	2	N	9348	9366	0			66
							861	4	10283	9							
10	139713	X	139713	-0-	-0-	-0-	2845	1	126070	2	N	9604	9604	0			66
							234	4	10564	9							
11	136963	X	136963	-0-	-0-	-0-	2850	1	123321	2	N	8734	8736	0			64
							1185	4	9607	9							
*12	138821	X	138821	-0-	-0-	-0-	2967	1	125260	2	N	9175	9170	0			69
							501	4	10093	9							

TOTAL GAS PROD: 2,228,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 157,306

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	267338	X	267338	-0-	-0-	-0-	4412	1	239569	2	N	21234	21208	0			83
							23357	9									
02	207475	X	207475	-0-	-0-	-0-	3444	1	183155	2	N	18939	18948	0			74
							43	4	20833	9							
03	204839	X	204839	-0-	-0-	-0-	3700	1	184916	2	N	14714	14717	0			71
							38	4	16185	9							
04	275310	X	211982	-0-	-63328	-0-	3923	1	191693	2	N	14835	14823	0			83
							47	4	16319	9							
05	270971	X	212996	-0-	-57975	-0-	3828	1	194105	2	N	13651	13676	0			58
							47	4	15016	9							
06	258720	X	171596	-0-	-87124	-0-	3333	1	156720	2	N	10454	10443	0			69
							44	4	11499	9							
07	178163	X	178163	-0-	-0-	-0-	3287	1	163698	2	N	10121	10133	0			57
							45	4	11133	9							
08	164896	X	164896	-0-	-0-	-0-	3083	1	152176	2	N	8723	8714	0			66
							42	4	9595	9							
09	137246	X	137246	-0-	-0-	-0-	2965	1	124694	2	N	7932	7942	0			56
							862	4	8725	9							
10	134764	X	134764	-0-	-0-	-0-	2773	1	122841	2	N	8110	8110	0			56
							229	4	8921	9							
11	127216	X	127216	-0-	-0-	-0-	2666	1	115587	2	N	7139	7143	0			52
							1110	4	7853	9							
*12	135842	X	135842	-0-	-0-	-0-	2938	1	123904	2	N	7731	7725	0			58
							496	4	8504	9							

TOTAL GAS PROD: 2,154,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 143,583

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 5 WELL #: 6HD RRCID -> 284049 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10163 - 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	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

HH SW 5 WELL #: 17HA RRCID -> 284085 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9186 - 13104

01	251949	X	251949	-0-	-0-	-0-	4120	1	223601	2	N	22025	22006	0			86
							24228	9									
02	252988	X	252988	-0-	-0-	-0-	4228	1	224809	2	N	21725	21726	0			85
							53	4	23898	9							
03	238979	X	238979	-0-	-0-	-0-	4319	1	215679	2	N	17215	17217	0			83
							44	4	18937	9							
04	256170	X	212901	-0-	-43269	-0-	3964	1	193641	2	N	13863	13868	0			78
							47	4	15249	9							
05	264709	X	197163	-0-	-67546	-0-	3543	1	179597	2	N	12708	12732	0			54
							44	4	13979	9							
06	256170	X	161441	-0-	-94729	-0-	3126	1	147126	2	N	10134	10121	0			67
							42	4	11147	9							
07	161290	X	161290	-0-	-0-	-0-	2956	1	147228	2	N	10060	10070	0			57
							40	4	11066	9							
08	149311	X	149311	-0-	-0-	-0-	2771	1	136802	2	N	8818	8809	0			66
							38	4	9700	9							
09	127554	X	127554	-0-	-0-	-0-	2756	1	115889	2	N	7369	7383	0			52
							803	4	8106	9							
10	128539	X	128539	-0-	-0-	-0-	2641	1	116946	2	N	7940	7938	0			54
							218	4	8734	9							
11	116411	X	116411	-0-	-0-	-0-	2437	1	105526	2	N	6758	6763	0			49
							1014	4	7434	9							
*12	116408	X	116408	-0-	-0-	-0-	2508	1	105799	2	N	6981	6977	0			53
							422	4	7679	9							

TOTAL GAS PROD: 2,114,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 145,596

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 5 WELL #: 20HA RRCID -> 284086 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9188 PERF. 9445 - 14134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	260637	X	260637	-0-	-0-	-0-	4343	1	235614	2	N	18800	18788	0			73
							20680	9									
02	236842	X	236842	-0-	-0-	-0-	4023	1	213979	2	N	17082	17088	0			67
							50	4	18790	9							
03	222506	X	222506	-0-	-0-	-0-	4051	1	202600	2	N	14376	14373	0			70
							41	4	15814	9							
04	240000	X	192413	-0-	-47587	-0-	3599	1	175748	2	N	11840	11844	0			66
							42	4	13024	9							
05	248000	X	183660	-0-	-64340	-0-	3313	1	167999	2	N	11188	11206	0			48
							41	4	12307	9							
06	240000	X	149056	-0-	-90944	-0-	2899	1	136534	2	N	8712	8702	0			58
							40	4	9583	9							
07	141745	X	141745	-0-	-0-	-0-	2604	1	129607	2	N	8635	8644	0			49
							35	4	9499	9							
08	137626	X	137626	-0-	-0-	-0-	2565	1	126609	2	N	7652	7643	0			58
							35	4	8417	9							
09	121321	X	121321	-0-	-0-	-0-	2631	1	110679	2	N	6585	6596	0			47
							767	4	7244	9							
10	119180	X	119180	-0-	-0-	-0-	2466	1	109243	2	N	6607	6609	0			45
							203	4	7268	9							
11	94780	X	94780	-0-	-0-	-0-	1971	1	85370	2	N	6018	6019	0			44
							819	4	6620	9							
*12	107062	X	107062	-0-	-0-	-0-	2303	1	97144	2	N	6570	6564	0			50
							388	4	7227	9							

TOTAL GAS PROD: 1,966,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 124,065

HH SW 5 WELL #: 8HD RRCID -> 284102 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10020 - 14833

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

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0043WC RRCID -> 284121 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10648 - 20812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	864697	X	396152	-0-	-468545	-0-	9085	1	358876	2	N	24928	24879	0			112
							770	4	27421	9							
02	334975	X	334975	-0-	-0-	-0-	9464	1	303306	2	N	19554	19624	0			42
							696	4	21509	9							
03	366635	X	366635	-0-	-0-	-0-	10716	1	333439	2	N	19877	19877	0			42
							615	4	21865	9							
04	326365	X	326365	-0-	-0-	-0-	8920	1	299141	2	N	16421	16402	0	24	8	37
							241	4	18063	9							
05	325083	X	325083	-0-	-0-	-0-	9147	1	298451	2	N	15627	15624	0	1	8	39
							295	4	17190	9							
06	320542	X	320542	-0-	-0-	-0-	7975	1	294521	2	N	15997	15968	0	2	8	66
							449	4	17597	9							
07	323626	X	323626	-0-	-0-	-0-	8553	1	296704	2	N	15355	15339	0			82
							1478	4	16891	9							
08	301346	X	301346	-0-	-0-	-0-	7731	1	278628	2	N	13322	13359	0			45
							333	4	14654	9							
09	255098	X	255098	-0-	-0-	-0-	5582	1	236432	2	N	11624	11523	0			146
							298	4	12786	9							
10	266701	X	266701	-0-	-0-	-0-	7241	1	246408	2	N	11588	11690	0			44
							305	4	12747	9							
11	216679	X	216679	-0-	-0-	-0-	5500	1	201844	2	N	8381	8386	0			39
							116	4	9219	9							
*12	248344	X	248344	-0-	-0-	-0-	7279	1	230341	2	N	9543	9514	0	8	8	60
							227	4	10497	9							

TOTAL GAS PROD: 3,681,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 182,217

HH SW 5 WELL #: 10HA RRCID -> 284264 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 9399 - 14089

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

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

HH SW 5 WELL #: 19HD RRCID -> 284629 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 9943 PERF.10259 - 14936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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-					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 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	294832	X	100495	-0-	-194337	-0-	1260	1	68362	2	N	28066	28047	0			110
							30873	9									
02	66605	X	66605	-0-	-0-	-0-	901	1	47920	2	N	16157	16204	0			63
							11	4	17773	9							
03	72000	X	72000	-0-	-0-	-0-	1093	1	54623	2	N	14794	14785	0			72
							11	4	16273	9							
04	56095	X	56095	-0-	-0-	-0-	888	1	43489	2	N	10643	10653	0	2	8	60
							11	4	11707	9							
05	57610	X	57610	-0-	-0-	-0-	891	1	45108	2	N	10545	10560	0			45
							11	4	11600	9							
06	58209	X	58209	-0-	-0-	-0-	998	1	46992	2	N	9277	9260	0	1	8	61
							14	4	10205	9							
07	54233	X	54233	-0-	-0-	-0-	888	1	44090	2	N	8403	8417	0			47
							12	4	9243	9							
08	63637	X	63637	-0-	-0-	-0-	1083	1	53458	2	N	8255	8240	0			62
							15	4	9081	9							
09	63874	X	63874	-0-	-0-	-0-	1273	1	53630	2	N	7818	7825	0			55
							371	4	8600	9							
10	47000	X	47000	-0-	-0-	-0-	868	1	38430	2	N	6937	6943	0	1	8	48
							71	4	7631	9							
11	65501	X	65501	-0-	-0-	-0-	1259	1	54476	2	N	8403	8390	0			61
							523	4	9243	9							
*12	63770	X	63770	-0-	-0-	-0-	1291	1	54450	2	N	7101	7107	0	1	8	54
							218	4	7811	9							

TOTAL GAS PROD: 769,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 136,399

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0033WA RRCID -> 285253 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9716 - 19907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
HH SW 3 WELL #: 10HA RRCID -> 285364 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9776 - 14453

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

HH SW 3 WELL #: 9HA RRCID -> 285365 COMPL. DATE 05/12/2018 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	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-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0031WA RRCID -> 285396 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9492 PERF.10035 - 20228

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109286	X	109286	-0-	-0-	-0-	2102	1	83017	2	N	21809	21768	0			98
							177	4	23990	9							
02	88464	X	88464	-0-	-0-	-0-	2029	1	65021	2	N	19332	19388	0			42
							149	4	21265	9							
03	96080	X	96080	-0-	-0-	-0-	2185	1	67988	2	N	23438	23430	0			50
							125	4	25782	9							
04	83488	X	83488	-0-	-0-	-0-	1806	1	60548	2	N	19169	19148	0	28	8	43
							48	4	21086	9							
05	91726	X	91726	-0-	-0-	-0-	2081	1	67971	2	N	19643	19636	0	1	8	49
							67	4	21607	9							
06	96069	X	96069	-0-	-0-	-0-	1924	1	71015	2	N	20930	20891	0	2	8	86
							107	4	23023	9							
07	102997	X	102997	-0-	-0-	-0-	2203	1	76364	2	N	21864	21833	0			117
							380	4	24050	9							
08	98299	X	98299	-0-	-0-	-0-	2042	1	73642	2	N	20479	20527	0			69
							88	4	22527	9							
09	93469	X	93469	-0-	-0-	-0-	1681	1	71177	2	N	18655	18490	0			234
							90	4	20521	9							
10	102181	X	102181	-0-	-0-	-0-	2345	1	79926	2	N	18010	18176	0			68
							99	4	19811	9							
11	75051	X	75051	-0-	-0-	-0-	1573	1	57730	2	N	14285	14287	0			66
							34	4	15714	9							
*12	87230	X	87230	-0-	-0-	-0-	2166	1	68430	2	N	15061	15020	0	12	8	95
							67	4	16567	9							

TOTAL GAS PROD: 1,124,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 232,675

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 -> 285468 COMPL. DATE 07/30/2018 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	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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 51471 04/30/2019

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

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0011WC RRCID -> 285486 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10470 - 20797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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		1672	-0-	1672	1672	40	1	1491	2	N	126	125	0			1
							2	4	139	9							
*07	14B2 EXT		94564	-0-	94564	96236	2354	1	82764	2	N	8212	8169	0			44
							413	4	9033	9							
*08	0	W	120984	-0-	120984	217220	2910	1	106466	2	N	10437	10451	0			30
							127	4	11481	9							
*09	0	W	118280	-0-	118280	335500	2424	1	104506	2	N	10198	10200	0	1	8	27
							132	4	11218	9							
*10	0	W	119716	-0-	119716	455216	3043	1	105108	2	N	10396	10385	0	1	8	37
							129	4	11436	9							
*11	0	W	87469	-0-	87469	542685	2068	1	77395	2	N	7238	7241	0	5	8	29
							44	4	7962	9							
12	0	W	-0-	-0-	-0-	542685					N	-0-	29	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 542,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,607

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ARIA 03/46 WELL #: 0025WC RRCID -> 285487 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10595 - 20815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		111545	-0-	111545	111545	1253	1	104939	2	N	4494	4284	0	3	8	207
							410	4	4943	9							
06	SHUT IN		457258	-0-	457258	568803	10944	1	409946	2	N	32497	32569	0	1	8	134
							621	4	35747	9							
07	1016630	X	447827	-0-	-568803	-0-	11394	1	400656	2	N	30709	30678	0	1	8	164
							1997	4	33780	9							
08	403132	X	403132	-0-	-0-	-0-	9953	1	364002	2	N	26129	26216	0	1	8	76
							435	4	28742	9							
09	394332	X	394332	-0-	-0-	-0-	8319	1	358443	2	N	24653	24662	0	2	8	65
							452	4	27118	9							
10	380291	X	380291	-0-	-0-	-0-	9989	1	345081	2	N	22539	22523	0	2	8	79
							428	4	24793	9							
11	324822	X	324822	-0-	-0-	-0-	7919	1	296031	2	N	18818	18809	0	14	8	74
							172	4	20700	9							
*12	343062	X	343062	-0-	-0-	-0-	9681	1	310834	2	N	20216	20023	0	28	8	239
							309	4	22238	9							

TOTAL GAS PROD: 2,862,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 180,055

HH SW 3 WELL #: 29HA RRCID -> 285488 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 9350 PERF. N/A

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 3 WELL #: 23HA RRCID -> 285490 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9269 - 14625

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 ARIA 03/46 WELL #: 0013WC RRCID -> 285531 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 10999 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		47074	-0-	47074	47074	1146	1	42953	2	N	2645	2634	0			11
							65	4	2910	9							
07	SHUT IN		365864	-0-	365864	412938	9538	1	335288	2	N	17608	17525	0			94
							1669	4	19369	9							
08	14B2 EXT		248895	-0-	248895	661833	6344	1	231967	2	N	9368	9435	0			27
							279	4	10305	9							
09	14B2 EXT		237329	-0-	237329	899162	5151	1	222065	2	N	8940	8942	0	1	8	24
							279	4	9834	9							
10	14B2 EXT		227073	-0-	227073	1126235	6122	1	211440	2	N	8409	8402	0	1	8	30
							261	4	9250	9							
11	14B2 EXT		167670	-0-	167670	1293905	4195	1	156799	2	N	5988	5990	0	4	8	24
							89	4	6587	9							
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1293905					N	-0-	24	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,293,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,958

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0012WA RRCID -> 285532 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 8601 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 51471 05/01/2019

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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0013WA RRCID -> 285538 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 8513 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 51471 04/20/2019

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 #: 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-					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 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-					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 #: 0011WA RRCID -> 285678 COMPL. DATE 09/12/2018 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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 51471 05/01/2019

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 #: 0021WA RRCID -> 285696 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 8548 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 51471 05/01/2019

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

HH SW 3 WELL #: 26HA RRCID -> 285794 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 9163 PERF. N/A

01	SHUT IN	52984	-0-	52984	77794	673	1	36564	2	N	14315	14275	0				56
						15747	9										
02	SHUT IN	55885	-0-	55885	133679	736	1	39142	2	N	14544	14543	0				57
						9	4	15998	9								
03	SHUT IN	79444	-0-	79444	213123	1157	1	57897	2	N	18525	18492	0				90
						12	4	20378	9								
04	SHUT IN	75025	-0-	75025	288148	1156	1	56490	2	N	15786	15785	0	3	8		88
						14	4	17365	9								
05	SHUT IN	68398	-0-	68398	356546	1038	1	52618	2	N	13390	13420	0	1	8		57
						13	4	14729	9								
06	SHUT IN	58435	-0-	58435	414981	980	1	46127	2	N	10286	10274	0	1	8		68
						13	4	11315	9								
07	SHUT IN	64687	-0-	64687	479668	1051	1	52284	2	N	10307	10317	0				58
						14	4	11338	9								
08	SHUT IN	72421	-0-	72421	552089	1207	1	59568	2	N	10573	10551	0				80
						16	4	11630	9								
09	SHUT IN	64725	-0-	64725	616814	1248	1	52532	2	N	9620	9631	0	1	8		68
						363	4	10582	9								
10	SHUT IN	50138	-0-	50138	666952	880	1	39047	2	N	9217	9220	0	2	8		63
						72	4	10139	9								
11	SHUT IN	60237	-0-	60237	727189	1141	1	49425	2	N	8361	8363	0				61
						474	4	9197	9								
12	SHUT IN	72988	-0-	72988	800177	1473	1	62232	2	N	8214	8212	0	1	8		62
						248	4	9035	9								

TOTAL GAS PROD: 775,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 143,138

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	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		22869	-0-	22869	22869	17429	2	2	4	N	4944	4878	0			66
							5438	9									
08	SHUT IN		125805	-0-	125805	148674	2	1	95652	2	N	27386	27410	0			42
							26	4	30125	9							
09	SHUT IN		127113	-0-	127113	275787	2	1	93347	2	N	30675	30668	0			49
							21	4	33743	9							
*10	418220	X	142433	-0-	-275787	-0-	217	1	109298	2	N	29924	29923	0			50
							2	4	32916	9							
*11	128778	X	128778	-0-	-0-	-0-	100671	2	14	4	N	25539	25530	0			59
							28093	9									
*12	142572	X	142572	-0-	-0-	-0-	158	1	118535	2	N	21706	21701	0			64
							2	4	23877	9							

TOTAL GAS PROD: 689,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 140,174

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	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		107298	-0-	107298	107298	1210	1	101310	2	N	3985	3798	0	3	8	184
							394	4	4384	9							
06	SHUT IN		419718	-0-	419718	527016	9970	1	373615	2	N	32333	32383	0	1	8	133
							567	4	35566	9							
07	988212	X	461196	-0-	-527016	-0-	11471	1	403439	2	N	40250	40167	0	1	8	215
							2011	4	44275	9							
08	426834	X	426834	-0-	-0-	-0-	10290	1	376232	2	N	36237	36346	0	1	8	105
							451	4	39861	9							
09	418637	X	418637	-0-	-0-	-0-	8623	1	371721	2	N	34385	34397	0	2	8	91
							469	4	37824	9							
10	403011	X	403011	-0-	-0-	-0-	10362	1	357823	2	N	31258	31236	0	3	8	110
							442	4	34384	9							
11	342787	X	342787	-0-	-0-	-0-	8188	1	306048	2	N	25796	25785	0	19	8	102
							175	4	28376	9							
*12	332273	X	332273	-0-	-0-	-0-	9302	1	298707	2	N	21789	21602	0	31	8	258
							296	4	23968	9							

TOTAL GAS PROD: 2,911,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 226,033

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 08/26/2018 TOTAL DEPTH 10879 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		24919	-0-	24919	24919	621	1	21321	2	N	2682	2665	0	8	8	9
							27	4	2950	9							
11	14B2 EXT		389271	-0-	389271	414190	9048	1	338206	2	N	38021	37781	0	147	8	102
							194	4	41823	9							
12	14B2 EXT		404784	-0-	404784	818974	10987	1	352784	2	N	36966	36883	0	63	8	122
							350	4	40663	9							

TOTAL GAS PROD: 818,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 77,669

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0022WA RRCID -> 285896 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 8695 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HH SW 3 WELL #: 20HA RRCID -> 285972 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9168 - 14224

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

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	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		17313	-0-	17313	17313	11667	2	1	4	N	5132	5063	0			69
							5645	9									
08	SHUT IN		102155	-0-	102155	119468	1	1	74418	2	N	25196	25227	0			38
							20	4	27716	9							
09	SHUT IN		122272	-0-	122272	241740	1	1	92531	2	N	27016	27011	0			43
							22	4	29718	9							
*10	386091	X	144351	-0-	-241740	-0-	217	1	109586	2	N	31405	31395	0			53
							2	4	34546	9							
*11	132774	X	132774	-0-	-0-	-0-	102513	2	15	4	N	27496	27485	0			64
							30246	9									
*12	150007	X	150007	-0-	-0-	-0-	170	1	124664	2	N	22884	22881	0			67
							1	4	25172	9							

TOTAL GAS PROD: 668,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 139,129

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	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		64229	-0-	64229	64229	1523	1	57014	2	N	5095	5074	0			21
							87	4	5605	9							
07	SHUT IN		163230	-0-	163230	227459	4049	1	142434	2	N	14579	14522	0			78
							710	4	16037	9							
08	0	W	166689	-0-	166689	394148	3974	1	145425	2	N	15560	15593	0			45
							174	4	17116	9							
09	0	W	165444	-0-	165444	559592	3360	1	144824	2	N	15525	15528	0	1	8	41
							182	4	17078	9							
10	0	W	164839	-0-	164839	724431	4173	1	144097	2	N	14902	14890	0	1	8	52
							177	4	16392	9							
11	0	W	118326	-0-	118326	842757	2783	1	104190	2	N	10267	10270	0	8	8	41
							59	4	11294	9							
12	0	W	-0-	-0-	-0-	842757					N	-0-	41	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 842,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 75,928

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	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	9455	-0-	9455	9455	6574	2	1	4	N	2618	2583	0			35
						2880	9									
08	SHUT IN	93743	-0-	93743	103198	1	1	69835	2	N	21716	21718	0			33
						19	4	23888	9							
09	SHUT IN	99650	-0-	99650	202848	1	1	77134	2	N	20452	20452	0			33
						18	4	22497	9							
*10	310248 X	107400	-0-	-202848	-0-	157	1	79861	2	N	24892	24883	0			42
						1	4	27381	9							
*11	122935 X	122935	-0-	-0-	-0-	95862	2	13	4	N	24600	24585	0			57
						27060	9									
*12	142918 X	142918	-0-	-0-	-0-	161	1	118985	2	N	21608	21601	0			64
						3	4	23769	9							

TOTAL GAS PROD: 576,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 115,886

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	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	89441	-0-	89441	89441	976	1	81577	2	N	5974	5693	0	5	8	276
						317	4	6571	9							
06	SHUT IN	365710	-0-	365710	455151	8772	1	328649	2	N	25263	25435	0			104
						500	4	27789	9							
07	904949 X	449798	-0-	-455151	-0-	11457	1	402859	2	N	30432	30373	0	1	8	162
						2007	4	33475	9							
08	420443 X	420443	-0-	-0-	-0-	10335	1	377924	2	N	28847	28924	0	1	8	84
						452	4	31732	9							
09	411352 X	411352	-0-	-0-	-0-	8650	1	372831	2	N	26728	26739	0	2	8	71
						470	4	29401	9							
10	394889 X	394889	-0-	-0-	-0-	10349	1	357492	2	N	24188	24172	0	2	8	85
						441	4	26607	9							
11	334897 X	334897	-0-	-0-	-0-	8151	1	304803	2	N	19789	19781	0	15	8	78
						175	4	21768	9							
*12	108667 X	108667	-0-	-0-	-0-	3097	1	99363	2	N	5554	5558	0	8	8	66
						98	4	6109	9							

TOTAL GAS PROD: 2,575,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 166,775

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	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		20955	-0-	20955	20955	16283	2	77	4	N	4177	4140	0			37
							4595	9									
05	SHUT IN		134616	-0-	134616	155571	96805	2	111	4	N	34273	34218	0			92
							37700	9									
06	SHUT IN		126539	-0-	126539	282110	8	1	93049	2	N	30406	30420	0			78
							35	4	33447	9							
*07	408847	X	126737	-0-	-282110	-0-	96927	2	9	4	N	27092	27048	0			122
							29801	9									
*08	127165	X	127165	-0-	-0-	-0-	2	1	101455	2	N	23345	23396	0			71
							28	4	25680	9							
*09	105366	X	105366	-0-	-0-	-0-	2	1	84083	2	N	19329	19339	0			61
							19	4	21262	9							
*10	109280	X	109280	-0-	-0-	-0-	177	1	89271	2	N	18027	17969	0			119
							2	4	19830	9							
*11	97010	X	97010	-0-	-0-	-0-	79972	2	11	4	N	15479	15517	0			81
							17027	9									
*12	107384	X	107384	-0-	-0-	-0-	124	1	91119	2	N	14672	14674	0			79
							2	4	16139	9							

TOTAL GAS PROD: 955,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 186,800

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	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		1164	-0-	1164	1164	865	2	4	4	N	268	266	0			2
							295	9									
05	SHUT IN		69264	-0-	69264	70428	52123	2	60	4	N	15528	15488	0			42
							17081	9									
06	SHUT IN		80702	-0-	80702	151130	5	1	61059	2	N	17832	17828	0			46
							23	4	19615	9							
07	232420	X	81290	-0-	-151130	-0-	62410	2	6	4	N	17158	17127	0			77
							18874	9									
08	89366	X	89366	-0-	-0-	-0-	1	1	70887	2	N	16781	16807	0			51
							19	4	18459	9							
09	81417	X	81417	-0-	-0-	-0-	1	1	64504	2	N	15361	15364	0			48
							15	4	16897	9							
*10	77786	X	77786	-0-	-0-	-0-	120	1	61122	2	N	15039	14987	0			100
							1	4	16543	9							
11	71295	X	71295	-0-	-0-	-0-	56337	2	8	4	N	13591	13620	0			71
							14950	9									
*12	82956	X	82956	-0-	-0-	-0-	91	1	69396	2	N	12244	12249	0			66
							1	4	13468	9							

TOTAL GAS PROD: 635,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 123,802

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	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		15617	-0-	15617	15617	11591	2	1	4	N	3659	3608	0			51
							4025	9									
08	SHUT IN		97278	-0-	97278	112895	1	1	73010	2	N	22042	22059	0			34
							21	4	24246	9							
09	SHUT IN		86652	-0-	86652	199547	1	1	64131	2	N	20459	20460	0			33
							15	4	22505	9							
*10	327057	X	127510	-0-	-199547	-0-	193	1	98847	2	N	25880	25869	0			44
							2	4	28468	9							
*11	129896	X	129896	-0-	-0-	-0-	102807	2	15	4	N	24613	24600	0			57
							27074	9									
*12	142118	X	142118	-0-	-0-	-0-	164	1	119390	2	N	20511	20508	0			60
							2	4	22562	9							

TOTAL GAS PROD: 599,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 117,164

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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		18832	-0-	18832	18832	13047	2	1	4	N	5258	5187	0			71
							5784	9									
*08	157174	X	138342	-0-	-18832	-0-	2	1	102592	2	N	32473	32494	0			50
							28	4	35720	9							
*09	145824	X	145824	-0-	-0-	-0-	2	1	113603	2	N	29266	29269	0			47
							26	4	32193	9							
*10	136886	X	136886	-0-	-0-	-0-	209	1	107836	2	N	26217	26220	0			44
							2	4	28839	9							
*11	124670	X	124670	-0-	-0-	-0-	99196	2	14	4	N	23145	23135	0			54
							25460	9									
*12	151348	X	151348	-0-	-0-	-0-	173	1	127822	2	N	21228	21220	0			62
							2	4	23351	9							

TOTAL GAS PROD: 715,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 137,587

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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ALEX 16/21 WELL #: 0045WC RRCID -> 286537 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 10284 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		65591	-0-	65591	65591	1332	1	57288	2	N	6271	6205	0	9	8	57
							73	4	6898	9							
10	SHUT IN		201771	-0-	201771	267362	5073	1	175194	2	N	19353	19287	0	56	8	67
							216	4	21288	9							
11	SHUT IN		380029	-0-	380029	647391	8961	1	335090	2	N	32533	32387	0	126	8	87
							192	4	35786	9							
12	14B2 EXT		361811	-0-	361811	1009202	9934	1	319018	2	N	29585	29524	0	50	8	98
							315	4	32544	9							

TOTAL GAS PROD: 1,009,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 87,742

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0033WA RRCID -> 286544 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8780 - 19328

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		21308	-0-	21308	21308	14225	2	1	4	N	6438	6352	0			86
							7082	9									
*08	119751	X	98443	-0-	-21308	-0-	1	1	71741	2	N	24255	24304	0			37
							20	4	26681	9							
*09	107896	X	107896	-0-	-0-	-0-	1	1	81698	2	N	23798	23797	0			38
							19	4	26178	9							
*10	100347	X	100347	-0-	-0-	-0-	153	1	76695	2	N	21361	21363	0			36
							2	4	23497	9							
*11	89542	X	89542	-0-	-0-	-0-	69185	2	10	4	N	18497	18490	0			43
							20347	9									
*12	122815	X	122815	-0-	-0-	-0-	136	1	101449	2	N	19299	19285	0			57
							1	4	21229	9							

TOTAL GAS PROD: 540,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 113,648

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0032WA RRCID -> 286567 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8917 - 19437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		21545	-0-	21545	21545	15759	2	2	4	N	5258	5187	0			71
							5784	9									
*08	140173	X	118628	-0-	-21545	-0-	1	1	88286	2	N	27561	27590	0			42
							24	4	30317	9							
*09	107315	X	107315	-0-	-0-	-0-	1	1	78953	2	N	25766	25767	0			41
							18	4	28343	9							
*10	116117	X	116117	-0-	-0-	-0-	173	1	89091	2	N	24410	24410	0			41
							2	4	26851	9							
*11	111049	X	111049	-0-	-0-	-0-	86738	2	12	4	N	22090	22080	0			51
							24299	9									
*12	168261	X	168261	-0-	-0-	-0-	188	1	140221	2	N	25318	25295	0			74
							2	4	27850	9							

TOTAL GAS PROD: 642,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 130,403

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	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		20207	-0-	20207	20207	14555	2	1	4	N	5137	5068	0			69
							5651	9									
*08	92418	X	72211	-0-	-20207	-0-	1	1	53794	2	N	16728	16771	0			26
							15	4	18401	9							
*09	70320	X	70320	-0-	-0-	-0-	1	1	50834	2	N	17703	17701	0			28
							12	4	19473	9							
*10	78101	X	78101	-0-	-0-	-0-	113	1	57488	2	N	18635	18632	0			31
							1	4	20499	9							
*11	73277	X	73277	-0-	-0-	-0-	54090	2	8	4	N	17435	17426	0			40
							19179	9									
*12	121679	X	121679	-0-	-0-	-0-	130	1	96865	2	N	22439	22413	0			66
							1	4	24683	9							

TOTAL GAS PROD: 435,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 98,077

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ALEX 16/21 WELL #: 0015WC RRCID -> 286648 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		23312	-0-	23312	23312	578	1	21027	2	N	1528	1281	0			247
							26	4	1681	9							
09	SHUT IN		331705	-0-	331705	355017	6864	1	295799	2	N	26063	26036	0	38	8	236
							373	4	28669	9							
10	SHUT IN		442895	-0-	442895	797912	11250	1	388524	2	N	38764	38752	0	113	8	135
							481	4	42640	9							
11	SHUT IN		357554	-0-	357554	1155466	8412	1	314579	2	N	31256	31186	0	121	8	84
							181	4	34382	9							
12	SHUT IN		417186	-0-	417186	1572652	11463	1	368131	2	N	33841	33755	0	58	8	112
							367	4	37225	9							

TOTAL GAS PROD: 1,572,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 131,452

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0016WD RRCID -> 286650 COMPL. DATE 12/28/2018 TOTAL DEPTH 10546 PERF. N/A

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 #: 0011WC RRCID -> 286657 COMPL. DATE 10/21/2018 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	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		9820	-0-	9820	9820	228	1	8344	2	N	1125	943	0			182
							10	4	1238	9							
09	SHUT IN		114635	-0-	114635	124455	2268	1	97726	2	N	13198	13241	0	19	8	120
							123	4	14518	9							
10	SHUT IN		129275	-0-	129275	253730	3148	1	108629	2	N	15785	15804	0	46	8	55
							134	4	17364	9							
11	SHUT IN		95206	-0-	95206	348936	2156	1	80574	2	N	11300	11281	0	44	8	30
							46	4	12430	9							
12	SHUT IN		107358	-0-	107358	456294	2851	1	91411	2	N	11823	11794	0	20	8	39
							91	4	13005	9							

TOTAL GAS PROD: 456,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,231

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0013WC RRCID -> 286747 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		29322	-0-	29322	29322	712	1	26042	2	N	2307	1934	0			373
							30	4	2538	9							
09	SHUT IN		385810	-0-	385810	415132	7840	1	337777	2	N	36151	36143	0	53	8	328
							427	4	39766	9							
10	SHUT IN		474064	-0-	474064	889196	11813	1	408171	2	N	48705	48722	0	142	8	169
							504	4	53576	9							
11	SHUT IN		386080	-0-	386080	1275276	9010	1	337072	2	N	36185	36117	0	140	8	97
							194	4	39804	9							
12	SHUT IN		387907	-0-	387907	1663183	10544	1	338555	2	N	34975	34897	0	60	8	115
							335	4	38473	9							

TOTAL GAS PROD: 1,663,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 158,323

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0012WD RRCID -> 286918 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 10659 PERF.11233 - 20825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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 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 01/31/2019 TOTAL DEPTH 8383 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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		73276	-0-	73276	73276	1	1	55331	2	N	16298	16273	0			25
							16	4	17928	9							
09	SHUT IN		92042	-0-	92042	165318	1	1	67543	2	N	22256	22245	0			36
							16	4	24482	9							
*10	SHUT IN		97338	-0-	97338	262656	144	1	74344	2	N	20772	20773	0			35
							1	4	22849	9							
11	SHUT IN		92241	-0-	92241	354897	72204	2	9	4	N	18207	18200	0			42
							20028	9									
12	SHUT IN		106283	-0-	106283	461180	118	1	87275	2	N	17172	17164	0			50
							1	4	18889	9							

TOTAL GAS PROD: 461,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 94,705

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0042WD RRCID -> 286932 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 ALEX 16/21 WELL #: 0043WC RRCID -> 286942 COMPL. DATE 09/19/2018 TOTAL DEPTH 10082 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		64416	-0-	64416	64416	1300	1	56133	2	N	6284	6218	0	9	8	57
							71	4	6912	9							
10	SHUT IN		224785	-0-	224785	289201	5658	1	195449	2	N	21306	21227	0	62	8	74
							241	4	23437	9							
11	14B2 EXT		159111	-0-	159111	448312	3620	1	135196	2	N	18380	18334	0	71	8	49
							77	4	20218	9							
12	14B2 EXT		161621	-0-	161621	609933	4290	1	137783	2	N	17646	17607	0	30	8	58
							137	4	19411	9							

TOTAL GAS PROD: 609,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 63,616

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0044WD RRCID -> 286948 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 10536 PERF. N/A

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 #: 0016WD RRCID -> 287038 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 10729 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-

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 01/27/2019 TOTAL DEPTH 10426 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	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	7552	-0-	7552	7552		185	1	6858	2	N	455	381	0			74
							8	4	501	9							
09	SHUT IN	178388	-0-	178388	185940		3682	1	158828	2	N	14254	14178	0	21	8	129
							199	4	15679	9							
10	SHUT IN	267306	-0-	267306	453246		6823	1	235690	2	N	22275	22262	0	65	8	77
							290	4	24503	9							
11	SHUT IN	232908	-0-	232908	686154		5563	1	207956	2	N	17517	17479	0	68	8	47
							120	4	19269	9							
12	SHUT IN	253095	-0-	253095	939249		7045	1	226191	2	N	17850	17808	0	30	8	59
							224	4	19635	9							

TOTAL GAS PROD: 939,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 72,351

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0012WA RRCID -> 287108 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 9274 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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	80197	-0-	80197	80197		1848	1	59384	2	N	17186	17134	0	1	8	51
							60	4	18905	9							

TOTAL GAS PROD: 80,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,186

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 (-)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	103923	-0-	103923	103923		2557	1	95816	2	N	4913	4893	0			20
							146	4	5404	9							
07	SHUT IN	238656	-0-	238656	342579		6215	1	218647	2	N	11549	11507	0			62
							1090	4	12704	9							
08	0 W	231611	-0-	231611	574190		5834	1	213391	2	N	11026	11056	0			32
							257	4	12129	9							
09	0 W	227365	-0-	227365	801555		4882	1	210386	2	N	10756	10759	0	1	8	28
							265	4	11832	9							
10	0 W	218945	-0-	218945	1020500		5842	1	201811	2	N	10038	10030	0	1	8	35
							250	4	11042	9							
11	0 W	160217	-0-	160217	1180717		3969	1	148399	2	N	7056	7058	0	5	8	28
							87	4	7762	9							
12	0 W	-0-	-0-	-0-	1180717						N	-0-	28	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,180,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,338

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ARIA 03/46 WELL #: 0022WD RRCID -> 287214 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10905 - 20869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10424 PERF. N/A

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

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0046WD RRCID -> 287366 COMPL. DATE 04/12/2019 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		4338	-0-	4338	4338	108 1 5 4		3810 2 415 9		N	377	375 0		1 8		1
11	SHUT IN		172209	-0-	172209	176547	4041 1 86 4		151105 2 16977 9		N	15434	15334 0		60 8		41
12	SHUT IN		187797	-0-	187797	364344	5142 1 163 4		165104 2 17388 9		N	15807	15769 0		27 8		52

TOTAL GAS PROD: 364,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,618

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0052WA RRCID -> 287407 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 8097 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	18429	18248 0				181

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 18,429

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 04/06/2019 TOTAL DEPTH 8463 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	SHUT IN	2218	-0-	2218	2218	2218	2		N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2218				N	20312	20113	0	199

TOTAL GAS PROD: 2,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,312

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0044WA RRCID -> 287556 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 9712 PERF. N/A

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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0053WA RRCID -> 287571 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 8701 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	26350	26091	0	259

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 26,350

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0194WA RRCID -> 287603 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 8374 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0191WA RRCID -> 287604 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 8545 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	16117	15959	0			158

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 16,117

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0192WA RRCID -> 287605 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 8218 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5786	5729	0			57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5,786

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0184WA RRCID -> 287607 COMPL. DATE 05/18/2019 TOTAL DEPTH 8280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	71					71
*10	SHUT IN		43730	-0-	43730	43730	72 8490	1 9	35168	2	N	7718	7697	0			92
*11	SHUT IN		86360	-0-	86360	130090	70512 15838	2 9	10	4	N	14398	14422	0			68
12	SHUT IN		564	-0-	564	130654	415	2	149	9	N	135	200	0			3

TOTAL GAS PROD: 130,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,322

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0013WA RRCID -> 287625 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8420 - 19207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 W		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 W		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 W		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 W		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 W		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 W		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 W		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 W		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 W		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 #: 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
04	49980	X	NO RPT	-0-	-49980	-0-					N	NO RPT					-0-
05	51646	X	NO RPT	-0-	-51646	-0-					N	NO RPT					-0-
06	49980	X	NO RPT	-0-	-49980	-0-					N	NO RPT					-0-
07	51646	X	NO RPT	-0-	-51646	-0-					N	NO RPT					-0-
08	51646	X	NO RPT	-0-	-51646	-0-					N	NO RPT					-0-
09	49980	X	NO RPT	-0-	-49980	-0-					N	NO RPT					-0-
10	51646	X	NO RPT	-0-	-51646	-0-					N	NO RPT					-0-
11	49980	X	NO RPT	-0-	-49980	-0-					N	NO RPT					-0-
12	51646	X	NO RPT	-0-	-51646	-0-					N	NO RPT					-0-

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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0012WA RRCID -> 287635 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8490 - 19276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	95821	X	NO RPT	-0-	-95821	-0-					N	NO RPT					-0-
06	92730	X	NO RPT	-0-	-92730	-0-					N	NO RPT					-0-
07	95821	X	NO RPT	-0-	-95821	-0-					N	NO RPT					-0-
08	95821	X	NO RPT	-0-	-95821	-0-					N	NO RPT					-0-
09	92730	X	NO RPT	-0-	-92730	-0-					N	NO RPT					-0-
10	95821	X	NO RPT	-0-	-95821	-0-					N	NO RPT					-0-
11	92730	X	NO RPT	-0-	-92730	-0-					N	NO RPT					-0-
12	95821	X	NO RPT	-0-	-95821	-0-					N	NO RPT					-0-

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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0182WA RRCID -> 287674 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 8258 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	71					71
*10	SHUT IN		90249	-0-	90249	90249	144 1	1 4	73360 16744	2 9	N	15222	15113	0			180
*11	SHUT IN		191488	-0-	191488	281737	155371 36095	2 9	22	4	N	32814	32838	0			156
12	SHUT IN		43728	-0-	43728	325465	43 1	1 4	31808 11876	2 9	N	10796	10718	0			234

TOTAL GAS PROD: 325,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,903

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0033WA RRCID -> 287686 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 9491 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0181WA RRCID -> 287697 COMPL. DATE 03/24/2019 TOTAL DEPTH 8014 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	106					106
*10	SHUT IN	115836	-0-	115836	115836	165	1	85574	2	N	27359	27142	0			323
						2	4	30095	9							
*11	SHUT IN	184792	-0-	184792	300628	139307	2	19	4	N	41333	41460	0			196
						45466	9									
12	SHUT IN	47243	-0-	47243	347871	42	1	30719	2	N	14984	14856	0			324
						16482	9									

TOTAL GAS PROD: 347,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 83,782

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0104WA RRCID -> 287698 COMPL. DATE 05/31/2019 TOTAL DEPTH 8526 PERF. N/A

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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0183WA RRCID -> 287727 COMPL. DATE 04/24/2019 TOTAL DEPTH 8119 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	106					106
*10	SHUT IN	73286	-0-	73286	73286	109	1	56696	2	N	14981	14910	0			177
						2	4	16479	9							
*11	SHUT IN	156841	-0-	156841	230127	118879	2	17	4	N	34495	34508	0			164
						37945	9									
12	SHUT IN	13752	-0-	13752	243879	12	1	9044	2	N	4269	4341	0			92
						4696	9									

TOTAL GAS PROD: 243,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,851

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0011WA RRCID -> 287740 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8392 - 19178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 W	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 #: 0021WA RRCID -> 287741 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8496 - 19281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	95821	X	NO RPT	-0-	-95821	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	92730	X	NO RPT	-0-	-92730	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	95821	X	NO RPT	-0-	-95821	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	95821	X	NO RPT	-0-	-95821	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	92730	X	NO RPT	-0-	-92730	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	95821	X	NO RPT	-0-	-95821	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	92730	X	NO RPT	-0-	-92730	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	95821	X	NO RPT	-0-	-95821	-0-					N	NO RPT					-0-

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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0022WA RRCID -> 287742 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8689 - 19423

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

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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0064WA RRCID -> 287969 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8734 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
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 #: 0103WA RRCID -> 287971 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 8378 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-					N	NO RPT					-0-
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 #: 0062WA RRCID -> 287972 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 8703 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-					N	NO RPT					-0-
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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0063WA RRCID -> 287973 COMPL. DATE 06/27/2019 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 0101WA RRCID -> 287974 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 8253 PERF. N/A

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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0102WA RRCID -> 287979 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 8397 PERF. N/A

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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0193WA RRCID -> 287980 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 8702 PERF. N/A

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

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0034WA RRCID -> 287981 COMPL. DATE 02/02/2019 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
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 #: 0121WA RRCID -> 287982 COMPL. DATE 06/29/2019 TOTAL DEPTH 7977 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 0122WA RRCID -> 287983 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 8237 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 0112WA RRCID -> 288038 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 8092 PERF. N/A

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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0123WA RRCID -> 288039 COMPL. DATE 07/26/2019 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
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 #: 0084WA RRCID -> 288050 COMPL. DATE 08/16/2019 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
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
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0061WA RRCID -> 288051 COMPL. DATE 06/03/2019 TOTAL DEPTH 8514 PERF. N/A

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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0083WA RRCID -> 288059 COMPL. DATE 08/16/2019 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 8762 - 19177

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
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260328 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 10022 - 14081

01	3937 X	3394	-0-	-543	-0-	3272	3	122	9	N	111	164	1			109
02	3052 X	3031	-0-	-21	-0-	2934	3	97	9	N	88					197
03	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3395	3	111	9	N	101	190	1			108
04	3270 X	3155	-0-	-115	-0-	3060	3	95	9	N	86	1	8			193
05	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3380	3	98	9	N	89	178	1			104
06	3390 X	3202	-0-	-188	-0-	3111	3	91	9	N	83	1	8			186
07	3503 X	2862	-0-	-641	-0-	2793	3	69	9	N	63					249
08	3503 X	3000	-0-	-503	-0-	2942	3	58	9	N	53	187	1			115
09	3360 X	3147	-0-	-213	-0-	3058	3	89	9	N	81	1	8			195
10	3472 X	3355	-0-	-117	-0-	3266	3	89	9	N	81	1	8			275
11	3210 X	1206	-0-	-2004	-0-	1174	3	32	9	N	29	186	1			118
12	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 33,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 865

DUST COMMANDER "26" STATE WELL #: 1H RRCID -> 260544 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 9396 - 12899

01	6293 X	6196	-0-	-97	-0-	6112	3	84	9	N	76	1	8			146
02	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	5484	3	69	9	N	63	1	8			208
03	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	6013	3	99	9	N	90	182	1	1	8	115
04	6000 X	5517	-0-	-483	-0-	5443	3	74	9	N	67	1	8			181
05	6200 X	5443	-0-	-757	-0-	5382	3	61	9	N	55	1	8			235
06	6000 X	5106	-0-	-894	-0-	5074	3	32	9	N	29					264
07	6138 X	4933	-0-	-1205	-0-	4905	3	28	9	N	25					289
08	6107 X	4724	-0-	-1383	-0-	4680	3	44	9	N	40	185	1			144
09	5520 X	5446	-0-	-74	-0-	5410	3	36	9	N	33	1	8			176
10	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	6228	3	61	9	N	55	1	8			230
11	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	5903	3	48	9	N	44	189	1			85
*12	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	5980	3	51	9	N	46					131

TOTAL GAS PROD: 67,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 623

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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	15283	X	10337	-0-	-4946	-0-	10176	3	161	9	N	146	189	1	4	8	84
02	13804	X	11560	-0-	-2244	-0-	11394	3	166	9	N	151	4	8			231
03	15283	X	12260	-0-	-3023	-0-	12151	3	109	9	N	99	188	1	4	8	138
04	9990	X	7066	-0-	-2924	-0-	6910	3	156	9	N	142	6	8			274
05	12803	X	12785	-0-	-18	-0-	12641	3	144	9	N	131	5	8			400
06	12390	X	11238	-0-	-1152	-0-	11131	3	107	9	N	97	369	1	4	8	124
07	12803	X	10917	-0-	-1886	-0-	10915	3	2	9	N	2	2	8			124
08	12772	X	11070	-0-	-1702	-0-	10970	3	100	9	N	91	2	8			213
09	12360	X	11041	-0-	-1319	-0-	10943	3	98	9	N	89	186	1	2	8	114
10	12772	X	7664	-0-	-5108	-0-	7586	3	78	9	N	71	1	8			184
11	12849	X	12849	-0-	-0-	-0-	12710	3	139	9	N	126	190	1	3	8	117
*12	11804	X	11804	-0-	-0-	-0-	11669	3	135	9	N	123	189	1	1	8	50

TOTAL GAS PROD: 130,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,268

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	9982	X	8079	-0-	-1903	-0-	8032	3	47	9	Y	43	39	1			40
02	8148	X	6960	-0-	-1188	-0-	6921	3	39	9	Y	35					75
03	8711	X	7896	-0-	-815	-0-	7860	3	36	9	Y	33	36	1			72
04	8220	X	7077	-0-	-1143	-0-	7045	3	32	9	Y	29	34	1			67
05	8494	X	6307	-0-	-2187	-0-	6281	3	26	9	Y	24	32	1			59
06	7830	X	7088	-0-	-742	-0-	7066	3	22	9	Y	20	60	1			19
07	DLQ G-10		7174	-0-	7174	7174	7153	3	21	9	Y	19					38
08	DLQ G-10		6782	-0-	6782	13956	6756	3	26	9	Y	24	28	1			34
09	DLQ G-10		6695	-0-	6695	20651	6670	3	25	9	Y	23	29	1			28
10	29164	X	8513	-0-	-20651	-0-	8477	3	36	9	Y	33					61
11	7080	X	6378	-0-	-702	-0-	6365	3	13	9	Y	12	37	1			36
*12	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	7703	3	32	9	Y	29	54	1			11

TOTAL GAS PROD: 86,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

DIXIELAND 10 WELL #: 1H RRCID -> 263338 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12075 - 15208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-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	11					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					84
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					84
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					84
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1	1	8			84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					84

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
NORTHERN DANCER 10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264877 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9426 - 13484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	7251	-0-	-2173	-0-	6833	3	418	9	N	380	191	1	2	8	347
02	8512	X	7973	-0-	-539	-0-	7351	3	622	9	N	565	567	1	3	8	342
03	8556	X	8202	-0-	-354	-0-	7817	3	385	9	N	350	559	1	3	8	130
04	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	7599	3	455	9	N	414	361	1	4	8	179
05	8835	X	8328	-0-	-507	-0-	7860	3	468	9	N	425	374	1	1	8	229
06	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	8213	3	475	9	N	432	547	1	2	8	112
07	8835	X	8283	-0-	-552	-0-	7836	3	447	9	N	406	365	1	2	8	151
08	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	8100	3	481	9	N	437	362	1	2	8	224
09	8700	X	8326	-0-	-374	-0-	7895	3	431	9	N	392	361	1	1	8	254
10	8990	X	7982	-0-	-1008	-0-	7535	3	447	9	N	406	553	1	3	8	104
11	8700	X	7497	-0-	-1203	-0-	7039	3	458	9	N	416	381	1	2	8	137
12	8618	X	7875	-0-	-743	-0-	7407	3	468	9	N	425	370	1			192

TOTAL GAS PROD: 97,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,048

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	10137	X	9679	-0-	-458	-0-	9590	3	89	9	N	81	1	8			248
02	8904	X	8682	-0-	-222	-0-	8609	3	73	9	N	66	1	8			313
03	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	9429	3	209	9	N	190	191	1	121	8	191
04	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	8926	3	67	9	N	61	149	1	2	8	101
05	9312	X	9312	-0-	-0-	-0-	9231	3	81	9	N	74	1	8			174
06	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	8995	3	70	9	N	64	1	8			237
07	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	9164	3	68	9	N	62	152	1	1	8	146
08	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	9228	3	59	9	N	54					200
09	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	8744	3	56	9	N	51	182	1	1	8	68
10	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	8741	3	73	9	N	66	1	8			133
11	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	8270	3	72	9	N	65					198
*12	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	8387	3	83	9	N	75	189	1			84

TOTAL GAS PROD: 108,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 909

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	17763	X	14494	-0-	-3269	-0-	13425	3	1069	9	N	972	1068	1	4	8	229
02	16044	X	14956	-0-	-1088	-0-	14000	3	956	9	N	869	905	1	3	8	190
03	17763	X	16175	-0-	-1588	-0-	15221	3	954	9	N	867	905	1	4	8	148
04	16110	X	14803	-0-	-1307	-0-	14059	3	744	9	N	676	561	1	4	8	259
05	16647	X	15021	-0-	-1626	-0-	14089	3	932	9	N	847	910	1	3	8	193
06	16020	X	14231	-0-	-1789	-0-	13437	3	794	9	N	722	669	1	3	8	243
07	16554	X	15757	-0-	-797	-0-	14778	3	979	9	N	890	1085	1	3	8	45
08	16182	X	16143	-0-	-39	-0-	15152	3	991	9	N	901	735	1	2	8	209
09	15318	X	15318	-0-	-0-	-0-	14371	3	947	9	N	861	873	1	4	8	193
10	15748	X	15340	-0-	-408	-0-	14406	3	934	9	N	849	751	1	4	8	287
11	15630	X	15017	-0-	-613	-0-	14068	3	949	9	N	863	934	1	4	8	212
12	16151	X	15413	-0-	-738	-0-	14420	3	993	9	N	903	947	1	1	8	167

TOTAL GAS PROD: 182,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,220

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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	20584	X	13266	-0-	-7318	-0-	11752	3	1514	9	N	1376	1270	1	6	8	282
02	18592	X	9884	-0-	-8708	-0-	8715	3	1169	9	N	1063	927	1	5	8	413
03	17949	X	10361	-0-	-7588	-0-	9604	3	757	9	N	688	1055	1	4	8	42
04	17370	X	-0-	-0-	-17370	-0-					N	-0-					42
05	17949	X	-0-	-0-	-17949	-0-					N	-0-					42
06	12840	X	11710	-0-	-1130	-0-	11065	3	645	9	N	586	363	1	11	8	254
07	11652	X	11652	-0-	-0-	-0-	10782	3	870	9	N	791	906	1	13	8	126
08	13210	X	13210	-0-	-0-	-0-	12243	3	967	9	N	879	695	1	8	8	302
09	12464	X	12464	-0-	-0-	-0-	11519	3	945	9	N	859	893	1	8	8	260
10	14083	X	14083	-0-	-0-	-0-	13049	3	1034	9	N	940	908	1	10	8	282
11	13512	X	13512	-0-	-0-	-0-	12537	3	975	9	N	886	934	1	8	8	226
*12	14064	X	14064	-0-	-0-	-0-	13052	3	1012	9	N	920	976	1	2	8	168

TOTAL GAS PROD: 124,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,988

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	15934	X	15015	-0-	-919	-0-	14084	3	931	9	N	846	740	1	3	8	273
02	14569	X	14569	-0-	-0-	-0-	13744	3	825	9	N	750	727	1	3	8	293
03	15456	X	15456	-0-	-0-	-0-	14557	3	899	9	N	817	917	1	3	8	190
04	14940	X	12520	-0-	-2420	-0-	11750	3	770	9	N	700	751	1	3	8	136
05	16027	X	13739	-0-	-2288	-0-	12872	3	867	9	N	788	737	1	1	8	186
06	15510	X	13459	-0-	-2051	-0-	12631	3	828	9	N	753	738	1	2	8	199
07	16027	X	13701	-0-	-2326	-0-	12862	3	839	9	N	763	723	1	2	8	237
08	15469	X	14947	-0-	-522	-0-	14097	3	850	9	N	773	729	1	2	8	279
09	14486	X	14486	-0-	-0-	-0-	13683	3	803	9	N	730	919	1	1	8	89
10	13919	X	13746	-0-	-173	-0-	12906	3	840	9	N	764	739	1	1	8	113
11	14460	X	14329	-0-	-131	-0-	13505	3	824	9	N	749	568	1	1	8	293
12	14973	X	14950	-0-	-23	-0-	14092	3	858	9	N	780	939	1			134

TOTAL GAS PROD: 170,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,213

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	12958	X	12232	-0-	-726	-0-	11247	3	985	9	N	895	841	0	4	8	128
02	11704	X	11213	-0-	-491	-0-	10413	3	800	9	N	727	657	0	3	8	195
03	12152	X	11890	-0-	-262	-0-	11101	3	789	9	N	717	175	0	532	1	201
													4	8			
04	11850	X	10272	-0-	-1578	-0-	9587	3	685	9	N	623	563	1	8	8	253
05	12400	X	11412	-0-	-988	-0-	10698	3	714	9	N	649	4	0	728	1	167
													3	8			
06	12000	X	10598	-0-	-1402	-0-	9917	3	681	9	N	619	678	0	5	8	103
07	12400	X	11520	-0-	-880	-0-	10808	3	712	9	N	647	674	0	4	8	72
08	11904	X	11801	-0-	-103	-0-	11085	3	716	9	N	651	637	0	3	8	83
09	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	10457	3	751	9	N	683	595	0	4	8	167
10	11532	X	11303	-0-	-229	-0-	10398	3	905	9	N	823	921	0	5	8	64
11	11430	X	11039	-0-	-391	-0-	10255	3	784	9	N	713	695	0	4	8	78
12	11811	X	11143	-0-	-668	-0-	10347	3	796	9	N	724	723	0	1	8	78

TOTAL GAS PROD: 135,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,471

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CITATION 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269985 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9839 - 14213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14942	X	14659	-0-	-283	-0-	140	1	13812	3	Y	643	587	0	2	8	68
							707	9									
02	13522	X	13522	-0-	-0-	-0-	109	1	12833	3	Y	514	563	0	2	8	17
							15	4	565	9							
03	15156	X	15156	-0-	-0-	-0-	193	1	14301	3	Y	602	603	0	1	8	15
							662	9									
04	14400	X	11519	-0-	-2881	-0-	164	1	10666	3	Y	461	435	0	2	8	39
							182	4	507	9							
05	14973	X	14735	-0-	-238	-0-	23	1	14098	3	Y	524	533	0	1	8	29
							38	4	576	9							
06	14670	X	14026	-0-	-644	-0-	8	1	13496	3	Y	468	482	0	1	8	14
							7	4	515	9							
07	DLQ G-10		14278	-0-	14278	14278	13421	3	353	4	Y	458	445	0	2	8	25
							504	9									
08	DLQ G-10		13258	-0-	13258	27536	13	1	10259	3	Y	450	456	0			19
							2491	4	495	9							
09	DLQ G-10		14755	-0-	14755	42291	10	1	13579	3	Y	509	478	0	1	8	49
							606	4	560	9							
10	57335	X	15044	-0-	-42291	-0-	31	1	13185	3	Y	463	494	0	1	8	17
							1319	4	509	9							
11	14040	X	13910	-0-	-130	-0-	23	1	12958	3	Y	449	444	0	1	8	21
							435	4	494	9							
12	15252	X	14791	-0-	-461	-0-	12	1	13839	3	Y	504	508	0			17
							386	4	554	9							

TOTAL GAS PROD: 169,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,045

MIDDLEGROUND 16 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270542 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 9857 PERF.11460 - 15888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12059	X	9910	-0-	-2149	-0-	9268	3	642	9	N	584	359	0	2	8	309
02	10892	X	9877	-0-	-1015	-0-	9181	3	696	9	N	633	803	0	27	8	112
03	11149	X	11149	-0-	-0-	-0-	10430	3	719	9	N	654	674	0	3	8	89
04	10560	X	10414	-0-	-146	-0-	9751	3	663	9	N	603	575	0	5	8	112
05	11572	X	11572	-0-	-0-	-0-	10849	3	723	9	N	657	596	0	3	8	170
06	10800	X	10294	-0-	-506	-0-	9687	3	607	9	N	552	486	0	2	8	234
07	11160	X	10405	-0-	-755	-0-	9858	3	547	9	N	497	629	0	2	8	100
08	11563	X	11211	-0-	-352	-0-	10549	3	662	9	N	602	630	0	2	8	70
09	11190	X	10524	-0-	-666	-0-	9907	3	617	9	N	561	530	0	1	8	100
10	11563	X	10812	-0-	-751	-0-	10120	3	692	9	N	629	625	0	4	8	100
11	10860	X	9635	-0-	-1225	-0-	8941	3	694	9	N	631	651	0	2	8	78
12	11222	X	10079	-0-	-1143	-0-	9343	3	736	9	N	669	680	0			67

TOTAL GAS PROD: 125,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,272

RIVA RIDGE 10 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270856 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10005 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15531	X	13411	-0-	-2120	-0-	12976	3	435	9	N	395	316	0	2	8	208
02	14028	X	11478	-0-	-2550	-0-	11106	3	372	9	N	338	491	0	2	8	53
03	15159	X	11989	-0-	-3170	-0-	11592	3	397	9	N	361	377	0	1	8	36
04	14460	X	10171	-0-	-4289	-0-	9818	3	353	9	N	321	255	0	2	8	100
05	14942	X	12130	-0-	-2812	-0-	11743	3	387	9	N	352	313	0	1	8	138
06	12990	X	11126	-0-	-1864	-0-	10787	3	339	9	N	308	348	0	1	8	97
07	12710	X	11726	-0-	-984	-0-	11407	3	319	9	N	290	223	0			164
08	12130	X	12130	-0-	-0-	-0-	11816	3	314	9	N	285	279	0	1	8	169
09	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	11556	3	332	9	N	302	259	0	1	8	211
10	12121	X	11700	-0-	-421	-0-	11429	3	271	9	N	246	28	0	1	8	428
11	11730	X	11210	-0-	-520	-0-	10847	3	363	9	N	330	655	0			103
12	12276	X	11656	-0-	-620	-0-	11274	3	382	9	N	347	390	0			60

TOTAL GAS PROD: 140,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,875

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271057 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9950 - 14319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11222	X	8291	-0-	-2931	-0-	7693	3	598	9	Y	544	411	1	2	8	176
02	10136	X	8007	-0-	-2129	-0-	7498	3	509	9	Y	463	531	1	2	8	106
03	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	8182	3	563	9	Y	512	508	1	4	8	106
04	8190	X	8184	-0-	-6	-0-	7691	3	493	9	Y	448	400	1	6	8	148
05	8866	X	8260	-0-	-606	-0-	7746	3	514	9	Y	467	444	1	1	8	170
06	8580	X	8408	-0-	-172	-0-	7726	3	682	9	Y	620	729	1	2	8	59
07	DLQ G-10		8184	-0-	8184	8184	7690	3	494	9	Y	449	233	1	2	8	273
08	DLQ G-10		8198	-0-	8198	16382	7705	3	493	9	Y	448	663	1	2	8	56
09	DLQ G-10		7935	-0-	7935	24317	7429	3	506	9	Y	460	463	1	3	8	50
10	32534	X	8217	-0-	-24317	-0-	198	1	7522	3	Y	452	339	1	4	8	159
							497	9									
11	7950	X	7572	-0-	-378	-0-	207	1	6833	3	Y	455	382	1	3	8	229
							31	4	501	9							
12	8215	X	7676	-0-	-539	-0-	213	1	6951	3	Y	465	627	1			67
							512	9									

TOTAL GAS PROD: 97,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,783

CANNONADE 4 FEE WELL #: 1XH RRCID -> 271537 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9340 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10664	X	10044	-0-	-620	-0-	9217	3	827	9	N	752	751	1	4	8	181
02	9632	X	8377	-0-	-1255	-0-	7744	3	633	9	N	575	566	1	3	8	187
03	10013	X	9157	-0-	-856	-0-	8483	3	674	9	N	613	744	1	4	8	52
04	9720	X	9189	-0-	-531	-0-	8516	3	673	9	N	612	528	1	9	8	127
05	10044	X	9589	-0-	-455	-0-	8916	3	673	9	N	612	553	1	5	8	181
06	9720	X	9415	-0-	-305	-0-	8765	3	650	9	N	591	552	1	5	8	215
07	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	8936	3	663	9	N	603	556	1	5	8	257
08	9579	X	9458	-0-	-121	-0-	8817	3	641	9	N	583	732	1	2	8	106
09	9420	X	9227	-0-	-193	-0-	8590	3	637	9	N	579	556	1	4	8	125
10	9734	X	9184	-0-	-550	-0-	8547	3	637	9	N	579	560	1	4	8	140
11	9420	X	8869	-0-	-551	-0-	8231	3	638	9	N	580	563	1	4	8	153
12	9610	X	9449	-0-	-161	-0-	8772	3	677	9	N	615	558	1	1	8	209

TOTAL GAS PROD: 111,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,294

ZEV 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271612 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9550 - 14037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13192	X	13192	-0-	-0-	-0-	12075	3	1117	9	N	1015	1040	1	3	8	151
02	13728	X	13728	-0-	-0-	-0-	12916	3	812	9	N	738	572	1	24	8	293
03	13516	X	8055	-0-	-5461	-0-	7645	3	410	9	N	373	542	1	1	8	123
04	13080	X	69	-0-	-13011	-0-	69	3			N	-0-					123
05	13516	X	208	-0-	-13308	-0-	163	3	45	9	N	41	27	8			137
06	13080	X	421	-0-	-12659	-0-	389	3	32	9	N	29	29	8			137
07	13516	X	5828	-0-	-7688	-0-	5077	3	751	9	N	683	552	1			268
08	15987	X	15987	-0-	-0-	-0-	14063	3	1924	9	N	1749	1742	1	27	8	248
09	13793	X	13793	-0-	-0-	-0-	12386	3	1407	9	N	1279	1267	1	26	8	234
10	12174	X	12174	-0-	-0-	-0-	10988	3	1186	9	N	1078	1094	1	23	8	195
11	13080	X	11563	-0-	-1517	-0-	10413	3	1150	9	N	1045	936	1	12	8	292
12	13516	X	11539	-0-	-1977	-0-	10504	3	1035	9	N	941	1127	1	8	8	98

TOTAL GAS PROD: 106,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,971

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BLACK GOLD 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271848 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9615 - 14095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11408	X	11090	-0-	-318	-0-	10146	3	944	9	N	858	939	1	4	8	101
02	10304	X	7230	-0-	-3074	-0-	6483	3	747	9	N	679	554	1	3	8	223
03	11160	X	7307	-0-	-3853	-0-	6508	3	799	9	N	726	745	1	3	8	201
04	10800	X	3982	-0-	-6818	-0-	3160	3	822	9	N	747	677	1	4	8	267
05	11160	X	4023	-0-	-7137	-0-	3022	3	1001	9	N	910	921	1	3	8	253
06	10740	X	4576	-0-	-6164	-0-	3807	3	769	9	N	699	718	1	5	8	229
07	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	7591	3	762	9	N	693	732	1	6	8	184
08	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	8997	3	792	9	N	720	733	1	3	8	168
09	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	7486	3	660	9	N	600	368	1	4	8	396
10	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	8751	3	708	9	N	644	813	1	6	8	221
11	9480	X	9096	-0-	-384	-0-	8329	3	767	9	N	697	751	1	5	8	162
12	9796	X	9674	-0-	-122	-0-	8863	3	811	9	N	737	831	1	1	8	67

TOTAL GAS PROD: 92,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,710

PINK STAR 28 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271849 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9750 - 14197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18414	X	17564	-0-	-850	-0-	16691	3	62	4	N	737	757	1	2	8	98
							811	9									
02	16268	X	15922	-0-	-346	-0-	15164	3	46	4	N	647	564	1	2	8	179
							712	9									
03	18011	X	17449	-0-	-562	-0-	6	1	16666	3	N	673	748	1	1	8	103
							37	4	740	9							
04	17430	X	16474	-0-	-956	-0-	20	1	15700	3	N	628	559	1	2	8	170
							63	4	691	9							
05	18011	X	16852	-0-	-1159	-0-	29	1	16100	3	N	613	556	1	1	8	226
							49	4	674	9							
06	17070	X	16151	-0-	-919	-0-	26	1	15458	3	N	583	731	1	1	8	77
							26	4	641	9							
07	17639	X	16314	-0-	-1325	-0-	15617	3	31	4	N	605	368	1	2	8	312
							666	9									
08	17453	X	16457	-0-	-996	-0-	15830	3	30	4	N	543	720	1	2	8	133
							597	9									
09	16470	X	15845	-0-	-625	-0-	15220	3	28	4	N	543	559	1	1	8	116
							597	9									
10	16864	X	16086	-0-	-778	-0-	15381	3	31	4	N	613	567	1	1	8	161
							674	9									
11	16140	X	15642	-0-	-498	-0-	14994	3	28	4	N	564	568	1	1	8	156
							620	9									
12	16461	X	15807	-0-	-654	-0-	15109	3	21	4	N	615	559	1			212
							677	9									

TOTAL GAS PROD: 196,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,364

DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271914 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9778 - 16805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30132	X	27412	-0-	-2720	-0-	25874	3	1538	9	N	1398	1431	0	6	8	59
02	27216	X	23858	-0-	-3358	-0-	22369	3	1489	9	N	1354	1293	0	5	8	115
03	28706	X	26129	-0-	-2577	-0-	24656	3	1473	9	N	1339	1382	0	5	8	67
04	27450	X	23881	-0-	-3569	-0-	22576	3	1305	9	N	1186	1140	0	10	8	103
05	28365	X	26610	-0-	-1755	-0-	24985	3	1625	9	N	1477	1431	0	4	8	145
06	26520	X	25815	-0-	-705	-0-	24359	3	1456	9	N	1324	1366	0	5	8	98
07	26477	X	26477	-0-	-0-	-0-	25034	3	1443	9	N	1312	1247	0	7	8	156
08	26598	X	26564	-0-	-34	-0-	25125	3	1439	9	N	1308	1310	0	3	8	151
09	25830	X	21300	-0-	-4530	-0-	20187	3	1113	9	N	1012	1019	0	4	8	140
10	26691	X	26306	-0-	-385	-0-	24892	3	1414	9	N	1285	1349	0	6	8	70
11	25830	X	25138	-0-	-692	-0-	23686	3	1452	9	N	1320	1277	0	4	8	109
12	26567	X	25796	-0-	-771	-0-	24344	3	1452	9	N	1320	1320	0	1	8	108

TOTAL GAS PROD: 305,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,635

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ANIMAL KINGDOM 44 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271958 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9745 - 14350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15734	-0-	-8074	-0-	14972	3	762	9	N	693	638	0			142
02	21504	X	13162	-0-	-8342	-0-	12609	3	553	9	N	503	505	0	12	8	128
03	23808	X	13977	-0-	-9831	-0-	13456	3	521	9	N	474	495	0	9	8	98
04	23040	X	12461	-0-	-10579	-0-	12003	3	458	9	N	416	274	0	14	8	226
05	17515	X	12967	-0-	-4548	-0-	12465	3	502	9	N	456	581	0	9	8	92
06	15240	X	12029	-0-	-3211	-0-	11607	3	422	9	N	384	329	0	7	8	140
07	14570	X	11638	-0-	-2932	-0-	11339	3	299	9	N	272	265	0	7	8	140
08	13981	X	11610	-0-	-2371	-0-	2	1	11323	3	N	259	321	0	5	8	73
							285	9									
09	12540	X	10956	-0-	-1584	-0-	2	1	10635	3	N	290	216	0	5	8	142
							319	9									
10	12958	X	10812	-0-	-2146	-0-	2	1	10491	3	N	290	380	0	5	8	47
							319	9									
11	12030	X	10385	-0-	-1645	-0-	2	1	10039	3	N	313	239	0	4	8	117
							344	9									
12	11625	X	11263	-0-	-362	-0-	5	1	10671	3	N	534	541	0	1	8	109
							587	9									

TOTAL GAS PROD: 146,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,884

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272008 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9725 - 14051

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10912	X	7573	-0-	-3339	-0-	6633	3	169	4	Y	701	737	1	4	8	72
							771	9									
02	9856	X	984	-0-	-8872	-0-	150	3	149	4	Y	623	535	1	3	8	157
							685	9									
03	10633	X	7294	-0-	-3339	-0-	6402	3	112	4	Y	709	805	1	3	8	58
							780	9									
04	9750	X	7651	-0-	-2099	-0-	6838	3	44	4	Y	699	532	1	45	8	180
							769	9									
05	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	9102	3	71	4	Y	693	739	1	1	8	133
							762	9									
06	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	7816	3	587	9	Y	534	524	1	1	8	142
07	DLQ G-10		8888	-0-	8888	8888	7867	3	335	4	Y	624	709	1			57
							686	9									
08	DLQ G-10		8712	-0-	8712	17600	7951	3	761	9	Y	692	535	1			214
09	DLQ G-10		8371	-0-	8371	25971	7666	3	705	9	Y	641	718	1	2	8	135
10	34225	X	8254	-0-	-25971	-0-	7535	3	719	9	Y	654	688	1	4	8	97
11	8610	X	3564	-0-	-5046	-0-	2913	3	651	9	Y	592	550	1			139
12	8897	X	8277	-0-	-620	-0-	7567	3	710	9	Y	645	629	1			155

TOTAL GAS PROD: 87,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,807

WAR EMBLEM 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272119 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9560 - 13996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15158	-0-	-683	-0-	14136	3	1022	9	N	929	925	0	4	8	86
02	14168	X	13974	-0-	-194	-0-	12963	3	1011	9	N	919	893	0	4	8	108
03	15407	X	15249	-0-	-158	-0-	14422	3	827	9	N	752	809	0	4	8	47
04	14910	X	14802	-0-	-108	-0-	13622	3	1180	9	N	1073	990	0	8	8	122
05	15469	X	14944	-0-	-525	-0-	13975	3	969	9	N	881	884	0	4	8	115
06	14970	X	11187	-0-	-3783	-0-	10439	3	748	9	N	680	708	0	4	8	83
07	15469	X	12214	-0-	-3255	-0-	11462	3	752	9	N	684	668	0	2	8	97
08	15283	X	14153	-0-	-1130	-0-	13226	3	927	9	N	843	825	0	2	8	113
09	15679	X	15679	-0-	-0-	-0-	14720	3	959	9	N	872	895	0	1	8	89
10	14942	X	12715	-0-	-2227	-0-	11935	3	780	9	N	709	694	0	4	8	100
11	13710	X	9428	-0-	-4282	-0-	8756	3	672	9	N	611	635	0	5	8	71
12	16213	X	9681	-0-	-6532	-0-	8975	3	706	9	N	642	592	0			121

TOTAL GAS PROD: 159,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,595

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
LOOKOUT 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272133 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9600 - 14056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12028	X	11320	-0-	-708	-0-	10653	3	286	4	N	346	379	1	2	8	89
							381	9									
02	10584	X	9836	-0-	-748	-0-	7871	3	1683	4	N	256	188	1	2	8	155
							282	9									
03	11687	X	11010	-0-	-677	-0-	9911	3	781	4	N	289	190	1	1	8	253
							318	9									
04	10950	X	9731	-0-	-1219	-0-	9458	3	273	9	N	248	186	1	3	8	312
05	11315	X	10012	-0-	-1303	-0-	9824	3	188	9	N	171	188	1	2	8	293
06	10950	X	10076	-0-	-874	-0-	9800	3	276	9	N	251	367	1	1	8	176
07	11005	X	10110	-0-	-895	-0-	9869	3	241	9	N	219	2	8			393
08	11005	X	10217	-0-	-788	-0-	9952	3	265	9	N	241	545	1			89
09	10080	X	9553	-0-	-527	-0-	9322	3	231	9	N	210	184	1	1	8	114
10	10416	X	9628	-0-	-788	-0-	9313	3	315	9	N	286	184	1	1	8	215
11	10080	X	9620	-0-	-460	-0-	9330	3	290	9	N	264	367	1			112
12	10230	X	9845	-0-	-385	-0-	9573	3	272	9	N	247	180	1			179

TOTAL GAS PROD: 120,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,028

FOOLISH PLEASURE "6" FEE WELL #: 2H RRCID -> 272574 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9560 - 14031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9652	-0-	-2066	-0-	9225	3	427	9	N	388	379	1	23	8	89
02	10584	X	8226	-0-	-2358	-0-	7899	3	327	9	N	297	191	1	5	8	190
03	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	8314	3	356	9	N	324	374	1	4	8	136
04	9330	X	8535	-0-	-795	-0-	8186	3	349	9	N	317	9	8			444
05	9641	X	8451	-0-	-1190	-0-	8201	3	250	9	N	227	550	1	4	8	117
06	9330	X	7817	-0-	-1513	-0-	7571	3	246	9	N	224	182	1	5	8	154
07	9114	X	7382	-0-	-1732	-0-	7187	3	195	9	N	177	188	1	4	8	139
08	8835	X	8021	-0-	-814	-0-	7764	3	257	9	N	234	184	1	2	8	187
09	8550	X	7114	-0-	-1436	-0-	6958	3	156	9	N	142	164	1	3	8	162
10	8463	X	7401	-0-	-1062	-0-	7212	3	189	9	N	172	179	1	1	8	154
11	7830	X	7477	-0-	-353	-0-	7244	3	233	9	N	212	188	1	2	8	176
*12	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	8237	3	262	9	N	238	371	1	1	8	42

TOTAL GAS PROD: 97,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,952

LT. GIBSON 12 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272578 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9410 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10429	-0-	-6900	-0-	9326	3	643	4	N	418	372	1	4	8	221
							460	9									
02	15652	X	8723	-0-	-6929	-0-	6501	3	1872	4	N	318	377	1	3	8	159
							350	9									
03	15748	X	9994	-0-	-5754	-0-	8719	3	862	4	N	375	376	1	4	8	154
							413	9									
04	11040	X	9557	-0-	-1483	-0-	9027	3	183	4	N	315	189	1	8	8	272
							347	9									
05	11408	X	10158	-0-	-1250	-0-	9080	3	665	4	N	375	188	1	4	8	455
							413	9									
06	10080	X	9685	-0-	-395	-0-	9212	3	126	4	N	315	558	1	5	8	207
							347	9									
07	9982	X	9796	-0-	-186	-0-	8795	3	618	4	N	348	358	1	4	8	193
							383	9									
08	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	9803	3	22	4	N	343	364	1	2	8	170
							377	9									
09	9840	X	9831	-0-	-9	-0-	9376	3	84	4	N	337	364	1	1	8	142
							371	9									
10	10168	X	10167	-0-	-1	-0-	9709	3	458	9	N	416	366	1	2	8	190
11	9919	X	9919	-0-	-0-	-0-	9327	3	153	4	N	399	372	1	2	8	215
							439	9									
12	10199	X	10142	-0-	-57	-0-	9663	3	58	4	N	383	380	1			218
							421	9									

TOTAL GAS PROD: 118,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,342

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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. GAS	(I) LIFT(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	13092	-0-		-3400	-0-	9503	3	2659	4	Y	845	568	1	5	8	561
								930	9									
02	14896	X	10287	-0-		-4609	-0-	8715	3	326	4	Y	1133	1273	1	4	8	417
								1246	9									
03	14570	X	13064	-0-		-1506	-0-	11870	3	152	4	Y	947	1114	1	71	8	179
								1042	9									
04	12660	X	11624	-0-		-1036	-0-	10477	3	337	4	Y	736	524	1	8	8	383
								810	9									
05	13082	X	12980	-0-		-102	-0-	11876	3	148	4	Y	869	806	1	4	8	442
								956	9									
06	14893	X	14893	-0-		-0-	-0-	14096	3	133	4	Y	604	793	1	5	8	248
								664	9									
07	DLQ G-10		16601	-0-		16601	16601	15064	3	590	4	Y	861	876	1	7	8	226
								947	9									
08	DLQ G-10		17180	-0-		17180	33781	15641	3	755	4	Y	713	722	1	2	8	215
								784	9									
09	DLQ G-10		17058	-0-		17058	50839	15972	3	265	4	Y	746	742	1	4	8	215
								821	9									
10	68729	X	17890	-0-		-50839	-0-	16831	3	139	4	Y	836	746	1	1	8	304
								920	9									
11	17397	X	17397	-0-		-0-	-0-	16310	3	215	4	Y	793	754	1			343
								872	9									
*12	18129	X	18129	-0-		-0-	-0-	17136	3	993	9	Y	903	933	1	1	8	312

TOTAL GAS PROD: 180,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,986

SEBRING 60-1-47 WELL #: 1 RRCID -> 272662 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 8650 - 9685

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		4033	-0-	4033	4033	3902	3	42	4	Y	81	38	1			43
							89	9										
05	14B2 EXT		3939	-0-	3939	7972	3675	3	67	4	Y	179	130	1	1	8	91
							197	9										
06	14B2 EXT		698	-0-	698	8670	603	3	40	4	Y	50	120	1			21
							55	9										
07	14B2 EXT		1905	-0-	1905	10575	1771	3	100	4	Y	31	44	1			8
							34	9										
08	10575	X	-0-	-0-	-10575	-0-						Y	-0-	8	1			-0-
09	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-						Y	-0-					-0-
10	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-						Y	-0-					-0-
11	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-						Y	-0-					-0-
12	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ARVINE 28 WELL #: 1H RRCID -> 272755 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9441 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	9743	-0-		-890	-0-	148	1	9349	3	N	224	190	1	2	8	183
								246	9									
02	9464	X	8864	-0-		-600	-0-	140	1	8519	3	N	186	189	1	1	8	179
								205	9									
03	10199	X	9762	-0-		-437	-0-	138	1	9422	3	N	184	188	1	1	8	174
								202	9									
04	9510	X	9483	-0-		-27	-0-	82	1	9207	3	N	176	184	1	2	8	164
								194	9									
05	9827	X	9790	-0-		-37	-0-	104	1	9525	3	N	146	179	1			131
								161	9									
06	9591	X	9591	-0-		-0-	-0-	90	1	9328	3	N	157	1	8			287
								173	9									
07	9827	X	9558	-0-		-269	-0-	72	1	8996	3	N	163	182	1	2	8	266
								311	4	179	9							
08	9796	X	9707	-0-		-89	-0-	56	1	9470	3	N	161	188	1	1	8	238
								4	4	177	9							
09	9600	X	9037	-0-		-563	-0-	54	1	8687	3	N	160	178	1	1	8	219
								120	4	176	9							
10	9920	X	9140	-0-		-780	-0-	68	1	8600	3	N	199	1	8			417
								253	4	219	9							
11	9600	X	8670	-0-		-930	-0-	98	1	8323	3	N	212	362	1			267
								16	4	233	9							
12	9703	X	8831	-0-		-872	-0-	108	1	8483	3	N	218	379	1			106
								240	9									

TOTAL GAS PROD: 112,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,186

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272781 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9651 - 19148

01	33987	X	33987	-0-		-0-	-0-	32840	3	1147	9	Y	1043	834	0	205	8	7
02	29837	X	29837	-0-		-0-	-0-	28784	3	1053	9	Y	957	783	0	176	8	5
03	32535	X	32535	-0-		-0-	-0-	31470	3	1065	9	Y	968	833	0	138	8	2
04	32880	X	29354	-0-		-3526	-0-	28451	3	903	9	Y	821	784	0	11	8	28
05	33976	X	32074	-0-		-1902	-0-	31130	3	944	9	Y	858	872	0	5	8	9
06	32880	X	31834	-0-		-1046	-0-	30961	3	873	9	Y	794	794	0	6	8	3
07	DLQ G-10		16268	-0-		16268	16268	15683	3	585	9	Y	532	521	0	3	8	11
08	DLQ G-10		37766	-0-		37766	54034	36654	3	254	4	Y	780	781	0	3	8	7
								858	9									
09	DLQ G-10		30912	-0-		30912	84946	29899	3	1013	9	Y	921	922	0	4	8	2
10	117868	X	32922	-0-		-84946	-0-	32008	3	914	9	Y	831	824	0	6	8	3
11	36540	X	30203	-0-		-6337	-0-	29326	3	877	9	Y	797	787	0	3	8	10
12	37758	X	30750	-0-		-7008	-0-	29856	3	894	9	Y	813	819	0	2	8	2

TOTAL GAS PROD: 368,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,115

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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. GAS LIFT (I)(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	15834	-0-	-4533	-0-	13610	3	218	4	N	1824	1880	1	12	8	505
							2006	9									
02	17696	X	14775	-0-	-2921	-0-	12771	3	121	4	N	1712	1679	1	10	8	528
							1883	9									
03	18228	X	3046	-0-	-15182	-0-	2829	4	217	9	N	197	549	1	5	8	171
04	17100	X	-0-	-0-	-17100	-0-					N	-0-					171
05	17670	X	2312	-0-	-15358	-0-	2233	4	79	9	N	72	3	8			240
06	24346	X	24346	-0-	-0-	-0-	23756	4	590	9	N	536	366	1	27	8	383
07	27926	X	27926	-0-	-0-	-0-	27017	4	909	9	N	826	722	1	26	8	461
08	28729	X	28729	-0-	-0-	-0-	27681	4	1048	9	N	953	1056	1	16	8	342
09	28126	X	28126	-0-	-0-	-0-	27055	4	1071	9	N	974	719	1	16	8	581
10	26381	X	9040	-0-	-17341	-0-	3848	3	4059	4	N	1030	1067	1	16	8	528
							1133	9									
11	25530	X	9013	-0-	-16517	-0-	7822	3	1191	9	N	1083	1126	1	12	8	473
12	26381	X	9704	-0-	-16677	-0-	8395	3	1309	9	N	1190	1487	1	3	8	173

TOTAL GAS PROD: 172,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,397

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. GAS LIFT (I)(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	1937	-0-	-15547	-0-	1255	3	682	9	N	620	613	0	4	8	59
02	15792	X	8277	-0-	-7515	-0-	7734	3	543	9	N	494	414	0	2	8	137
03	16354	X	16354	-0-	-0-	-0-	15646	3	70	4	N	580	654	0	4	8	59
							638	9									
04	14938	X	14938	-0-	-0-	-0-	14344	3	59	4	N	486	436	0	6	8	103
							535	9									
05	15691	X	15691	-0-	-0-	-0-	14974	3	102	4	N	559	603	0	3	8	56
							615	9									
06	15840	X	15049	-0-	-791	-0-	14476	3	24	4	N	499	434	0	4	8	117
							549	9									
07	16368	X	15151	-0-	-1217	-0-	14615	3	536	9	N	487	546	0	2	8	56
08	16368	X	15002	-0-	-1366	-0-	14475	3	527	9	N	479	477	0	2	8	56
09	15180	X	14442	-0-	-738	-0-	13919	3	523	9	N	475	422	0	3	8	106
10	15686	X	14463	-0-	-1223	-0-	13946	3	517	9	N	470	525	0	4	8	47
11	15060	X	13895	-0-	-1165	-0-	13337	3	558	9	N	507	490	0	3	8	61
12	15159	X	14190	-0-	-969	-0-	13661	3	529	9	N	481	480	0	1	8	61

TOTAL GAS PROD: 159,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,137

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
FUNNY CIDE 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273176 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8846 - 13275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17639	X	15747	-0-	-1892	-0-	14170	3	1577	9	N	1434	1308	1	8	8	489
02	15932	X	14115	-0-	-1817	-0-	12659	3	61	4	N	1268	1474	1	7	8	276
							1395	9									
03	17112	X	15400	-0-	-1712	-0-	13809	3	26	4	N	1423	1475	1	6	8	218
							1565	9									
04	15254	X	15254	-0-	-0-	-0-	13785	3	21	4	N	1316	1112	1	13	8	409
							1448	9									
05	15841	X	15841	-0-	-0-	-0-	14406	3	38	4	N	1270	1119	1	8	8	552
							1397	9									
06	15561	X	15561	-0-	-0-	-0-	14197	3	1364	9	N	1240	1494	1	8	8	290
07	15748	X	15730	-0-	-18	-0-	13855	3	508	4	N	1243	1076	1	9	8	448
							1367	9									
08	15841	X	15404	-0-	-437	-0-	14098	3	11	4	N	1177	1270	1	5	8	350
							1295	9									
09	15570	X	14923	-0-	-647	-0-	13468	3	180	4	N	1159	1100	1	6	8	403
							1275	9									
10	16089	X	15445	-0-	-644	-0-	13705	3	379	4	N	1237	1117	1	11	8	512
							1361	9									
11	15570	X	14869	-0-	-701	-0-	13510	3	47	4	N	1193	1504	1	8	8	193
							1312	9									
12	15717	X	15229	-0-	-488	-0-	14099	3	1130	9	N	1027	886	1	2	8	332

TOTAL GAS PROD: 183,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,987

VAGRANT 38 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273294 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9911 - 14340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19685	X	17294	-0-	-2391	-0-	104	1	16373	3	Y	703	649	1	6	8	125
							44	4	773	9							
02	17780	X	16764	-0-	-1016	-0-	91	1	15992	3	Y	602	518	1	4	8	205
							19	4	662	9							
03	18817	X	17748	-0-	-1069	-0-	55	1	16994	3	Y	632	764	1	4	8	69
							4	4	695	9							
04	16836	X	16836	-0-	-0-	-0-	88	1	15846	3	Y	599	588	1	6	8	74
							243	4	659	9							
05	18569	X	17348	-0-	-1221	-0-	104	1	16519	3	Y	613	630	1	3	8	54
							51	4	674	9							
06	17970	X	16092	-0-	-1878	-0-	72	1	15258	3	Y	533	496	1	3	8	88
							176	4	586	9							
07	DLQ G-10		16615	-0-	16615	16615	59	1	15587	3	Y	574	562	1	3	8	97
							338	4	631	9							
08	DLQ G-10		24546	-0-	24546	41161	58	1	23092	3	Y	696	682	1	2	8	109
							630	4	766	9							
09	DLQ G-10		15409	-0-	15409	56570	60	1	14492	3	Y	599	599	1	2	8	107
							198	4	659	9							
10	72706	X	16136	-0-	-56570	-0-	42	1	15407	3	Y	556	520	1	2	8	141
							75	4	612	9							
11	17250	X	14684	-0-	-2566	-0-	51	1	13887	3	Y	648	653	1	2	8	134
							33	4	713	9							
12	17825	X	15624	-0-	-2201	-0-	41	1	14858	3	Y	659	707	1	1	8	85
							725	9									

TOTAL GAS PROD: 205,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,414

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
COUNT FLEET 48 STATE WELL #: 2H RRCID -> 273357 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9386 - 13862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32860	X	22034	-0-	-10826	-0-	21089	3	222	4	N	657	570	1	16	8	360
							723	9									
02	24108	X	20197	-0-	-3911	-0-	19460	3	112	4	N	568	759	1	4	8	165
							625	9									
03	25141	X	22329	-0-	-2812	-0-	21612	3	5	4	N	647	563	1	23	8	226
							712	9									
04	21300	X	20897	-0-	-403	-0-	20070	3	176	4	N	592	377	1	8	8	433
							651	9									
05	22351	X	21222	-0-	-1129	-0-	20454	3	49	4	N	654	748	1	4	8	335
							719	9									
06	21630	X	19644	-0-	-1986	-0-	18932	3	41	4	N	610	733	1	5	8	207
							671	9									
07	22351	X	22258	-0-	-93	-0-	20674	3	807	4	N	706	732	1	7	8	174
							777	9									
08	22563	X	22563	-0-	-0-	-0-	21295	3	500	4	N	698	725	1	2	8	145
							768	9									
09	21516	X	21516	-0-	-0-	-0-	20546	3	255	4	N	650	738	1	4	8	53
							715	9									
10	22258	X	20538	-0-	-1720	-0-	19734	3	78	4	N	660	564	1	4	8	145
							726	9									
11	21840	X	21188	-0-	-652	-0-	20274	3	113	4	N	728	559	1	4	8	310
							801	9									
12	22568	X	22256	-0-	-312	-0-	21469	3	787	9	N	715	925	1	1	8	99

TOTAL GAS PROD: 256,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,885

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273524 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10190 - 20100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46748	X	42147	-0-	-4601	-0-	40555	3	1592	9	N	1447	1441	0	9	8	198
02	42112	X	38792	-0-	-3320	-0-	37409	3	1383	9	N	1257	1277	0	8	8	170
03	43927	X	42189	-0-	-1738	-0-	40691	3	1498	9	N	1362	1448	0	20	8	64
04	40800	X	39111	-0-	-1689	-0-	37788	3	1323	9	N	1203	1107	0	12	8	148
05	42935	X	40806	-0-	-2129	-0-	39396	3	1410	9	N	1282	1300	0	7	8	123
06	41550	X	39186	-0-	-2364	-0-	37823	3	1363	9	N	1239	1285	0	7	8	70
07	42935	X	19980	-0-	-22955	-0-	17695	3	1739	4	N	496	444	0	2	8	120
							546	9									
08	44746	X	44746	-0-	-0-	-0-	42756	3	695	4	N	1177	1107	0	6	8	184
							1295	9									
09	39480	X	35633	-0-	-3847	-0-	34263	3	234	4	N	1033	1074	0	6	8	137
							1136	9									
10	40796	X	35515	-0-	-5281	-0-	34153	3	131	4	N	1119	1068	0	7	8	181
							1231	9									
11	43290	X	33120	-0-	-10170	-0-	31812	3	154	4	N	1049	977	0	5	8	248
							1154	9									
12	44733	X	33370	-0-	-11363	-0-	32156	3	1214	9	N	1104	1241	0	2	8	109

TOTAL GAS PROD: 444,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,768

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ASSAULT 14 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273729 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10297 - 17480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121121	X	121121	-0-	-0-	-0-	103376	3	2	4	Y	16130	16016	0	106	8	117
							17743	9									
02	103176	X	103176	-0-	-0-	-0-	88752	3	14424	9	Y	13113	13064	0	80	8	86
03	104375	X	104375	-0-	-0-	-0-	90051	3	120	4	Y	12913	12854	0	59	8	86
							14204	9									
04	92306	X	92306	-0-	-0-	-0-	79506	3	126	4	Y	11522	11397	0	105	8	106
							12674	9									
05	96806	X	96806	-0-	-0-	-0-	83829	3	185	4	Y	11629	11589	0	57	8	89
							12792	9									
06	88809	X	88809	-0-	-0-	-0-	77213	3	251	4	Y	10314	10226	0	60	8	117
							11345	9									
07	DLQ G-10		84673	-0-	84673	84673	72539	3	1423	4	Y	9737	9633	0	62	8	159
							10711	9									
08	DLQ G-10		87075	-0-	87075	171748	75736	3	495	4	Y	9858	9905	0	40	8	72
							10844	9									
09	DLQ G-10		79664	-0-	79664	251412	69345	3	498	4	Y	8928	8651	0	43	8	306
							9821	9									
10	332635	X	81223	-0-	-251412	-0-	70970	3	121	4	Y	9211	9396	0	29	8	92
							10132	9									
11	77883	X	77883	-0-	-0-	-0-	68046	3	19	4	Y	8925	8903	0	47	8	67
							9818	9									
*12	76694	X	76694	-0-	-0-	-0-	67170	3	9524	9	Y	8658	8651	0	16	8	58

TOTAL GAS PROD: 1,093,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 130,938

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273922 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10129 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13981	X	6010	-0-	-7971	-0-	5528	3	482	9	Y	438	425	0	6	8	49
02	12628	X	5783	-0-	-6845	-0-	5556	3	227	9	Y	206	204	0	7	8	44
03	13392	X	2914	-0-	-10478	-0-	2643	3	271	9	Y	246	263	0	5	8	22
04	8970	X	3886	-0-	-5084	-0-	3590	3	296	9	Y	269	249	0	11	8	31
05	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	8090	3	43	4	Y	255	258	0	1	8	27
							281	9									
06	12932	X	12932	-0-	-0-	-0-	12556	3	376	9	Y	342	355	0	2	8	12
07	DLQ G-10		11489	-0-	11489	11489	11161	3	328	9	Y	298	268	0	2	8	40
08	DLQ G-10		13268	-0-	13268	24757	12891	3	377	9	Y	343	361	0			22
09	DLQ G-10		12512	-0-	12512	37269	11991	3	187	4	Y	304	289	0	1	8	36
							334	9									
10	48847	X	11578	-0-	-37269	-0-	11306	3	272	9	Y	247	264	0	1	8	18
11	13821	X	13821	-0-	-0-	-0-	13517	3	304	9	Y	276	224	0			70
12	13268	X	11325	-0-	-1943	-0-	10993	3	332	9	Y	302	328	0			44

TOTAL GAS PROD: 113,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,526

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	17019	X	16375	-0-	-644	-0-	16176	3	199	9	Y	181	141	1	4	8	164
02	15372	X	13574	-0-	-1798	-0-	13414	3	160	9	Y	145	3	8			306
03	16709	X	15822	-0-	-887	-0-	15631	3	191	9	Y	174	147	1	4	8	329
04	15870	X	14819	-0-	-1051	-0-	14646	3	173	9	Y	157	155	1	7	8	324
05	16399	X	13608	-0-	-2791	-0-	13463	3	145	9	Y	132	156	1	1	8	299
06	15840	X	12334	-0-	-3506	-0-	12192	3	142	9	Y	129	309	1	3	8	116
07	DLQ G-10		12362	-0-	12362	12362	12253	3	109	9	Y	99	3	8			212
08	DLQ G-10		12987	-0-	12987	25349	12846	3	141	9	Y	128	156	1	2	8	182
09	DLQ G-10		13745	-0-	13745	39094	13640	3	105	9	Y	95	156	1	4	8	117
10	54301	X	15207	-0-	-39094	-0-	15057	3	150	9	Y	136	4	8			249
11	14515	X	14515	-0-	-0-	-0-	14371	3	144	9	Y	131	152	1	4	8	224
*12	15000	X	15000	-0-	-0-	-0-	14821	3	179	9	Y	163	325	1	1	8	61

TOTAL GAS PROD: 170,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,670

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
TYPHOON 42 FEE WELL #: 2H RRCID -> 274166 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9698 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39928	X	29974	-0-	-9954	-0-	28855	3	1119	9	Y	1017	929	0	7	8	107
02	36064	X	27788	-0-	-8276	-0-	26874	3	21	4	Y	812	889	0	4	8	26
							893	9									
03	31279	X	30494	-0-	-785	-0-	29470	3	1024	9	Y	931	930	0	4	8	23
04	30030	X	24309	-0-	-5721	-0-	23315	3	257	4	Y	670	633	0	4	8	56
							737	9									
05	31031	X	30220	-0-	-811	-0-	29195	3	54	4	Y	883	886	0	4	8	49
							971	9									
06	29760	X	28722	-0-	-1038	-0-	27898	3	9	4	Y	741	764	0	5	8	21
							815	9									
07	DLQ G-10		29002	-0-	29002	29002	27583	3	499	4	Y	836	808	0	3	8	46
							920	9									
08	DLQ G-10		28357	-0-	28357	57359	24141	3	3377	4	Y	763	774	0	3	8	32
							839	9									
09	DLQ G-10		28728	-0-	28728	86087	26994	3	803	4	Y	846	792	0	5	8	81
							931	9									
10	113837	X	27750	-0-	-86087	-0-	25169	3	1655	4	Y	842	887	0	4	8	32
							926	9									
11	28590	X	27115	-0-	-1475	-0-	25077	3	1121	4	Y	834	823	0	4	8	39
							917	9									
12	29543	X	27709	-0-	-1834	-0-	26154	3	547	4	Y	916	924	0	1	8	30
							1008	9									

TOTAL GAS PROD: 340,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,091

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	24397	X	19579	-0-	-4818	-0-	18099	3	1480	9	Y	1345	1274	0	6	8	152
02	18910	X	18910	-0-	-0-	-0-	17311	3	1599	9	Y	1454	1278	0	7	8	321
03	23414	X	23414	-0-	-0-	-0-	21436	3	1978	9	Y	1798	1951	0	5	8	163
04	22800	X	22800	-0-	-0-	-0-	20758	3	2042	9	Y	1856	1784	0	17	8	218
05	21669	X	19573	-0-	-2096	-0-	17955	3	66	4	Y	1411	1470	0	10	8	149
							1552	9									
06	22650	X	19980	-0-	-2670	-0-	18257	3	1723	9	Y	1566	1651	0	11	8	53
07	DLQ G-10		18441	-0-	18441	18441	16868	3	1573	9	Y	1430	1283	0	10	8	190
08	DLQ G-10		20546	-0-	20546	38987	18816	3	1730	9	Y	1573	1656	0	8	8	99
09	DLQ G-10		20309	-0-	20309	59296	18370	3	245	4	Y	1540	1450	0	10	8	179
							1694	9									
10	81546	X	22250	-0-	-59296	-0-	20605	3	1645	9	Y	1495	1553	0	11	8	110
11	22035	X	22035	-0-	-0-	-0-	20352	3	1683	9	Y	1530	1243	0	12	8	385
12	20212	X	20061	-0-	-151	-0-	18397	3	1664	9	Y	1513	1676	0	3	8	219

TOTAL GAS PROD: 247,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,511

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17315	X	17315	-0-	-0-	-0-	16189	3	17	4	Y	1008	1001	0	3	8	43
							1109	9									
02	15092	X	13532	-0-	-1560	-0-	12534	3	2	4	Y	905	841	0	3	8	104
							996	9									
03	16740	X	16687	-0-	-53	-0-	15683	3	10	4	Y	904	983	0	4	8	21
							994	9									
04	16530	X	15349	-0-	-1181	-0-	14272	3	86	4	Y	901	855	0	7	8	60
							991	9									
05	17081	X	15892	-0-	-1189	-0-	14866	3	78	4	Y	862	900	0	3	8	19
							948	9									
06	16530	X	15021	-0-	-1509	-0-	14129	3	103	4	Y	717	712	0	3	8	21
							789	9									
07	DLQ G-10		14553	-0-	14553	14553	13222	3	455	4	Y	796	785	0	3	8	29
							876	9									
08	DLQ G-10		13960	-0-	13960	28513	11981	3	1238	4	Y	674	683	0	2	8	18
							741	9									
09	DLQ G-10		14531	-0-	14531	43044	13363	3	353	4	Y	741	690	0	2	8	67
							815	9									
10	57648	X	14604	-0-	-43044	-0-	13704	3	140	4	Y	691	697	0	4	8	57
							760	9									
11	15030	X	14073	-0-	-957	-0-	13199	3	18	4	Y	778	810	0	4	8	21
							856	9									
12	15004	X	13636	-0-	-1368	-0-	12812	3	9	4	Y	741	734	0	1	8	27
							815	9									

TOTAL GAS PROD: 179,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,718

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. GAS LIFT (I)(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	16627	-0-	-857	-0-	15688	3	16	4	Y	839	839	0	4	8	35
							923	9									
02	15400	X	12925	-0-	-2475	-0-	12167	3	2	4	Y	687	640	0	3	8	79
							756	9									
03	16089	X	15930	-0-	-159	-0-	15152	3	10	4	Y	698	757	0	4	8	16
							768	9									
04	16080	X	14778	-0-	-1302	-0-	13833	3	79	4	Y	787	743	0	7	8	53
							866	9									
05	16616	X	15289	-0-	-1327	-0-	14427	3	74	4	Y	716	750	0	3	8	16
							788	9									
06	16080	X	14787	-0-	-1293	-0-	13933	3	98	4	Y	687	681	0	2	8	20
							756	9									
07	DLQ G-10		14380	-0-	14380	14380	13129	3	431	4	Y	745	735	0	3	8	27
							820	9									
08	DLQ G-10		13803	-0-	13803	28183	11863	3	1171	4	Y	699	705	0	2	8	19
							769	9									
09	DLQ G-10		14204	-0-	14204	42387	13090	3	334	4	Y	709	662	0	2	8	64
							780	9									
10	56024	X	13637	-0-	-42387	-0-	12870	3	133	4	Y	576	588	0	4	8	48
							634	9									
11	14790	X	13520	-0-	-1270	-0-	12792	3	17	4	Y	646	672	0	4	8	18
							711	9									
12	14663	X	14434	-0-	-229	-0-	13609	3	9	4	Y	742	732	0	1	8	27
							816	9									

TOTAL GAS PROD: 174,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,531

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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	78914	X	78914	-0-	-0-	-0-	68344	3	208	4	Y	9420	9457	0	79	8	74
							10362	9									
02	75881	X	75881	-0-	-0-	-0-	66159	3	2	4	Y	8836	8264	0	59	8	587
							9720	9									
03	83565	X	83565	-0-	-0-	-0-	73556	3	35	4	Y	9067	9329	0	47	8	278
							9974	9									
04	68759	X	68759	-0-	-0-	-0-	60154	3	312	4	Y	7539	7298	0	90	8	429
							8293	9									
05	78255	X	78255	-0-	-0-	-0-	68364	3	552	4	Y	8490	8772	0	47	8	100
							9339	9									
06	71653	X	71653	-0-	-0-	-0-	63141	3	423	4	Y	7354	7345	0	41	8	68
							8089	9									
07	DLQ G-10		62638	-0-	62638	62638	53481	3	1817	4	Y	6673	6549	0	41	8	151
							7340	9									
08	DLQ G-10		60196	-0-	60196	122834	49791	3	3391	4	Y	6376	6455	0	27	8	45
							7014	9									
09	DLQ G-10		64227	-0-	64227	187061	56127	3	8100	9	Y	7364	7196	0	31	8	182
10	248719	X	61658	-0-	-187061	-0-	54043	3	7615	9	Y	6923	6756	0	34	8	315
11	58893	X	58893	-0-	-0-	-0-	51597	3	5	4	Y	6628	6628	0	34	8	281
							7291	9									
*12	46494	X	46494	-0-	-0-	-0-	41659	3	4835	9	Y	4395	4546	0	8	8	122

TOTAL GAS PROD: 811,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 89,065

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	38285	X	36289	-0-	-1996	-0-	34114	3	2175	9	N	1977	1986	0	11	8	111
02	33908	X	32539	-0-	-1369	-0-	30610	3	1929	9	N	1754	1762	0	11	8	92
03	37479	X	35370	-0-	-2109	-0-	33281	3	2089	9	N	1899	1823	0	9	8	159
04	35130	X	33534	-0-	-1596	-0-	31492	3	2042	9	N	1856	1747	0	64	8	204
05	36301	X	32887	-0-	-3414	-0-	30869	3	31	4	N	1806	1813	0	10	8	187
							1987	9									
06	35130	X	22900	-0-	-12230	-0-	21401	3	1499	9	N	1363	1361	0	7	8	182
07	36022	X	4082	-0-	-31940	-0-	1430	3	2233	4	N	381	423	0			140
							419	9									
08	35371	X	4506	-0-	-30865	-0-	3971	3	3	4	N	484	532	0			92
							532	9									
09	33540	X	22039	-0-	-11501	-0-	20259	3	523	4	N	1143	977	0	8	8	250
							1257	9									
10	43057	X	43057	-0-	-0-	-0-	40801	3	2256	9	N	2051	1891	0	20	8	390
11	36410	X	36410	-0-	-0-	-0-	35559	3	851	9	N	774	923	0	12	8	229
*12	37382	X	37382	-0-	-0-	-0-	35222	3	2160	9	N	1964	2056	0	3	8	134

TOTAL GAS PROD: 340,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,452

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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	21328	X	20700	-0-	-628	-0-	19721	3	979	9	N	890	937	1	6	8	193
02	19264	X	18546	-0-	-718	-0-	17731	3	815	9	N	741	749	1	3	8	182
03	21080	X	20347	-0-	-733	-0-	19447	3	900	9	N	818	750	1	4	8	246
04	20400	X	16087	-0-	-4313	-0-	15471	3	616	9	N	560	561	1	8	8	237
05	21080	X	18839	-0-	-2241	-0-	18014	3	825	9	N	750	557	1	3	8	427
06	20040	X	18310	-0-	-1730	-0-	16809	3	725	4	N	705	740	1	4	8	388
							776	9									
07	20522	X	17617	-0-	-2905	-0-	16413	3	515	4	N	626	733	1	2	8	279
							689	9									
08	20336	X	17927	-0-	-2409	-0-	17143	3	61	4	N	657	739	1	2	8	195
							723	9									
09	18300	X	17821	-0-	-479	-0-	17110	3	711	9	N	646	738	1	2	8	101
10	18910	X	17938	-0-	-972	-0-	17197	3	741	9	N	674	543	1	3	8	229
11	18300	X	17655	-0-	-645	-0-	16910	3	745	9	N	677	739	1	2	8	165
*12	18666	X	18666	-0-	-0-	-0-	17865	3	801	9	N	728	758	1	1	8	134

TOTAL GAS PROD: 220,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,472

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276041 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9298 - 16135

01	45849	X	38160	-0-	-7689	-0-	34375	3	9	4	Y	3433	3421	0			34
							3776	9									
02	41412	X	34918	-0-	-6494	-0-	31026	3	2	4	Y	3536	3508	0	23	8	39
							3890	9									
03	45105	X	33580	-0-	-11525	-0-	29923	3	1	4	Y	3324	3305	0	17	8	41
							3656	9									
04	44378	X	44378	-0-	-0-	-0-	40038	3	4340	9	Y	3945	3891	0	33	8	62
05	44644	X	44644	-0-	-0-	-0-	40534	3	4110	9	Y	3736	3704	0	18	8	76
06	51410	X	51410	-0-	-0-	-0-	47611	3	3799	9	Y	3454	3458	0	29	8	43
07	DLQ G-10		48560	-0-	48560	48560	44740	3	431	4	Y	3081	3047	0	29	8	48
							3389	9									
08	DLQ G-10		53039	-0-	53039	101599	42364	3	6530	4	Y	3768	3738	0	19	8	59
							4145	9									
09	DLQ G-10		50874	-0-	50874	152473	47235	3	11	4	Y	3298	3277	0	22	8	58
							3628	9									
10	198874	X	46401	-0-	-152473	-0-	43124	3	3277	9	Y	2979	2960	0	27	8	50
11	50340	X	42241	-0-	-8099	-0-	38743	3	3498	9	Y	3180	3129	0	24	8	77
12	52018	X	47500	-0-	-4518	-0-	44016	3	3484	9	Y	3167	3178	0	8	8	58

TOTAL GAS PROD: 535,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,901

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276051 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10209 - 20044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56110	X	50701	-0-	-5409	-0-	48303	3	2398	9	N	2180	2046	0	12	8	320
02	50148	X	46165	-0-	-3983	-0-	44017	3	2148	9	N	1953	2040	0	10	8	223
03	53909	X	50188	-0-	-3721	-0-	47880	3	2308	9	N	2098	2189	0	35	8	97
04	50610	X	46759	-0-	-3851	-0-	44659	3	2100	9	N	1909	1858	0	14	8	134
05	52297	X	48958	-0-	-3339	-0-	46710	3	2248	9	N	2044	2018	0	10	8	150
06	49470	X	45826	-0-	-3644	-0-	43732	3	2094	9	N	1904	1932	0	8	8	114
07	51119	X	47064	-0-	-4055	-0-	43840	3	1146	4	N	1889	1849	0	9	8	145
							2078	9									
08	50189	X	40904	-0-	-9285	-0-	38660	3	739	4	N	1368	1197	0	7	8	309
							1505	9									
09	47370	X	36425	-0-	-10945	-0-	35136	3	357	4	N	847	902	0	14	8	240
							932	9									
10	48949	X	34863	-0-	-14086	-0-	33955	3	286	4	N	565	477	0	41	8	287
							622	9									
11	45840	X	32772	-0-	-13068	-0-	31517	3	298	4	N	870	922	0	9	8	226
							957	9									
12	47058	X	36586	-0-	-10472	-0-	33260	3	2524	4	N	729	814	0	2	8	139
							802	9									

TOTAL GAS PROD: 517,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,356

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	36611	X	34383	-0-	-2228	-0-	32760	3	1623	9	Y	1475	1348	0	6	8	156
02	32900	X	31016	-0-	-1884	-0-	29546	3	1470	9	Y	1336	1442	0	7	8	43
03	34751	X	34278	-0-	-473	-0-	32600	3	1678	9	Y	1525	1525	0	5	8	38
04	33630	X	26776	-0-	-6854	-0-	25558	3	1218	9	Y	1107	1043	0	10	8	92
05	34751	X	34184	-0-	-567	-0-	32554	3	1630	9	Y	1482	1484	0	8	8	82
06	33270	X	32663	-0-	-607	-0-	31169	3	1494	9	Y	1358	1393	0	8	8	39
07	DLQ G-10		33236	-0-	33236	33236	31704	3	1532	9	Y	1393	1348	0	7	8	77
08	DLQ G-10		29181	-0-	29181	62417	27641	3	1540	9	Y	1400	1413	0	6	8	58
09	DLQ G-10		31203	-0-	31203	93620	29663	3	1540	9	Y	1400	1318	0	5	8	135
10	124268	X	30648	-0-	-93620	-0-	29214	3	1434	9	Y	1304	1383	0	7	8	49
11	32010	X	30200	-0-	-1810	-0-	28801	3	1399	9	Y	1272	1255	0	6	8	60
12	33077	X	31844	-0-	-1233	-0-	30349	3	1495	9	Y	1359	1372	0	2	8	45

TOTAL GAS PROD: 379,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,411

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
LORD MURPHY 10 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276054 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8929 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30969	X	29101	-0-		-1868	-0-	27299	3	413	4	Y	1263	1099	1	22	8	304
								1389	9									
02	27972	X	23950	-0-		-4022	-0-	22054	3	700	4	Y	1087	1121	1	17	8	253
								1196	9									
03	30969	X	25305	-0-		-5664	-0-	23520	3	786	4	Y	908	943	1	17	8	201
								999	9									
04	29070	X	24123	-0-		-4947	-0-	23064	3	125	4	Y	849	741	1	30	8	279
								934	9									
05	30039	X	24805	-0-		-5234	-0-	22941	3	876	4	Y	898	919	1	17	8	241
								988	9									
06	28170	X	24817	-0-		-3353	-0-	23581	3	270	4	Y	878	881	1	20	8	218
								966	9									
07	DLQ G-10		25030	-0-		25030	25030	22608	3	1499	4	Y	839	737	1	18	8	302
								923	9									
08	DLQ G-10		25248	-0-		25248	50278	24267	3	71	4	Y	827	905	1	13	8	211
								910	9									
09	DLQ G-10		24556	-0-		24556	74834	23500	3	145	4	Y	828	735	1	15	8	289
								911	9									
10	99915	X	25081	-0-		-74834	-0-	23382	3	755	4	Y	858	938	1	19	8	190
								944	9									
11	24780	X	24195	-0-		-585	-0-	22693	3	579	4	Y	839	750	1	14	8	265
								923	9									
12	25389	X	24857	-0-		-532	-0-	23443	3	464	4	Y	864	933	1	6	8	190
								950	9									

TOTAL GAS PROD: 301,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,938

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15407	X	14572	-0-		-835	-0-	13785	3	18	4	Y	699	684	0	14	8	29
								769	9									
02	13636	X	11214	-0-		-2422	-0-	10564	3	2	4	Y	589	547	0	3	8	68
								648	9									
03	14074	X	13729	-0-		-345	-0-	13030	3	11	4	Y	625	677	0	2	8	14
								688	9									
04	14100	X	12649	-0-		-1451	-0-	11930	3	90	4	Y	572	545	0	3	8	38
								629	9									
05	14570	X	13382	-0-		-1188	-0-	12484	3	85	4	Y	739	759	0	1	8	17
								813	9									
06	14100	X	12211	-0-		-1889	-0-	11424	3	112	4	Y	614	611	0	2	8	18
								675	9									
07	DLQ G-10		12601	-0-		12601	12601	11478	3	493	4	Y	573	568	0	2	8	21
								630	9									
08	DLQ G-10		12390	-0-		12390	24991	10420	3	1341	4	Y	572	575	0	2	8	16
								629	9									
09	DLQ G-10		12655	-0-		12655	37646	11700	3	383	4	Y	520	488	0	1	8	47
								572	9									
10	49860	X	12214	-0-		-37646	-0-	11533	3	152	4	Y	481	487	0	1	8	40
								529	9									
11	12210	X	11660	-0-		-550	-0-	11088	3	20	4	Y	502	527	0	1	8	14
								552	9									
12	13082	X	10458	-0-		-2624	-0-	9855	3	10	4	Y	539	533	0			20
								593	9									

TOTAL GAS PROD: 149,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,025

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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	16461	X	15289	-0-	-1172	-0-	14447	3	17	4	Y	750	750	0	4	8	32
							825	9									
02	14140	X	11942	-0-	-2198	-0-	11245	3	2	4	Y	632	588	0	3	8	73
							695	9									
03	15066	X	14828	-0-	-238	-0-	13989	3	10	4	Y	754	806	0	4	8	17
							829	9									
04	14790	X	13233	-0-	-1557	-0-	12376	3	83	4	Y	704	667	0	7	8	47
							774	9									
05	15283	X	13511	-0-	-1772	-0-	12741	3	78	4	Y	629	659	0	3	8	14
							692	9									
06	14790	X	13440	-0-	-1350	-0-	12613	3	103	4	Y	658	649	0	4	8	19
							724	9									
07	DLQ G-10		13338	-0-	13338	13338	12100	3	454	4	Y	713	702	0	4	8	26
							784	9									
08	DLQ G-10		12944	-0-	12944	26282	11063	3	1235	4	Y	587	595	0	2	8	16
							646	9									
09	DLQ G-10		13431	-0-	13431	39713	12275	3	353	4	Y	730	676	0	4	8	66
							803	9									
10	52776	X	13063	-0-	-39713	-0-	12169	3	140	4	Y	685	690	0	4	8	57
							754	9									
11	13440	X	13379	-0-	-61	-0-	12562	3	18	4	Y	726	759	0	4	8	20
							799	9									
*12	14091	X	14091	-0-	-0-	-0-	13200	3	9	4	Y	802	792	0	1	8	29
							882	9									

TOTAL GAS PROD: 162,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,370

J & S ARMSTRONG STATE 60-2-6 WELL #: 1H RRCID -> 276258 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9960 - 11800

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
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
NEEDLES 39 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276858 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10041 - 19640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54343	X	49323	-0-	-5020	-0-	47033	3	2290	9	N	2082	1956	0	11	8	240
02	47600	X	44748	-0-	-2852	-0-	42660	3	2088	9	N	1898	1935	0	11	8	192
03	51584	X	49345	-0-	-2239	-0-	1	1	46994	3	N	2136	2235	0	9	8	84
							2350	9									
04	48420	X	45710	-0-	-2710	-0-	43406	3	213	4	N	1901	1839	0	15	8	131
							2091	9									
05	50034	X	47509	-0-	-2525	-0-	45265	3	87	4	N	1961	1984	0	10	8	98
							2157	9									
06	47940	X	45401	-0-	-2539	-0-	43220	3	87	4	N	1904	1910	0	8	8	84
							2094	9									
07	49538	X	46211	-0-	-3327	-0-	42682	3	1570	4	N	1781	1775	0	9	8	81
							1959	9									
08	49352	X	45148	-0-	-4204	-0-	41528	3	1808	4	N	1647	1532	0	6	8	190
							1812	9									
09	45990	X	42540	-0-	-3450	-0-	40607	3	287	4	N	1496	1410	0	8	8	268
							1646	9									
10	47523	X	44280	-0-	-3243	-0-	42054	3	281	4	N	1768	1731	0	11	8	294
							1945	9									
11	45390	X	42030	-0-	-3360	-0-	39745	3	187	4	N	1907	1862	0	7	8	332
							2098	9									
12	46221	X	43083	-0-	-3138	-0-	41025	3	2058	9	N	1871	2153	0	3	8	47

TOTAL GAS PROD: 545,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,352

SILVER CHARM 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276891 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10097 - 17410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36797	X	8875	-0-	-27922	-0-	126	3	113	4	N	7851	7865	0			117
							8636	9									
02	32760	X	24461	-0-	-8299	-0-	21654	3	1310	4	N	1361	1213	0	11	8	254
							1497	9									
03	43200	X	43200	-0-	-0-	-0-	40053	3	802	4	N	2132	2218	0	17	8	151
							2345	9									
04	37507	X	37507	-0-	-0-	-0-	34973	3	455	4	N	1890	1763	0	58	8	220
							2079	9									
05	36695	X	36695	-0-	-0-	-0-	34031	3	655	4	N	1826	1890	0	13	8	143
							2009	9									
06	41580	X	33623	-0-	-7957	-0-	31612	3	1	4	N	1827	1807	0	14	8	149
							2010	9									
07	42966	X	33300	-0-	-9666	-0-	29376	3	1890	4	N	1849	1801	0	13	8	184
							2034	9									
08	42966	X	31374	-0-	-11592	-0-	28469	3	956	4	N	1772	1774	0	9	8	173
							1949	9									
09	37500	X	31671	-0-	-5829	-0-	29061	3	685	4	N	1750	1649	0	10	8	264
							1925	9									
10	36704	X	32412	-0-	-4292	-0-	30006	3	375	4	N	1846	1905	0	11	8	194
							2031	9									
11	33630	X	30149	-0-	-3481	-0-	28119	3	39	4	N	1810	1810	0	9	8	185
							1991	9									
12	33294	X	30981	-0-	-2313	-0-	29075	3	29	4	N	1706	1760	0	3	8	128
							1877	9									

TOTAL GAS PROD: 374,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,620

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
STREET SENSE 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277113 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9950 - 19780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	59592	-0-	-3183	-0-	56014	3	3578	9	N	3253	3016	0	23	8	270
02	52594	X	52594	-0-	-0-	-0-	49484	3	3110	9	N	2827	2935	0	20	8	142
03	60140	X	56463	-0-	-3677	-0-	53223	3	3240	9	N	2945	2893	0	16	8	178
04	58200	X	54220	-0-	-3980	-0-	51181	3	3039	9	N	2763	2783	0	30	8	128
05	60140	X	56734	-0-	-3406	-0-	53606	3	3128	9	N	2844	2875	0	16	8	81
06	57660	X	53301	-0-	-4359	-0-	50144	3	3157	9	N	2870	2841	0	18	8	92
07	58218	X	53634	-0-	-4584	-0-	50312	3	203	4	N	2835	2761	0	18	8	148
							3119	9									
08	56730	X	54408	-0-	-2322	-0-	51183	3	143	4	N	2802	2798	0	13	8	139
							3082	9									
09	54900	X	50256	-0-	-4644	-0-	47478	3	36	4	N	2493	2406	0	14	8	212
							2742	9									
10	56730	X	52412	-0-	-4318	-0-	49361	3	3051	9	N	2774	2890	0	15	8	81
11	53310	X	49440	-0-	-3870	-0-	46686	3	2754	9	N	2504	2489	0	15	8	81
12	54405	X	51773	-0-	-2632	-0-	48888	3	2885	9	N	2623	2624	0	2	8	78

TOTAL GAS PROD: 644,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,533

HINDOO 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277137 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9288 - 19265

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58621	X	45500	-0-	-13121	-0-	44169	3	77	4	N	1140	1205	1	11	8	159
							1254	9									
02	52948	X	40020	-0-	-12928	-0-	39046	3	83	4	N	810	654	1	7	8	308
							891	9									
03	52359	X	44246	-0-	-8113	-0-	43223	3	4	4	N	926	938	1	5	8	291
							1019	9									
04	45930	X	39882	-0-	-6048	-0-	38875	3	59	4	N	862	902	1	11	8	240
							948	9									
05	47461	X	41694	-0-	-5767	-0-	40275	3	246	4	N	1066	742	1	8	8	556
							1173	9									
06	44040	X	35556	-0-	-8484	-0-	34494	3	112	4	N	864	1224	1	5	8	191
							950	9									
07	44299	X	36380	-0-	-7919	-0-	34426	3	1084	4	N	791	554	1	6	8	422
							870	9									
08	44237	X	42789	-0-	-1448	-0-	40542	3	1115	4	N	1029	1278	1	4	8	169
							1132	9									
09	40718	X	40718	-0-	-0-	-0-	39202	3	482	4	N	940	785	1	5	8	319
							1034	9									
10	41695	X	41154	-0-	-541	-0-	39895	3	168	4	N	992	874	1	4	8	433
							1091	9									
11	41400	X	39249	-0-	-2151	-0-	37977	3	269	4	N	912	1092	1			253
							1003	9									
12	42780	X	40001	-0-	-2779	-0-	38956	3	1045	9	N	950	924	1	1	8	278

TOTAL GAS PROD: 487,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,282

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
APOLLO 48 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277138 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10036 - 18285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38564	X	35987	-0-	-2577	-0-	34334	3	1653	9	N	1503	1478	0	6	8	122
02	34832	X	31981	-0-	-2851	-0-	30596	3	1385	9	N	1259	1254	0	5	8	122
03	36580	X	34244	-0-	-2336	-0-	32824	3	1420	9	N	1291	1330	0	4	8	79
04	34830	X	31590	-0-	-3240	-0-	30292	3	1298	9	N	1180	1123	0	8	8	128
05	35991	X	32701	-0-	-3290	-0-	31370	3	1331	9	N	1210	1184	0	4	8	150
06	34830	X	31682	-0-	-3148	-0-	30421	3	1261	9	N	1146	1218	0	4	8	74
07	35402	X	31136	-0-	-4266	-0-	29851	3	150	4	N	1032	1046	0	7	8	53
							1135	9									
08	34255	X	30809	-0-	-3446	-0-	29594	3	27	4	N	1080	630	0	3	8	500
							1188	9									
09	31680	X	29810	-0-	-1870	-0-	28822	3	28	4	N	873	1126	0	5	8	242
							960	9									
10	32736	X	28596	-0-	-4140	-0-	27684	3	912	9	N	829	867	0	6	8	198
11	31680	X	26094	-0-	-5586	-0-	25164	3	930	9	N	845	832	0	5	8	206
12	31124	X	26400	-0-	-4724	-0-	25400	3	1000	9	N	909	1025	0	1	8	89

TOTAL GAS PROD: 371,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,157

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39436	X	39436	-0-	-0-	-0-	35862	3	3574	9	N	3249	3138	0	26	8	194
02	34774	X	34774	-0-	-0-	-0-	31804	3	25	4	N	2677	2717	0	18	8	136
							2945	9									
03	37076	X	36419	-0-	-657	-0-	32893	3	15	4	N	3192	3210	0	4	8	114
							3511	9									
04	38644	X	38644	-0-	-0-	-0-	34408	3	2	4	N	3849	3799	0			164
							4234	9									
05	39930	X	39930	-0-	-0-	-0-	36071	3	11	4	N	3498	3452	0	15	8	195
							3848	9									
06	40481	X	40481	-0-	-0-	-0-	36753	3	3728	9	N	3389	3405	0	22	8	157
07	39928	X	39090	-0-	-838	-0-	35385	3	306	4	N	3090	2945	0	18	8	284
							3399	9									
08	39928	X	37265	-0-	-2663	-0-	34040	3	3225	9	N	2932	3023	0	12	8	181
09	40470	X	34749	-0-	-5721	-0-	31646	3	154	4	N	2681	2471	0	13	8	378
							2949	9									
10	41819	X	34513	-0-	-7306	-0-	31643	3	56	4	N	2558	2820	0	16	8	100
							2814	9									
11	40470	X	32630	-0-	-7840	-0-	29789	3	2841	9	N	2583	2515	0	13	8	155
12	39091	X	32680	-0-	-6411	-0-	29878	3	2802	9	N	2547	2584	0	4	8	114

TOTAL GAS PROD: 440,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,245

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277205 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8971 - 15695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43927	X	39021	-0-	-4906	-0-	35688	3	3333	9	Y	3030	3010	0	10	8	59
02	37716	X	35244	-0-	-2472	-0-	32248	3	77	4	Y	2654	2661	0	18	8	34
							2919	9									
03	39432	X	37080	-0-	-2352	-0-	33581	3	485	4	Y	2740	2716	0	16	8	42
							3014	9									
04	38160	X	34343	-0-	-3817	-0-	31668	3	15	4	Y	2418	2333	0	28	8	99
							2660	9									
05	39432	X	33516	-0-	-5916	-0-	30694	3	332	4	Y	2264	2313	0	15	8	35
							2490	9									
06	37770	X	32931	-0-	-4839	-0-	30410	3	2521	9	Y	2292	2275	0	21	8	31
07	DLQ G-10		31831	-0-	31831	31831	28677	3	739	4	Y	2195	2168	0	20	8	38
							2415	9									
08	DLQ G-10		23895	-0-	23895	55726	20975	3	311	4	Y	2372	2357	0	13	8	40
							2609	9									
09	DLQ G-10		30602	-0-	30602	86328	27921	3	408	4	Y	2066	2056	0	12	8	38
							2273	9									
10	116680	X	30352	-0-	-86328	-0-	27029	3	1147	4	Y	1978	1962	0	15	8	39
							2176	9									
11	32940	X	28761	-0-	-4179	-0-	26131	3	490	4	Y	1945	1835	0	13	8	136
							2140	9									
12	31837	X	29192	-0-	-2645	-0-	26614	3	191	4	Y	2170	2260	0	4	8	42
							2387	9									

TOTAL GAS PROD: 386,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,124

FERDINAND 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277254 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9779 - 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	27249	X	25872	-0-	-1377	-0-	23979	3	1893	9	N	1721	1691	1	7	8	158
02	24612	X	23459	-0-	-1153	-0-	21802	3	1657	9	N	1506	1303	1	7	8	354
03	26164	X	25489	-0-	-675	-0-	23765	3	1724	9	N	1567	1658	1	5	8	258
04	25230	X	24030	-0-	-1200	-0-	22338	3	1692	9	N	1538	1461	1	11	8	324
05	26071	X	23844	-0-	-2227	-0-	22181	3	29	4	N	1485	1631	1	6	8	172
							1634	9									
06	25140	X	22719	-0-	-2421	-0-	21075	3	24	4	N	1473	1475	1	8	8	162
							1620	9									
07	25978	X	21466	-0-	-4512	-0-	19235	3	593	4	N	1489	1285	1	7	8	359
							1638	9									
08	25482	X	22913	-0-	-2569	-0-	20061	3	1225	4	N	1479	1647	1	5	8	186
							1627	9									
09	24030	X	23614	-0-	-416	-0-	20672	3	1365	4	N	1434	1284	1	5	8	331
							1577	9									
10	23839	X	22644	-0-	-1195	-0-	19275	3	1870	4	N	1363	1489	1	6	8	199
							1499	9									
11	22710	X	22688	-0-	-22	-0-	20711	3	412	4	N	1423	1312	1	6	8	304
							1565	9									
12	24397	X	23610	-0-	-787	-0-	21992	3	1618	9	N	1471	1680	1	2	8	93

TOTAL GAS PROD: 282,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,949

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
THUNDER GULCH 15 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277475 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9334 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15004	X	13100	-0-	-1904	-0-	11123	3	1977	9	N	1797	1757	0	7	8	133
02	13552	X	11865	-0-	-1687	-0-	10145	3	1720	9	N	1564	1370	0	8	8	319
03	15035	X	12607	-0-	-2428	-0-	10599	3	2008	9	N	1825	2036	0	5	8	103
04	14550	X	12713	-0-	-1837	-0-	10895	3	1818	9	N	1653	1604	0	13	8	139
05	15035	X	12331	-0-	-2704	-0-	10459	3	1872	9	N	1702	1680	0			161
06	12720	X	11320	-0-	-1400	-0-	9745	3	1575	9	N	1432	1505	0	2	8	86
07	13144	X	10381	-0-	-2763	-0-	8143	3	552	4	N	1533	1538	0			81
							1686	9									
08	13144	X	11834	-0-	-1310	-0-	10004	3	130	4	N	1545	1495	0			131
							1700	9									
09	12720	X	11095	-0-	-1625	-0-	9201	3	309	4	N	1441	1472	0			100
							1585	9									
10	12338	X	11793	-0-	-545	-0-	9459	3	647	4	N	1534	1562	0			72
							1687	9									
11	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	9509	3	415	4	N	1708	1683	0			97
							1879	9									
12	11842	X	11720	-0-	-122	-0-	9800	3	1920	9	N	1745	1775	0			67

TOTAL GAS PROD: 142,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,479

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	48639	X	36734	-0-	-11905	-0-	32170	3	650	4	Y	3558	3467	0	132	8	11
							3914	9									
02	35063	X	35063	-0-	-0-	-0-	30836	3	519	4	Y	3371	3245	0	95	8	42
							3708	9									
03	38364	X	38364	-0-	-0-	-0-	34467	3	18	4	Y	3526	3450	0	91	8	27
							3879	9									
04	35350	X	35350	-0-	-0-	-0-	31840	3	19	4	Y	3174	3023	0	154	8	24
							3491	9									
05	41157	X	41157	-0-	-0-	-0-	37391	3	20	4	Y	3405	3311	0	89	8	29
							3746	9									
06	37728	X	37728	-0-	-0-	-0-	34255	3	3473	9	Y	3157	3058	0	97	8	31
07	DLQ G-10		62232	-0-	62232	62232	56933	3	276	4	Y	4566	4438	0	112	8	47
							5023	9									
08	DLQ G-10		54499	-0-	54499	116731	50483	3	8	4	Y	3644	3615	0	75	8	1
							4008	9									
09	DLQ G-10		48855	-0-	48855	165586	44910	3	120	4	Y	3477	3362	0	66	8	50
							3825	9									
10	210193	X	44607	-0-	-165586	-0-	41106	3	117	4	Y	3076	3016	0	44	8	66
							3384	9									
11	58620	X	40124	-0-	-18496	-0-	36468	3	258	4	Y	3089	3032	0	82	8	41
							3398	9									
12	60574	X	41422	-0-	-19152	-0-	38081	3	125	4	Y	2924	2904	0	31	8	30
							3216	9									

TOTAL GAS PROD: 516,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,967

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CLYDE VAN DUSEN 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277890 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9948 - 19895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63643	X	58393	-0-	-5250	-0-	55841	3	2552	9	N	2320	2318	0	13	8	185
02	57008	X	52320	-0-	-4688	-0-	50133	3	2187	9	N	1988	2003	0	13	8	157
03	59923	X	57764	-0-	-2159	-0-	55342	3	2422	9	N	2202	2230	0	9	8	120
04	57540	X	53196	-0-	-4344	-0-	50989	3	2207	9	N	2006	1974	0	18	8	134
05	59458	X	56390	-0-	-3068	-0-	54047	3	2343	9	N	2130	2135	0	11	8	118
06	56520	X	52542	-0-	-3978	-0-	50390	3	2152	9	N	1956	1951	0	11	8	112
07	57939	X	53063	-0-	-4876	-0-	49917	3	1075	4	N	1883	1902	0	12	8	81
							2071	9									
08	57753	X	53592	-0-	-4161	-0-	50713	3	671	4	N	2007	1996	0	8	8	84
							2208	9									
09	54570	X	49763	-0-	-4807	-0-	47489	3	365	4	N	1735	1660	0	8	8	151
							1909	9									
10	56389	X	49889	-0-	-6500	-0-	47750	3	218	4	N	1746	1768	0	12	8	117
							1921	9									
11	52530	X	47480	-0-	-5050	-0-	45130	3	388	4	N	1784	1734	0	10	8	157
							1962	9									
12	53599	X	50003	-0-	-3596	-0-	47867	3	2136	9	N	1942	1962	0	3	8	134

TOTAL GAS PROD: 634,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,699

HOOP JR 9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277891 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9697 - 19770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91109	X	85458	-0-	-5651	-0-	80638	3	1501	4	N	3017	3100	0	11	8	225
							3319	9									
02	82152	X	75937	-0-	-6215	-0-	73056	3	145	4	N	2487	2479	0	11	8	222
							2736	9									
03	88722	X	81842	-0-	-6880	-0-	78694	3	58	4	N	2809	2803	0	9	8	219
							3090	9									
04	83250	X	76806	-0-	-6444	-0-	71923	3	1973	4	N	2645	1654	0	554	1	637
							2910	9					19	8			
05	86025	X	78640	-0-	-7385	-0-	74653	3	1046	4	N	2674	500	0	2550	1	250
							2941	9					11	8			
06	82710	X	72673	-0-	-10037	-0-	69841	3	265	4	N	2334	2462	0	8	8	114
							2567	9									
07	84072	X	75831	-0-	-8241	-0-	69288	3	3781	4	N	2511	2430	0	9	8	186
							2762	9									
08	81840	X	74989	-0-	-6851	-0-	68386	3	3997	4	N	2369	2395	0	5	8	155
							2606	9									
09	76800	X	73600	-0-	-3200	-0-	70396	3	759	4	N	2223	2243	0	7	8	128
							2445	9									
10	78647	X	75234	-0-	-3413	-0-	71554	3	462	4	N	2925	2672	0	12	8	369
							3218	9									
11	73380	X	69922	-0-	-3458	-0-	66376	3	1144	4	N	2184	2039	0	377	1	125
							2402	9					12	8			
12	76043	X	69820	-0-	-6223	-0-	67313	3	160	4	N	2134	2112	0	3	8	144
							2347	9									

TOTAL GAS PROD: 910,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,312

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277892 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 10148 PERF.10086 - 14645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17856	X	16077	-0-	-1779	-0-	15244	3	833	9	Y	757	744	0	9	8	55
02	16128	X	14143	-0-	-1985	-0-	13165	3	978	9	Y	889	872	0	3	8	69
03	16213	X	14970	-0-	-1243	-0-	14098	3	872	9	Y	793	825	0	4	8	33
04	15690	X	14103	-0-	-1587	-0-	13360	3	743	9	Y	675	603	0	5	8	100
05	16213	X	14931	-0-	-1282	-0-	14210	3	721	9	Y	655	697	0	1	8	57
06	15540	X	13879	-0-	-1661	-0-	13274	3	605	9	Y	550	568	0	2	8	37
07	DLQ G-10		13898	-0-	13898	13898	13184	3	714	9	Y	649	615	0	2	8	69
08	DLQ G-10		14077	-0-	14077	27975	13319	3	80	4	Y	616	649	0	2	8	34
							678	9									
09	DLQ G-10		13207	-0-	13207	41182	12317	3	238	4	Y	593	568	0	1	8	58
							652	9									
10	54384	X	13202	-0-	-41182	-0-	12484	3	67	4	Y	592	616	0	1	8	33
							651	9									
11	13890	X	12228	-0-	-1662	-0-	11645	3	14	4	Y	517	530	0	1	8	19
							569	9									
12	14074	X	2430	-0-	-11644	-0-	1395	3	636	4	Y	363	373	0	1	8	8
							399	9									

TOTAL GAS PROD: 157,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,649

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	54715	X	51579	-0-	-3136	-0-	49446	3	2133	9	N	1939	1936	0	11	8	197
02	49364	X	46789	-0-	-2575	-0-	44950	3	1839	9	N	1672	1728	0	11	8	130
03	53661	X	51114	-0-	-2547	-0-	49141	3	1973	9	N	1794	1081	0	751	1	83
													9	8			
04	50850	X	47650	-0-	-3200	-0-	45805	3	1845	9	N	1677	1554	0	15	8	191
05	52545	X	49875	-0-	-2670	-0-	47915	3	1960	9	N	1782	1860	0	10	8	103
06	50130	X	47591	-0-	-2539	-0-	45742	3	1849	9	N	1681	1673	0	8	8	103
07	51801	X	48127	-0-	-3674	-0-	45319	3	930	4	N	1707	1679	0	9	8	122
							1878	9									
08	51119	X	48433	-0-	-2686	-0-	45104	3	1546	4	N	1621	1594	0	7	8	142
							1783	9									
09	48270	X	46351	-0-	-1919	-0-	44275	3	431	4	N	1495	1443	0	8	8	186
							1645	9									
10	49879	X	46779	-0-	-3100	-0-	45098	3	287	4	N	1267	1335	0	10	8	108
							1394	9									
11	47580	X	44667	-0-	-2913	-0-	42387	3	272	4	N	1825	1727	0	9	8	197
							2008	9									
12	48422	X	45002	-0-	-3420	-0-	43088	3	1914	9	N	1740	1811	0	4	8	122

TOTAL GAS PROD: 573,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,200

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
VAGRANT 38 FEE WELL #: 2H RRCID -> 277900 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 9240 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18972	X	13340	-0-	-5632	-0-	86	1	10856	3	Y	2147	2122	1	18	8	382
							36	4	2362	9							
02	17136	X	12479	-0-	-4657	-0-	76	1	10091	3	Y	2087	1746	1	13	8	710
							16	4	2296	9							
03	18972	X	12621	-0-	-6351	-0-	48	1	10300	3	Y	2064	2537	1	13	8	224
							3	4	2270	9							
04	17940	X	13331	-0-	-4609	-0-	86	1	10752	3	Y	2053	2003	1	20	8	254
							235	4	2258	9							
05	15655	X	14736	-0-	-919	-0-	106	1	12114	3	Y	2240	2285	1	11	8	198
							52	4	2464	9							
06	14181	X	14181	-0-	-0-	-0-	75	1	11670	3	Y	2048	1896	1	11	8	339
							183	4	2253	9							
07	DLQ G-10		14087	-0-	14087	14087	59	1	11229	3	Y	2235	2184	1	11	8	379
							340	4	2459	9							
08	DLQ G-10		14924	-0-	14924	29011	47	1	11682	3	Y	2444	2434	1	8	8	381
							507	4	2688	9							
09	DLQ G-10		14678	-0-	14678	43689	66	1	12288	3	Y	1915	1946	1	7	8	343
							217	4	2107	9							
10	56130	X	12441	-0-	-43689	-0-	45	1	10307	3	Y	1827	1698	1	9	8	463
							79	4	2010	9							
11	18058	X	18058	-0-	-0-	-0-	68	1	15894	3	Y	1865	1935	1	9	8	384
							44	4	2052	9							
*12	15084	X	15084	-0-	-0-	-0-	42	1	12494	3	Y	2316	2398	1	3	8	299
							2548	9									

TOTAL GAS PROD: 169,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,241

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	36549	X	30675	-0-	-5874	-0-	29229	3	75	4	Y	1246	1253	0	6	8	10
							1371	9									
02	33012	X	30242	-0-	-2770	-0-	28809	3	1	4	Y	1302	1221	0	4	8	87
							1432	9									
03	34968	X	32528	-0-	-2440	-0-	30967	3	13	4	Y	1407	1444	0	7	8	43
							1548	9									
04	32220	X	27777	-0-	-4443	-0-	26380	3	132	4	Y	1150	1115	0	12	8	66
							1265	9									
05	33480	X	31416	-0-	-2064	-0-	29526	3	248	4	Y	1493	1535	0	6	8	18
							1642	9									
06	32400	X	29783	-0-	-2617	-0-	28068	3	195	4	Y	1382	1381	0	6	8	13
							1520	9									
07	DLQ G-10		29227	-0-	29227	29227	26799	3	932	4	Y	1360	1335	0	7	8	31
							1496	9									
08	DLQ G-10		27875	-0-	27875	57102	24827	3	1738	4	Y	1191	1210	0	4	8	8
							1310	9									
09	DLQ G-10		27810	-0-	27810	84912	26450	3	1360	9	Y	1236	1208	0	5	8	31
10	111469	X	26557	-0-	-84912	-0-	25251	3	1306	9	Y	1187	1158	0	6	8	54
11	29130	X	26137	-0-	-2993	-0-	24660	3	2	4	Y	1341	1332	0	6	8	57
							1475	9									
12	29233	X	26167	-0-	-3066	-0-	24668	3	1499	9	Y	1363	1381	0	1	8	38

TOTAL GAS PROD: 346,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,658

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
LEONATUS 11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278210 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10129 - 19895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63457	X	58829	-0-	-4628	-0-	56751	3	2078	9	N	1889	1869	0	26	8	167
02	56728	X	52588	-0-	-4140	-0-	50835	3	1753	9	N	1594	1571	0	9	8	181
03	61504	X	57540	-0-	-3964	-0-	55543	3	1997	9	N	1815	1869	0	4	8	123
04	56910	X	53265	-0-	-3645	-0-	51591	3	1674	9	N	1522	1500	0	14	8	131
05	58807	X	55330	-0-	-3477	-0-	53382	3	53	4	N	1723	1676	0	8	8	170
							1895	9									
06	56910	X	51662	-0-	-5248	-0-	49955	3	1707	9	N	1552	1556	0	7	8	159
07	58218	X	52134	-0-	-6084	-0-	50476	3	6	4	N	1502	1446	0	9	8	206
							1652	9									
08	57536	X	53815	-0-	-3721	-0-	51781	3	393	4	N	1492	1500	0	6	8	192
							1641	9									
09	53550	X	51698	-0-	-1852	-0-	49224	3	854	4	N	1473	1397	0	7	8	261
							1620	9									
10	55335	X	53236	-0-	-2099	-0-	50044	3	1549	4	N	1494	1527	0	10	8	218
							1643	9									
11	52080	X	47590	-0-	-4490	-0-	45320	3	839	4	N	1301	1164	0	6	8	349
							1431	9									
12	53816	X	49715	-0-	-4101	-0-	47865	3	318	4	N	1393	1648	0	2	8	92
							1532	9									

TOTAL GAS PROD: 637,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,750

FORWARD PASS 25 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278211 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10066 - 14578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20677	X	17357	-0-	-3320	-0-	16510	3	847	9	N	770	543	0	190	1	106
													4	8			
02	18172	X	14191	-0-	-3981	-0-	13568	3	623	9	N	566	547	0	2	8	123
03	17918	X	16192	-0-	-1726	-0-	15172	3	222	4	N	725	786	0	1	8	61
							798	9									
04	17340	X	15313	-0-	-2027	-0-	14746	3	567	9	N	515	459	0	3	8	114
05	17918	X	16208	-0-	-1710	-0-	15418	3	790	9	N	718	780	0	2	8	50
06	16800	X	15144	-0-	-1656	-0-	14533	3	611	9	N	555	424	0	2	8	179
07	16182	X	14891	-0-	-1291	-0-	14098	3	231	4	N	511	585	0	2	8	103
							562	9									
08	16213	X	14794	-0-	-1419	-0-	13985	3	240	4	N	517	540	0	2	8	78
							569	9									
09	15690	X	14297	-0-	-1393	-0-	13244	3	489	4	N	513	500	0	4	8	87
							564	9									
10	16213	X	14011	-0-	-2202	-0-	13267	3	206	4	N	489	484	0	3	8	89
							538	9									
11	15150	X	12622	-0-	-2528	-0-	12089	3	27	4	N	460	469	0	2	8	78
							506	9									
12	14880	X	14286	-0-	-594	-0-	13741	3	545	9	N	495	533	0	1	8	39

TOTAL GAS PROD: 179,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,834

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278212 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10173 - 14814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21638	X	19942	-0-	-1696	-0-	18794	3	1148	9	Y	1044	1022	0	4	8	77
02	19320	X	17680	-0-	-1640	-0-	16790	3	890	9	Y	809	820	0	4	8	62
03	20491	X	19451	-0-	-1040	-0-	18358	3	1093	9	Y	994	1011	0	4	8	41
04	19830	X	17990	-0-	-1840	-0-	16938	3	1052	9	Y	956	849	0	6	8	142
05	20491	X	18795	-0-	-1696	-0-	17724	3	1071	9	Y	974	1027	0	4	8	85
06	19290	X	17742	-0-	-1548	-0-	16767	3	975	9	Y	886	906	0	5	8	60
07	DLQ G-10		17086	-0-	17086	17086	16107	3	979	9	Y	890	852	0	4	8	94
08	DLQ G-10		17352	-0-	17352	34438	16324	3	90	4	Y	853	898	0	2	8	47
							938	9									
09	DLQ G-10		16689	-0-	16689	51127	15496	3	271	4	Y	838	799	0	4	8	82
							922	9									
10	67893	X	16766	-0-	-51127	-0-	15777	3	76	4	Y	830	860	0	6	8	46
							913	9									
11	17040	X	15545	-0-	-1495	-0-	14698	3	16	4	Y	755	771	0	3	8	27
							831	9									
12	17360	X	14929	-0-	-2431	-0-	13265	3	791	4	Y	794	802	0	1	8	18
							873	9									

TOTAL GAS PROD: 209,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,623

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	50003	X	47611	-0-	-2392	-0-	41579	3	2	4	Y	5482	5304	0	121	8	157
							6030	9									
02	45459	X	45459	-0-	-0-	-0-	40068	3	1	4	Y	4900	4865	0	120	8	72
							5390	9									
03	49910	X	48462	-0-	-1448	-0-	42639	3	4	4	Y	5290	5116	0	176	8	70
							5819	9									
04	46920	X	22236	-0-	-24684	-0-	19586	3	6	4	Y	2404	2280	0	149	8	45
							2644	9									
05	50344	X	-0-	-0-	-50344	-0-					Y	-0-	45	0			-0-
06	48720	X	7317	-0-	-41403	-0-	5561	3	38	4	Y	1562	1321	0	59	8	182
							1718	9									
07	DLQ G-10		48948	-0-	48948	48948	40085	3	156	4	Y	7915	7663	0	301	8	133
							8707	9									
08	DLQ G-10		17586	-0-	17586	66534	14563	3	3023	9	Y	2748	2661	0	158	8	62
09	DLQ G-10		15803	-0-	15803	82337	13284	3	1	4	Y	2289	2145	0	151	8	55
							2518	9									
10	99419	X	17082	-0-	-82337	-0-	14321	3	14	4	Y	2497	2353	0	143	8	56
							2747	9									
11	47370	X	21496	-0-	-25874	-0-	18051	3	4	4	Y	3128	3023	0	88	8	73
							3441	9									
12	48949	X	28412	-0-	-20537	-0-	23382	3	49	4	Y	4528	4464	0	38	8	99
							4981	9									

TOTAL GAS PROD: 320,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,743

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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	23746	X	21691	-0-	-2055	-0-	20312	3	1379	9	Y	1254	1217	0	4	8	93
02	20916	X	19152	-0-	-1764	-0-	18321	3	831	9	Y	755	787	0	3	8	58
03	22010	X	20992	-0-	-1018	-0-	20017	3	975	9	Y	886	903	0	4	8	37
04	21270	X	19562	-0-	-1708	-0-	18610	3	952	9	Y	865	769	0	5	8	128
05	21979	X	20318	-0-	-1661	-0-	19346	3	972	9	Y	884	932	0	3	8	77
06	21000	X	18954	-0-	-2046	-0-	18062	3	892	9	Y	811	831	0	2	8	55
07	DLQ G-10		18905	-0-	18905	18905	18003	3	902	9	Y	820	786	0	2	8	87
08	DLQ G-10		18680	-0-	18680	37585	17715	3	96	4	Y	790	831	0	2	8	44
							869	9									
09	DLQ G-10		17789	-0-	17789	55374	16673	3	288	4	Y	753	719	0	4	8	74
							828	9									
10	73241	X	17867	-0-	-55374	-0-	16959	3	81	4	Y	752	781	0	4	8	41
							827	9									
11	18960	X	16610	-0-	-2350	-0-	15775	3	17	4	Y	744	756	0	2	8	27
							818	9									
12	18910	X	16194	-0-	-2716	-0-	14584	3	834	4	Y	705	716	0			16
							776	9									

TOTAL GAS PROD: 226,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,019

CAVALCADE 25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278261 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9039 - 19315

01	322671	X	322671	-0-	-0-	-0-	307155	3	1069	4	Y	13134	13181	0			237
							14447	9									
02	247573	X	247573	-0-	-0-	-0-	235262	3	761	4	Y	10500	10545	0			192
							11550	9									
03	268692	X	268692	-0-	-0-	-0-	255315	3	170	4	Y	12006	12042	0			156
							13207	9									
04	230530	X	230530	-0-	-0-	-0-	218892	3	1045	4	Y	9630	9602	0			184
							10593	9									
05	239773	X	239773	-0-	-0-	-0-	227120	3	663	4	Y	10900	10928	0			156
							11990	9									
06	226442	X	226442	-0-	-0-	-0-	214451	3	55	4	Y	10851	10829	0			178
							11936	9									
07	DLQ G-10		218891	-0-	218891	218891	206342	3	1149	4	Y	10364	10444	0			98
							11400	9									
08	DLQ G-10		213248	-0-	213248	432139	201708	3	526	4	Y	10013	9955	0			156
							11014	9									
09	DLQ G-10		201036	-0-	201036	633175	190385	3	426	4	Y	9295	9303	0			148
							10225	9									
10	823794	X	190619	-0-	-633175	-0-	178314	3	1721	4	Y	9622	9645	0			125
							10584	9									
11	178511	X	178511	-0-	-0-	-0-	168248	3	384	4	Y	8981	8986	0			120
							9879	9									
*12	179727	X	179727	-0-	-0-	-0-	169586	3	10141	9	Y	9219	9027	0			312

TOTAL GAS PROD: 2,717,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 124,515

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MINE THAT BIRD 38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278780 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8944 - 16560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	51964	-0-	-8796	-0-	46598	3	5366	9	N	4878	5218	0	28	8	182
02	53116	X	47972	-0-	-5144	-0-	42987	3	7	4	N	4525	4574	0	27	8	106
							4978	9									
03	57071	X	52159	-0-	-4912	-0-	46656	3	5503	9	N	5003	4937	0	28	8	144
04	52380	X	40500	-0-	-11880	-0-	36684	3	3816	9	N	3469	3489	0	35	8	89
05	54126	X	52966	-0-	-1160	-0-	47825	3	22	4	N	4654	4563	0	24	8	156
							5119	9									
06	51390	X	49058	-0-	-2332	-0-	44385	3	4673	9	N	4248	4233	0	26	8	145
07	53103	X	48257	-0-	-4846	-0-	43799	3	4458	9	N	4053	4097	0	28	8	73
08	52979	X	46987	-0-	-5992	-0-	42451	3	4536	9	N	4124	4011	0	18	8	168
09	51270	X	44515	-0-	-6755	-0-	40587	3	3928	9	N	3571	3647	0	22	8	70
10	52979	X	51050	-0-	-1929	-0-	46135	3	4915	9	N	4468	4425	0	24	8	89
11	49050	X	44719	-0-	-4331	-0-	40333	3	4386	9	N	3987	3952	0	21	8	103
12	48267	X	44545	-0-	-3722	-0-	39898	3	378	4	N	3881	3867	0	8	8	109
							4269	9									

TOTAL GAS PROD: 574,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,861

VENETIAN WAY 38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278878 COMPL. DATE 10/05/2015 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8889 - 16565

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	40792	-0-	-12838	-0-	36138	3	4654	9	N	4231	4593	0	34	8	139
02	46424	X	36220	-0-	-10204	-0-	32330	3	3890	9	N	3536	3578	0	30	8	67
03	50623	X	41819	-0-	-8804	-0-	37328	3	4491	9	N	4083	4032	0	23	8	95
04	40488	X	40488	-0-	-0-	-0-	36283	3	4205	9	N	3823	3775	0	37	8	106
05	45155	X	45155	-0-	-0-	-0-	40591	3	1	4	N	4148	4129	0	22	8	103
							4563	9									
06	40470	X	37565	-0-	-2905	-0-	33121	3	4444	9	N	4040	4031	0	28	8	84
07	45675	X	45675	-0-	-0-	-0-	39839	3	187	4	N	5135	5017	0	29	8	173
							5649	9									
08	45167	X	38628	-0-	-6539	-0-	34633	3	5	4	N	3627	3628	0	19	8	153
							3990	9									
09	43710	X	34428	-0-	-9282	-0-	31096	3	11	4	N	3019	3013	0	20	8	139
							3321	9									
10	45663	X	34278	-0-	-11385	-0-	30822	3	79	4	N	3070	3008	0	20	8	181
							3377	9									
11	44190	X	33830	-0-	-10360	-0-	30446	3	3384	9	N	3076	3077	0	16	8	164
12	45663	X	34795	-0-	-10868	-0-	30137	3	1269	4	N	3081	3053	0	8	8	184
							3389	9									

TOTAL GAS PROD: 463,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,869

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SMARTY JONES 42 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278969 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8640 - 16230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	31920	-0-	-940	-0-	29850	3	110	4	Y	1782	1750	0	26	8	35
							1960	9									
02	29680	X	26221	-0-	-3459	-0-	24265	3	223	4	Y	1575	1546	0	18	8	46
							1733	9									
03	32860	X	30764	-0-	-2096	-0-	28598	3	96	4	Y	1882	1878	0	11	8	39
							2070	9									
04	30900	X	28739	-0-	-2161	-0-	26880	3	36	4	Y	1657	1631	0	18	8	47
							1823	9									
05	31930	X	28097	-0-	-3833	-0-	26326	3	75	4	Y	1542	1533	0	10	8	46
							1696	9									
06	30900	X	27326	-0-	-3574	-0-	25614	3	182	4	Y	1391	1362	0	13	8	62
							1530	9									
07	DLQ G-10		27704	-0-	27704	27704	25965	3	179	4	Y	1418	1401	0	11	8	68
							1560	9									
08	DLQ G-10		28385	-0-	28385	56089	26544	3	222	4	Y	1472	1449	0	8	8	83
							1619	9									
09	DLQ G-10		26800	-0-	26800	82889	25125	3	5	4	Y	1518	1519	0	9	8	73
							1670	9									
10	110265	X	27376	-0-	-82889	-0-	25687	3	1689	9	Y	1535	1532	0	9	8	67
11	26790	X	25840	-0-	-950	-0-	24379	3	1461	9	Y	1328	1333	0	4	8	58
12	27683	X	25897	-0-	-1786	-0-	24333	3	1564	9	Y	1422	1430	0	3	8	47

TOTAL GAS PROD: 335,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,522

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279045 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8903 - 19035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77252	X	67451	-0-	-9801	-0-	60692	3	42	4	N	6106	6018	0	49	8	170
							6717	9									
02	69776	X	60334	-0-	-9442	-0-	53070	3	297	4	N	6334	6347	0	31	8	126
							6967	9									
03	73594	X	67673	-0-	-5921	-0-	59908	3	215	4	N	6864	6812	0	27	8	151
							7550	9									
04	71220	X	63171	-0-	-8049	-0-	55477	3	629	4	N	6423	6364	0	48	8	162
							7065	9									
05	73594	X	64851	-0-	-8743	-0-	56356	3	1250	4	N	6586	6594	0	28	8	126
							7245	9									
06	65490	X	63243	-0-	-2247	-0-	56183	3	138	4	N	6293	6185	0	30	8	204
							6922	9									
07	67673	X	62366	-0-	-5307	-0-	54722	3	1088	4	N	5960	6001	0	32	8	131
							6556	9									
08	67673	X	61890	-0-	-5783	-0-	54801	3	634	4	N	5868	5833	0	23	8	143
							6455	9									
09	63240	X	58662	-0-	-4578	-0-	51774	3	608	4	N	5709	5623	0	28	8	201
							6280	9									
10	65348	X	56845	-0-	-8503	-0-	49187	3	1485	4	N	5612	5430	0	14	8	369
							6173	9									
11	63240	X	50728	-0-	-12512	-0-	44354	3	849	4	N	5023	5089	0	24	8	279
							5525	9									
12	62372	X	57411	-0-	-4961	-0-	50889	3	268	4	N	5685	5728	0	10	8	226
							6254	9									

TOTAL GAS PROD: 734,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 72,463

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
UNBRIDLED 36 A WELL #: 3H RRCID -> 279580 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9417 - 19885

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60791	X	51025	-0-	-9766	-0-	48673	3	2352	9	N	2138	2443	1	12	8	214
02	53396	X	50860	-0-	-2536	-0-	48550	3	2310	9	N	2100	1872	1	11	8	431
03	57660	X	55245	-0-	-2415	-0-	52684	3	2561	9	N	2328	2567	1	9	8	183
04	54990	X	51227	-0-	-3763	-0-	48856	3	50	4	N	2110	2054	1	16	8	223
							2321	9									
05	56823	X	53133	-0-	-3690	-0-	50589	3	105	4	N	2217	2026	1	10	8	404
							2439	9									
06	54480	X	49851	-0-	-4629	-0-	47517	3	64	4	N	2064	2193	1	10	8	265
							2270	9									
07	56296	X	49400	-0-	-6896	-0-	45747	3	1422	4	N	2028	2026	1	9	8	258
							2231	9									
08	55242	X	49164	-0-	-6078	-0-	44706	3	2314	4	N	1949	1969	1	8	8	230
							2144	9									
09	51420	X	47650	-0-	-3770	-0-	44662	3	887	4	N	1910	1826	1	8	8	306
							2101	9									
10	53134	X	48113	-0-	-5021	-0-	44849	3	1071	4	N	1994	2025	1	7	8	268
							2193	9									
11	49860	X	45659	-0-	-4201	-0-	42884	3	633	4	N	1947	1852	1	7	8	356
							2142	9									
12	49414	X	45868	-0-	-3546	-0-	43673	3	20	4	N	1977	2203	1	3	8	127
							2175	9									

TOTAL GAS PROD: 597,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,762

TYPHOON 42 A WELL #: 4H RRCID -> 279581 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9568 - 19950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85033	X	69592	-0-	-15441	-0-	66356	3	179	4	N	2779	2608	1	15	8	334
							3057	9									
02	76804	X	66796	-0-	-10008	-0-	63796	3	73	4	N	2661	2437	1	16	8	542
							2927	9									
03	80166	X	72806	-0-	-7360	-0-	69624	3	13	4	N	2881	3103	1	13	8	307
							3169	9									
04	67350	X	67087	-0-	-263	-0-	63018	3	1147	4	N	2656	2774	1	21	8	168
							2922	9									
05	73966	X	69723	-0-	-4243	-0-	66337	3	341	4	N	2768	2756	1	12	8	168
							3045	9									
06	71580	X	65780	-0-	-5800	-0-	62277	3	622	4	N	2619	2547	1	12	8	228
							2881	9									
07	73966	X	65244	-0-	-8722	-0-	61261	3	1232	4	N	2501	2555	1	13	8	161
							2751	9									
08	72819	X	60538	-0-	-12281	-0-	57714	3	2824	9	N	2567	2376	1	11	8	341
09	67470	X	60787	-0-	-6683	-0-	58128	3	2659	9	N	2417	2381	1	10	8	367
10	69719	X	60865	-0-	-8854	-0-	58172	3	2693	9	N	2448	2581	1	12	8	222
11	65790	X	60150	-0-	-5640	-0-	57499	3	2651	9	N	2410	2215	1	11	8	406
12	65255	X	61227	-0-	-4028	-0-	58525	3	3	4	N	2454	2625	1	3	8	232
							2699	9									

TOTAL GAS PROD: 780,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,161

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
RIVA RIDGE 10 A WELL #: 2H RRCID -> 280098 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9119 - 19450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96348	X	82241	-0-	-14107	-0-	69916	3	87	4	N	11125	11043	0	57	8	137
							12238	9									
02	82880	X	73002	-0-	-9878	-0-	62369	3	29	4	N	9640	9587	0	56	8	134
							10604	9									
03	81499	X	76530	-0-	-4969	-0-	65680	3	10850	9	N	9864	9865	0	44	8	89
04	79590	X	67808	-0-	-11782	-0-	57571	3	360	4	N	8979	8848	0	69	8	151
							9877	9									
05	82243	X	73382	-0-	-8861	-0-	62193	3	200	4	N	9990	9618	0	41	8	482
							10989	9									
06	79590	X	60818	-0-	-18772	-0-	51337	3	645	4	N	8033	8318	0	41	8	156
							8836	9									
07	80817	X	63854	-0-	-16963	-0-	50884	3	3470	4	N	8636	8487	0	40	8	265
							9500	9									
08	76539	X	67873	-0-	-8666	-0-	57590	3	10283	9	N	9348	9407	0	30	8	176
09	71010	X	66776	-0-	-4234	-0-	57374	3	9402	9	N	8547	8487	0	35	8	201
10	73377	X	65174	-0-	-8203	-0-	56092	3	9082	9	N	8256	8214	0	36	8	207
11	65670	X	62632	-0-	-3038	-0-	53692	3	8940	9	N	8127	8078	0	23	8	233
12	69006	X	67284	-0-	-1722	-0-	58212	3	9072	9	N	8247	7767	0	13	8	700

TOTAL GAS PROD: 827,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 108,792

FLYING EBONY 19 STATE A WELL #: 5H RRCID -> 280146 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 9843 - 19916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102889	X	92508	-0-	-10381	-0-	85302	3	2882	4	N	3931	4031	1	23	8	201
							4324	9									
02	92932	X	81556	-0-	-11376	-0-	76784	3	679	4	N	3721	3308	1	22	8	592
							4093	9									
03	99727	X	88369	-0-	-11358	-0-	83631	3	524	4	N	3831	4183	1	19	8	221
							4214	9									
04	92910	X	77438	-0-	-15472	-0-	73703	3	365	4	N	3064	3060	1	30	8	195
							3370	9									
05	96007	X	86553	-0-	-9454	-0-	82578	3	60	4	N	3559	3447	1	19	8	288
							3915	9									
06	89520	X	78735	-0-	-10785	-0-	75218	3	3517	9	N	3197	3123	1	19	8	343
07	90303	X	81739	-0-	-8564	-0-	76793	3	1254	4	N	3356	3220	1	21	8	458
							3692	9									
08	88381	X	80470	-0-	-7911	-0-	76867	3	3603	9	N	3275	3284	1	16	8	433
09	83760	X	75539	-0-	-8221	-0-	71660	3	833	4	N	2769	2925	1	17	8	260
							3046	9									
10	86552	X	67654	-0-	-18898	-0-	64138	3	3516	9	N	3196	2569	1	16	8	871
11	79110	X	74784	-0-	-4326	-0-	70076	3	1387	4	N	3019	3482	1	17	8	391
							3321	9									
12	81747	X	75816	-0-	-5931	-0-	72418	3	1	4	N	3088	3161	1	5	8	313
							3397	9									

TOTAL GAS PROD: 961,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,006

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
JET PILOT 24 A WELL #: 5H RRCID -> 280233 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9602 - 19895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62310	X	48383	-0-	-13927	-0-	43493	3	2013	4	N	2615	2651	0	11	8	67
							2877	9									
02	54292	X	45223	-0-	-9069	-0-	41164	3	902	4	N	2870	2849	0	15	8	73
							3157	9									
03	62000	X	641	-0-	-61359	-0-	90	4	551	9	N	501	489	0	1	8	84
04	60000	X	-0-	-0-	-60000	-0-					N	-0-					84
05	62000	X	367	-0-	-61633	-0-	280	4	87	9	N	79	72	0	10	8	81
06	48450	X	16599	-0-	-31851	-0-	15465	3	398	4	N	669	658	0	33	8	59
							736	9									
07	50065	X	23492	-0-	-26573	-0-	17833	3	4681	4	N	889	799	0	43	8	106
							978	9									
08	24687	X	24687	-0-	-0-	-0-	23759	3	928	9	N	844	825	0	25	8	100
09	29370	X	29370	-0-	-0-	-0-	28301	3	1069	9	N	972	927	0	31	8	114
10	33481	X	33481	-0-	-0-	-0-	32277	3	3	4	N	1092	1084	0	30	8	92
							1201	9									
11	35944	X	35944	-0-	-0-	-0-	34531	3	21	4	N	1265	1204	0	25	8	128
							1392	9									
*12	39417	X	39417	-0-	-0-	-0-	37865	3	31	4	N	1383	1408	0	8	8	95
							1521	9									

TOTAL GAS PROD: 297,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,179

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	109537	X	109537	-0-	-0-	-0-	99889	3	533	4	N	8286	8156	0	47	8	223
							9115	9									
02	73346	X	73346	-0-	-0-	-0-	66381	3	476	4	N	5899	5566	0	42	8	514
							6489	9									
03	80867	X	80867	-0-	-0-	-0-	73918	3	1183	4	N	5242	5502	0	33	8	221
							5766	9									
04	64970	X	64970	-0-	-0-	-0-	59835	3	967	4	N	3789	3799	0	46	8	165
							4168	9									
05	49062	X	49062	-0-	-0-	-0-	45652	3	794	4	N	2378	2262	0	22	8	259
							2616	9									
06	46082	X	46082	-0-	-0-	-0-	43403	3	17	4	N	2420	2501	0	22	8	156
							2662	9									
07	39069	X	39069	-0-	-0-	-0-	36533	3	632	4	N	1731	1694	0	23	8	170
							1904	9									
08	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	738	731	0	7	8	170
09	39679	X	39679	-0-	-0-	-0-	59	3	37245	4	N	2159	2128	0	19	8	182
							2375	9									
10	35272	X	35272	-0-	-0-	-0-	33055	3	2217	9	N	2015	2084	0	18	8	95
11	34572	X	34572	-0-	-0-	-0-	31775	3	719	4	N	1889	1844	0	17	8	123
							2078	9									
*12	35733	X	35733	-0-	-0-	-0-	33030	3	343	4	N	2145	2129	0	5	8	134
							2360	9									

TOTAL GAS PROD: 608,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,691

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280423 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9042 - 16335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	45485	-0-	-4487	-0-	42047	3	3438	9	Y	3125	3109	0	14	8	61
02	45136	X	36416	-0-	-8720	-0-	33348	3	79	4	Y	2717	2721	0	22	8	35
							2989	9									
03	49972	X	35881	-0-	-14091	-0-	32689	3	471	4	Y	2474	2454	0	17	8	38
							2721	9									
04	48360	X	35768	-0-	-12592	-0-	32816	3	16	4	Y	2669	2563	0	35	8	109
							2936	9									
05	49972	X	34559	-0-	-15413	-0-	31988	3	360	4	Y	2010	2070	0	18	8	31
							2211	9									
06	44010	X	34215	-0-	-9795	-0-	32019	3	2196	9	Y	1996	1973	0	27	8	27
07	DLQ G-10		32209	-0-	32209	32209	29277	3	806	4	Y	1933	1902	0	25	8	33
							2126	9									
08	DLQ G-10		29882	-0-	29882	62091	28298	3	288	4	Y	1178	1177	0	14	8	20
							1296	9									
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	62091					Y	-0-	20	0			-0-
10	91325	X	29234	-0-	-62091	-0-	25066	3	1211	4	Y	2688	2618	0	18	8	52
							2957	9									
11	34230	X	26899	-0-	-7331	-0-	24466	3	535	4	Y	1725	1640	0	17	8	120
							1898	9									
12	32209	X	28811	-0-	-3398	-0-	27164	3	208	4	Y	1308	1398	0	5	8	25
							1439	9									

TOTAL GAS PROD: 369,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,823

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280584 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 9041 PERF. 9167 - 16465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54467	X	51022	-0-	-3445	-0-	48275	3	2747	9	Y	2497	2475	0	11	8	48
02	48916	X	43172	-0-	-5744	-0-	41049	3	77	4	Y	1860	1869	0	15	8	24
							2046	9									
03	49228	X	42977	-0-	-6251	-0-	40570	3	481	4	Y	1751	1737	0	11	8	27
							1926	9									
04	49380	X	44054	-0-	-5326	-0-	42289	3	16	4	Y	1590	1533	0	19	8	65
							1749	9									
05	51026	X	50359	-0-	-667	-0-	48587	3	346	4	Y	1296	1332	0	9	8	20
							1426	9									
06	49380	X	41711	-0-	-7669	-0-	40164	3	1547	9	Y	1406	1394	0	13	8	19
07	DLQ G-10		39301	-0-	39301	39301	37175	3	774	4	Y	1229	1214	0	13	8	21
							1352	9									
08	DLQ G-10		40370	-0-	40370	79671	39117	3	330	4	Y	839	838	0	8	8	14
							923	9									
09	DLQ G-10		46420	-0-	46420	126091	44843	3	426	4	Y	1046	1033	0	8	8	19
							1151	9									
10	162419	X	36328	-0-	-126091	-0-	34022	3	1200	4	Y	1005	995	0	9	8	20
							1106	9									
11	41700	X	33518	-0-	-8182	-0-	31894	3	513	4	Y	1010	951	0	8	8	71
							1111	9									
12	47957	X	32942	-0-	-15015	-0-	31508	3	200	4	Y	1122	1168	0	3	8	22
							1234	9									

TOTAL GAS PROD: 502,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,651

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280585 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 9135 - 16350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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	57102	X	49099	-0-	-8003	-0-	46208	3	2891	9	Y	2628	2592	0	32	8	51
02	50372	X	48107	-0-	-2265	-0-	45315	3	108	4	Y	2440	2432	0	28	8	31
							2684	9									
03	50592	X	47053	-0-	-3539	-0-	43905	3	506	4	Y	2402	2379	0	17	8	37
							2642	9									
04	48960	X	47208	-0-	-1752	-0-	43991	3	18	4	Y	2908	2790	0	36	8	119
							3199	9									
05	53258	X	43092	-0-	-10166	-0-	39446	3	410	4	Y	2942	2997	0	19	8	45
							3236	9									
06	51540	X	45420	-0-	-6120	-0-	42013	3	3407	9	Y	3097	3072	0	28	8	42
07	DLQ G-10		45217	-0-	45217	45217	41069	3	917	4	Y	2937	2902	0	26	8	51
							3231	9									
08	DLQ G-10		41566	-0-	41566	86783	38105	3	391	4	Y	2791	2778	0	17	8	47
							3070	9									
09	DLQ G-10		43789	-0-	43789	130572	40050	3	505	4	Y	2940	2916	0	16	8	55
							3234	9									
10	173355	X	42783	-0-	-130572	-0-	38127	3	1423	4	Y	2939	2918	0	19	8	57
							3233	9									
11	45420	X	38590	-0-	-6830	-0-	35011	3	608	4	Y	2701	2552	0	17	8	189
							2971	9									
12	45260	X	39266	-0-	-5994	-0-	35800	3	237	4	Y	2935	3061	0	6	8	57
							3229	9									

TOTAL GAS PROD: 531,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,660

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. (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	W	660143	-0-	660143	4499956	624166	3	18	4	Y	32690	32147	0	399	8	435
							35959	9									
02	0	W	544483	-0-	544483	5044439	513784	3	21	4	Y	27889	27627	0	190	8	507
							30678	9									
03	0	W	598986	-0-	598986	5643425	567043	3	11	4	Y	29029	29135	0	185	8	216
							31932	9									
04	6186087	X	542662	-0-	-5643425	-0-	512930	3	1406	4	Y	25751	25546	0	282	8	139
							28326	9									
05	534519	X	534519	-0-	-0-	-0-	507318	3	610	4	Y	24174	23997	0	134	8	182
							26591	9									
06	461793	X	461793	-0-	-0-	-0-	438335	3	218	4	Y	21127	21035	0	137	8	137
							23240	9									
07	410538	X	410538	-0-	-0-	-0-	385944	3	4410	4	Y	18349	18131	0	129	8	226
							20184	9									
08	385955	X	385955	-0-	-0-	-0-	364000	3	3540	4	Y	16741	16744	0	76	8	147
							18415	9									
09	387991	X	387991	-0-	-0-	-0-	369893	3	764	4	Y	15758	15297	0	88	8	520
							17334	9									
10	415700	X	415700	-0-	-0-	-0-	398948	3	16752	9	Y	15229	15329	0	55	8	365
11	406680	X	406680	-0-	-0-	-0-	388863	3	230	4	Y	15988	16015	0	81	8	257
							17587	9									
*12	408362	X	408362	-0-	-0-	-0-	392058	3	16304	9	Y	14822	14879	0	31	8	169

TOTAL GAS PROD: 5,757,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 257,547

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
KINGMAN 45 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280833 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8265 - 18640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55800	X	49348	-0-	-6452	-0-	45923	3	3425	9	Y	3114	3113	1	53	8	15
02	57906	X	57906	-0-	-0-	-0-	52901	3	5005	9	Y	4550	4438	1	43	8	84
03	60127	X	60127	-0-	-0-	-0-	54147	3	5980	9	Y	5436	5433	1	46	8	41
04	58591	X	58591	-0-	-0-	-0-	52928	3	5663	9	Y	5148	3010	0	2044	1	70
													65	8			
05	56716	X	56716	-0-	-0-	-0-	51230	3	5486	9	Y	4987	4969	1	29	8	59
06	57558	X	57558	-0-	-0-	-0-	52334	3	5224	9	Y	4749	4735	0	32	8	41
07	DLQ G-10		56133	-0-	56133	56133	51294	3	4839	9	Y	4399	4366	0	33	8	41
08	DLQ G-10		59909	-0-	59909	116042	55033	3	4876	9	Y	4433	4434	0	24	8	16
09	DLQ G-10		54560	-0-	54560	170602	49711	3	142	4	Y	4279	4199	0	27	8	69
							4707	9									
10	226915	X	56313	-0-	-170602	-0-	51755	3	4558	9	Y	4144	4155	0	31	8	27
11	57990	X	54668	-0-	-3322	-0-	50125	3	21	4	Y	4111	4088	0	27	8	23
							4522	9									
12	59923	X	55401	-0-	-4522	-0-	50900	3	4501	9	Y	4092	4014	0	12	8	89

TOTAL GAS PROD: 677,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,442

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	71982	X	56638	-0-	-15344	-0-	53323	3	15	4	Y	3000	2991	0			30
							3300	9									
02	64764	X	50124	-0-	-14640	-0-	47206	3	2	4	Y	2651	2616	0	36	8	29
							2916	9									
03	68882	X	55080	-0-	-13802	-0-	51874	3	2	4	Y	2913	2873	0	33	8	36
							3204	9									
04	60720	X	49956	-0-	-10764	-0-	47067	3	2889	9	Y	2626	2567	0	55	8	40
05	62744	X	48900	-0-	-13844	-0-	46190	3	2710	9	Y	2464	2423	0	31	8	50
06	56381	X	56381	-0-	-0-	-0-	53499	3	2882	9	Y	2620	2619	0	18	8	33
07	DLQ G-10		55826	-0-	55826	55826	52767	3	532	4	Y	2297	2276	0	18	8	36
							2527	9									
08	DLQ G-10		54889	-0-	54889	110715	44880	3	7311	4	Y	2453	2438	0	13	8	38
							2698	9									
09	DLQ G-10		48954	-0-	48954	159669	46625	3	9	4	Y	2109	2096	0	14	8	37
							2320	9									
10	212346	X	52677	-0-	-159669	-0-	50083	3	2594	9	Y	2358	2338	0	17	8	40
11	56370	X	49862	-0-	-6508	-0-	47292	3	2570	9	Y	2336	2304	0	15	8	57
12	55831	X	49953	-0-	-5878	-0-	47688	3	2265	9	Y	2059	2074	0	5	8	37

TOTAL GAS PROD: 629,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,886

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280860 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8980 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71610	X	60140	-0-	-11470	-0-	55761	3	4379	9	Y	3981	3966	0			39
02	64680	X	53645	-0-	-11035	-0-	49180	3	2	4	Y	4057	4024	0	28	8	44
							4463	9									
03	71610	X	58076	-0-	-13534	-0-	53476	3	2	4	Y	4180	4149	0	24	8	51
							4598	9									
04	62940	X	49381	-0-	-13559	-0-	45364	3	4017	9	Y	3652	3606	0	40	8	57
05	65038	X	49472	-0-	-15566	-0-	45488	3	3984	9	Y	3622	3582	0	23	8	74
06	58200	X	50884	-0-	-7316	-0-	47193	3	3691	9	Y	3355	3357	0	30	8	42
07	DLQ G-10		53467	-0-	53467	53467	49444	3	439	4	Y	3258	3219	0	31	8	50
							3584	9									
08	DLQ G-10		55594	-0-	55594	109061	45148	3	6430	4	Y	3651	3619	0	25	8	57
							4016	9									
09	DLQ G-10		50939	-0-	50939	160000	47427	3	10	4	Y	3184	3160	0	25	8	56
							3502	9									
10	209254	X	49254	-0-	-160000	-0-	45942	3	3312	9	Y	3011	2985	0	31	8	51
11	53790	X	49973	-0-	-3817	-0-	46567	3	3406	9	Y	3096	3045	0	27	8	75
12	55583	X	48520	-0-	-7063	-0-	44957	3	3563	9	Y	3239	3245	0	10	8	59

TOTAL GAS PROD: 629,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,286

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	79050	X	57064	-0-	-21986	-0-	54184	3	2880	9	Y	2618	2606	0			26
02	68236	X	49084	-0-	-19152	-0-	46419	3	1	4	Y	2422	2405	0	17	8	26
							2664	9									
03	69254	X	52979	-0-	-16275	-0-	50405	3	1	4	Y	2339	2323	0	13	8	29
							2573	9									
04	57960	X	46813	-0-	-11147	-0-	44654	3	2159	9	Y	1963	1941	0	20	8	31
05	59892	X	47092	-0-	-12800	-0-	44933	3	2159	9	Y	1963	1943	0	11	8	40
06	55230	X	51496	-0-	-3734	-0-	49353	3	2143	9	Y	1948	1947	0	17	8	24
07	DLQ G-10		48342	-0-	48342	48342	46165	3	440	4	Y	1579	1562	0	17	8	24
							1737	9									
08	DLQ G-10		50088	-0-	50088	98430	41214	3	6892	4	Y	1802	1787	0	11	8	28
							1982	9									
09	DLQ G-10		46917	-0-	46917	145347	45083	3	9	4	Y	1659	1648	0	10	8	29
							1825	9									
10	191328	X	45981	-0-	-145347	-0-	44170	3	1811	9	Y	1646	1634	0	13	8	28
11	50760	X	43743	-0-	-7017	-0-	41935	3	1808	9	Y	1644	1621	0	11	8	40
12	50096	X	44365	-0-	-5731	-0-	42591	3	1774	9	Y	1613	1620	0	4	8	29

TOTAL GAS PROD: 583,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,196

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281136 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8933 - 16575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32612	X	15425	-0-	-17187	-0-	14469	3	956	9	Y	869	865	0			34
02	29456	X	11362	-0-	-18094	-0-	10661	3	2	4	Y	635	639	0	2	8	28
							699	9									
03	32612	X	12354	-0-	-20258	-0-	11499	3	6	4	Y	772	758	0	3	8	39
							849	9									
04	16170	X	12008	-0-	-4162	-0-	11185	3	6	4	Y	743	737	0	4	8	41
							817	9									
05	16275	X	11308	-0-	-4967	-0-	10574	3	5	4	Y	663	659	0	2	8	43
							729	9									
06	14940	X	9756	-0-	-5184	-0-	9106	3	650	9	Y	591	598	0	2	8	34
07	DLQ G-10		10613	-0-	10613	10613	9110	3	54	4	Y	1317	1240	0	2	8	109
							1449	9									
08	DLQ G-10		9776	-0-	9776	20389	9074	3	702	9	Y	638	688	0	2	8	57
09	DLQ G-10		9380	-0-	9380	29769	8622	3	169	4	Y	535	548	0	3	8	41
							589	9									
10	40363	X	10594	-0-	-29769	-0-	10030	3	564	9	Y	513	500	0	8	8	46
11	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	9816	3	101	4	Y	464	466	0	6	8	38
							510	9									
12	10602	X	9881	-0-	-721	-0-	9287	3	115	4	Y	435	447	0	3	8	23
							479	9									

TOTAL GAS PROD: 132,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,175

VAGRANT 38 A WELL #: 3H RRCID -> 281249 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9920 - 20128

01	229804	X	229804	-0-	-0-	-0-	203189	3	1715	4	Y	22636	22461	0	135	8	317
							24900	9									
02	206386	X	206386	-0-	-0-	-0-	183493	3	1000	4	Y	19903	19807	0	140	8	273
							21893	9									
03	216511	X	216511	-0-	-0-	-0-	193615	3	767	4	Y	20117	20100	0	100	8	190
							22129	9									
04	205800	X	205800	-0-	-0-	-0-	182871	3	1775	4	Y	19231	19134	0	188	8	99
							21154	9									
05	212013	X	212013	-0-	-0-	-0-	190391	3	580	4	Y	19129	18828	0	112	8	288
							21042	9									
06	205064	X	205064	-0-	-0-	-0-	184041	3	1138	4	Y	18077	17830	0	105	8	430
							19885	9									
07	DLQ G-10		50805	-0-	50805	50805	43851	3	2127	4	Y	4388	4694	0	37	8	87
							4827	9									
*08	DLQ G-10		233832	-0-	233832	284637	202708	3	5976	4	Y	22862	22404	0	87	8	458
							25148	9									
*09	DLQ G-10		179212	-0-	179212	463849	162946	3	1877	4	Y	13081	12891	0	92	8	556
							14389	9									
*10	633071	X	169222	-0-	-463849	-0-	153950	3	15272	9	Y	13884	14143	0	89	8	208
*11	157112	X	157112	-0-	-0-	-0-	140510	3	1860	4	Y	13402	13396	0	16	8	198
							14742	9									
*12	165652	X	165652	-0-	-0-	-0-	149967	3	15685	9	Y	14259	14306	0	28	8	123

TOTAL GAS PROD: 2,231,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 200,969

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
VAGRANT 38 B WELL #: 4H RRCID -> 281277 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 9247 - 19375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-					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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

01	114235	X	97723	-0-	-16512	-0-	91103	3	67	4	Y	5957	5877	0	57	8	138
							6553	9									
02	103180	X	88930	-0-	-14250	-0-	83668	3	5262	9	Y	4784	4565	0	43	8	314
03	113429	X	97796	-0-	-15633	-0-	92205	3	13	4	Y	5071	5240	0	33	8	112
							5578	9									
04	109770	X	88168	-0-	-21602	-0-	82409	3	440	4	Y	4835	4613	0	58	8	276
							5319	9									
05	113429	X	92313	-0-	-21116	-0-	86536	3	134	4	Y	5130	5217	0	30	8	159
							5643	9									
06	95280	X	90830	-0-	-4450	-0-	85215	3	195	4	Y	4927	4962	0	32	8	92
							5420	9									
07	DLQ G-10		87326	-0-	87326	87326	81436	3	672	4	Y	4744	4652	0	32	8	152
							5218	9									
08	DLQ G-10		82570	-0-	82570	169896	77579	3	4991	9	Y	4537	4523	0	22	8	144
09	DLQ G-10		76699	-0-	76699	246595	72144	3	4555	9	Y	4141	4160	0	25	8	100
10	323873	X	77278	-0-	-246595	-0-	72729	3	4549	9	Y	4135	4046	0	25	8	164
11	88320	X	81223	-0-	-7097	-0-	76601	3	143	4	Y	4072	4093	0	21	8	122
							4479	9									
12	87327	X	78735	-0-	-8592	-0-	74296	3	43	4	Y	3996	4032	0	8	8	78
							4396	9									

TOTAL GAS PROD: 1,039,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,329

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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	136958	X	120779	-0-	-16179	-0-	112388	3	82	4	Y	7554	7429	0	73	8	175
							8309	9									
02	117432	X	107688	-0-	-9744	-0-	100340	3	7348	9	Y	6680	6358	0	59	8	438
03	123225	X	113110	-0-	-10115	-0-	105608	3	15	4	Y	6806	7050	0	44	8	150
							7487	9									
04	116970	X	103781	-0-	-13189	-0-	96819	3	517	4	Y	5859	5604	0	70	8	335
							6445	9									
05	120869	X	102148	-0-	-18721	-0-	95283	3	147	4	Y	6107	6217	0	36	8	189
							6718	9									
06	116970	X	103323	-0-	-13647	-0-	96921	3	221	4	Y	5619	5667	0	36	8	105
							6181	9									
07	DLQ G-10		103281	-0-	103281	103281	96276	3	795	4	Y	5645	5531	0	38	8	181
							6210	9									
08	DLQ G-10		98674	-0-	98674	201955	92394	3	6280	9	Y	5709	5681	0	28	8	181
09	DLQ G-10		93790	-0-	93790	295745	88025	3	5765	9	Y	5241	5264	0	31	8	127
10	390650	X	94905	-0-	-295745	-0-	89045	3	5860	9	Y	5327	5211	0	32	8	211
11	97194	X	97194	-0-	-0-	-0-	91093	3	170	4	Y	5392	5414	0	28	8	161
							5931	9									
12	98270	X	94106	-0-	-4164	-0-	88392	3	51	4	Y	5148	5197	0	11	8	101
							5663	9									

TOTAL GAS PROD: 1,232,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 71,087

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	106950	X	90624	-0-	-16326	-0-	87810	3	64	4	Y	2500	2460	0	24	8	58
							2750	9									
02	96208	X	79085	-0-	-17123	-0-	76861	3	2224	9	Y	2022	1929	0	18	8	133
03	105028	X	85154	-0-	-19874	-0-	82879	3	12	4	Y	2057	2132	0	13	8	45
							2263	9									
04	90960	X	79578	-0-	-11382	-0-	77047	3	411	4	Y	1927	1839	0	23	8	110
							2120	9									
05	93992	X	79684	-0-	-14308	-0-	77219	3	119	4	Y	2133	2165	0	12	8	66
							2346	9									
06	87780	X	68185	-0-	-19595	-0-	66006	3	151	4	Y	1844	1864	0	12	8	34
							2028	9									
07	DLQ G-10		77116	-0-	77116	77116	74441	3	615	4	Y	1873	1835	0	12	8	60
							2060	9									
08	DLQ G-10		78548	-0-	78548	155664	76498	3	2050	9	Y	1864	1856	0	9	8	59
09	DLQ G-10		69725	-0-	69725	225389	67902	3	1823	9	Y	1657	1666	0	10	8	40
10	294896	X	69507	-0-	-225389	-0-	67629	3	1878	9	Y	1707	1669	0	10	8	68
11	76020	X	69502	-0-	-6518	-0-	67721	3	127	4	Y	1504	1519	0	8	8	45
							1654	9									
12	78554	X	67708	-0-	-10846	-0-	65809	3	38	4	Y	1692	1700	0	4	8	33
							1861	9									

TOTAL GAS PROD: 914,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,780

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
TIM TAM 24 A WELL #: 2H RRCID -> 281513 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10700 - 20610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104129	X	88054	-0-	-16075	-0-	84515	3	62	4	Y	3161	3116	0	30	8	73
							3477	9									
02	93016	X	77737	-0-	-15279	-0-	74788	3	2949	9	Y	2681	2554	0	24	8	176
03	96627	X	83931	-0-	-12696	-0-	80702	3	11	4	Y	2925	3017	0	19	8	65
							3218	9									
04	88200	X	77743	-0-	-10457	-0-	74429	3	398	4	Y	2651	2532	0	32	8	152
							2916	9									
05	91140	X	81177	-0-	-9963	-0-	78002	3	121	4	Y	2776	2826	0	16	8	86
							3054	9									
06	85290	X	80053	-0-	-5237	-0-	76930	3	176	4	Y	2679	2698	0	17	8	50
							2947	9									
07	DLQ G-10		77783	-0-	77783	77783	74137	3	612	4	Y	2758	2701	0	18	8	89
							3034	9									
08	DLQ G-10		71417	-0-	71417	149200	68507	3	2910	9	Y	2645	2637	0	13	8	84
09	DLQ G-10		67513	-0-	67513	216713	64851	3	2662	9	Y	2420	2431	0	14	8	59
10	285427	X	68714	-0-	-216713	-0-	66040	3	2674	9	Y	2431	2380	0	14	8	96
11	79740	X	69709	-0-	-10031	-0-	67132	3	125	4	Y	2229	2246	0	12	8	67
							2452	9									
12	77779	X	67223	-0-	-10556	-0-	64678	3	38	4	Y	2279	2296	0	5	8	45
							2507	9									

TOTAL GAS PROD: 911,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,635

TIM TAM 24 C WELL #: 4H RRCID -> 281561 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10364 PERF.11030 - 20647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91667	X	75888	-0-	-15779	-0-	73584	3	54	4	Y	2045	2012	0	21	8	47
							2250	9									
02	78708	X	68028	-0-	-10680	-0-	65664	3	2364	9	Y	2149	2036	0	19	8	141
03	86397	X	72845	-0-	-13552	-0-	70337	3	10	4	Y	2271	2347	0	15	8	50
							2498	9									
04	75300	X	67894	-0-	-7406	-0-	65595	3	350	4	Y	1772	1700	0	21	8	101
							1949	9									
05	77810	X	72208	-0-	-5602	-0-	70083	3	108	4	Y	1834	1867	0	11	8	57
							2017	9									
06	73080	X	68229	-0-	-4851	-0-	66131	3	151	4	Y	1770	1783	0	11	8	33
							1947	9									
07	DLQ G-10		64911	-0-	64911	64911	62436	3	515	4	Y	1782	1746	0	12	8	57
							1960	9									
08	DLQ G-10		72690	-0-	72690	137601	70915	3	1775	9	Y	1614	1612	0	8	8	51
09	DLQ G-10		66484	-0-	66484	204085	64817	3	1667	9	Y	1515	1520	0	9	8	37
10	272358	X	68273	-0-	-204085	-0-	66571	3	1702	9	Y	1547	1514	0	9	8	61
11	69480	X	64103	-0-	-5377	-0-	62358	3	116	4	Y	1481	1490	0	8	8	44
							1629	9									
12	71796	X	60765	-0-	-11031	-0-	59003	3	34	4	Y	1571	1581	0	3	8	31
							1728	9									

TOTAL GAS PROD: 822,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,351

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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	74794	X	74794	-0-	-0-	-0-	66576	3	1023	4	Y	6541	7023	1	20	8	385
							7195	9									
02	61389	X	61389	-0-	-0-	-0-	54474	3	558	4	Y	5779	5361	1	15	8	788
							6357	9									
03	72150	X	72150	-0-	-0-	-0-	61371	3	2065	4	Y	7922	8482	1	16	8	212
							8714	9									
04	63672	X	63672	-0-	-0-	-0-	54498	3	307	4	Y	8061	7792	1	29	8	452
							8867	9									
05	50018	X	50018	-0-	-0-	-0-	43315	3	866	4	Y	5306	5252	1	15	8	491
							5837	9									
06	56666	X	56666	-0-	-0-	-0-	50316	3	542	4	Y	5280	5231	1	18	8	522
							5808	9									
07	DLQ G-10		50664	-0-	50664	50664	42148	3	3255	4	Y	4783	3727	1	16	8	1562
							5261	9									
08	DLQ G-10		56143	-0-	56143	106807	50585	3	5558	9	Y	5053	5957	1	11	8	647
09	DLQ G-10		56381	-0-	56381	163188	50724	3	396	4	Y	4783	4791	1	14	8	625
							5261	9									
10	218511	X	55323	-0-	-163188	-0-	50043	3	5280	9	Y	4800	5122	1	18	8	285
11	56670	X	55269	-0-	-1401	-0-	48746	3	1424	4	Y	4635	4237	1	12	8	671
							5099	9									
12	58249	X	56646	-0-	-1603	-0-	50473	3	1402	4	Y	4337	4655	1	5	8	348
							4771	9									

TOTAL GAS PROD: 709,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 67,280

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	88877	X	68883	-0-	-19994	-0-	1442	1	56384	3	N	4265	4406	1	49	8	251
							6365	4	4692	9							
02	73164	X	55348	-0-	-17816	-0-	992	1	38009	3	N	3240	3119	1	40	8	332
							12783	4	3564	9							
03	76694	X	53408	-0-	-23286	-0-	1255	1	41809	3	N	3203	3131	1	44	8	360
							6821	4	3523	9							
04	67470	X	53956	-0-	-13514	-0-	1405	1	46758	3	N	3182	3144	1	49	8	349
							2293	4	3500	9							
05	69719	X	53414	-0-	-16305	-0-	1400	1	47041	3	N	2889	2767	1	28	8	443
							1795	4	3178	9							
06	66660	X	24476	-0-	-42184	-0-	520	1	19296	3	N	1322	1431	1	11	8	323
							3206	4	1454	9							
07	61287	X	54470	-0-	-6817	-0-	1424	1	48271	3	N	2644	2342	1	39	8	586
							1867	4	2908	9							
08	55769	X	52762	-0-	-3007	-0-	1396	1	48098	3	N	2971	3107	1	25	8	425
							3268	9									
09	53970	X	53116	-0-	-854	-0-	1404	1	45702	3	N	2647	2573	1	31	8	468
							3098	4	2912	9							
10	54467	X	43864	-0-	-10603	-0-	1201	1	32642	3	N	2330	2413	1	30	8	355
							7458	4	2563	9							
11	52710	X	41621	-0-	-11089	-0-	1338	1	37676	3	N	2370	2210	1	31	8	484
							2607	9									
12	54901	X	50242	-0-	-4659	-0-	1458	1	42487	3	N	2807	2967	1	12	8	312
							3209	4	3088	9							

TOTAL GAS PROD: 605,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,870

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282518 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11259 - 20983

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87606	X	77876	-0-	-9730	-0-	70677	3	1	4	Y	6544	6541	0	15	8	43
							7198	9									
02	79128	X	64150	-0-	-14978	-0-	57623	3	86	4	Y	5855	5831	0	9	8	58
							6441	9									
03	87606	X	68269	-0-	-19337	-0-	61306	3	475	4	Y	5898	5890	0	18	8	48
							6488	9									
04	75360	X	64588	-0-	-10772	-0-	58337	3	187	4	Y	5513	5507	0	4	8	50
							6064	9									
05	77872	X	61048	-0-	-16824	-0-	55180	3	486	4	Y	4893	4881	0	19	8	43
							5382	9									
06	75360	X	60768	-0-	-14592	-0-	54641	3	665	4	Y	4965	4948	0	12	8	48
							5462	9									
07	DLQ G-10		70843	-0-	70843	70843	63701	3	1719	4	Y	4930	4928	0	4	8	46
							5423	9									
08	DLQ G-10		58497	-0-	58497	129340	53348	3	5149	9	Y	4681	4669	0			58
09	DLQ G-10		57013	-0-	57013	186353	52061	3	64	4	Y	4444	4423	0			79
							4888	9									
10	243027	X	56674	-0-	-186353	-0-	51989	3	56	4	Y	4208	4144	0			143
							4629	9									
11	62370	X	54061	-0-	-8309	-0-	49585	3	12	4	Y	4058	4041	0			160
							4464	9									
12	64449	X	53205	-0-	-11244	-0-	48705	3	155	4	Y	3950	4021	0			89
							4345	9									

TOTAL GAS PROD: 746,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,939

PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282650 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 10626 PERF.10812 - 20404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	41824	-0-	-21478	-0-	33826	3	1	4	Y	7270	7249	0	32	8	48
							7997	9									
02	60480	X	40599	-0-	-19881	-0-	33166	3	70	4	Y	6694	6656	0	20	8	66
							7363	9									
03	66960	X	44098	-0-	-22862	-0-	35474	3	406	4	Y	7471	7436	0	40	8	61
							8218	9									
04	64800	X	35513	-0-	-29287	-0-	29029	3	146	4	Y	5762	5762	0	9	8	52
							6338	9									
05	44950	X	36685	-0-	-8265	-0-	29859	3	442	4	Y	5804	5767	0	39	8	50
							6384	9									
06	43500	X	40289	-0-	-3211	-0-	33291	3	568	4	Y	5845	5822	0	17	8	56
							6430	9									
07	DLQ G-10		40458	-0-	40458	40458	32909	3	1306	4	Y	5675	5671	0	7	8	53
							6243	9									
08	DLQ G-10		38613	-0-	38613	79071	32532	3	6081	9	Y	5528	5512	0			69
09	DLQ G-10		40304	-0-	40304	119375	34234	3	51	4	Y	5472	5444	0			97
							6019	9									
10	164206	X	44831	-0-	-119375	-0-	38723	3	40	4	Y	5516	5426	0			187
							6068	9									
11	36870	X	20488	-0-	-16382	-0-	17644	3	4	4	Y	2582	2667	0			102
							2840	9									
12	38099	X	-0-	-0-	-38099	-0-					Y	-0-	102	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 423,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 63,619

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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	136679	X	8595	-0-	-128084	-0-	7826	3	73	4	Y	633	656	1	35	8	335
							696	9									
02	123452	X	-0-	-0-	-123452	-0-					Y	-0-					335
03	148800	X	-0-	-0-	-148800	-0-					Y	428	428	8			335
04	144000	X	82126	-0-	-61874	-0-	61715	3	20411	9	Y	18555	18213	0	301	1	376
05	148800	X	25154	-0-	-123646	-0-	18583	3	2038	4	Y	4121	4215	0	239	8	43
							4533	9									
06	19102	X	19102	-0-	-0-	-0-	14155	3	1297	4	Y	3318	3094	0	243	8	24
							3650	9									
07	DLQ G-10		24054	-0-	24054	24054	16941	3	3778	4	Y	3032	2789	0	255	8	12
							3335	9									
08	DLQ G-10		18029	-0-	18029	42083	15396	3	2633	9	Y	2394	2230	0	161	8	15
09	DLQ G-10		24493	-0-	24493	66576	20328	3	934	4	Y	2937	2755	0	172	8	25
							3231	9									
10	66576	X	-0-	-0-	-66576	-0-					Y	2410	2267	0	150	8	18
11	23040	X	12714	-0-	-10326	-0-	8637	3	697	4	Y	3073	3052	0	27	8	12
							3380	9									
12	23808	X	16680	-0-	-7128	-0-	12583	3	13	4	Y	3713	3684	0	35	8	6
							4084	9									

TOTAL GAS PROD: 230,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,614

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 282940 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8573 - 16170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88784	X	15416	-0-	-73368	-0-	14370	3	1046	9	Y	951	972	0			37
02	80192	X	13863	-0-	-66329	-0-	12943	3	5	4	Y	832	833	0			36
							915	9									
03	83793	X	15486	-0-	-68307	-0-	14829	3	12	4	Y	586	593	0			29
							645	9									
04	59700	X	14219	-0-	-45481	-0-	13427	3	8	4	Y	713	702	0			40
							784	9									
05	26815	X	8412	-0-	-18403	-0-	7931	3	6	4	Y	432	444	0			28
							475	9									
06	15000	X	8711	-0-	-6289	-0-	8501	3	210	9	Y	191	208	0			11
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	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: 76,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,705

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282941 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8758 - 16095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30876	X	23723	-0-	-7153	-0-	22396	3	1327	9	Y	1206	1135	0	64	8	44
02	27888	X	17267	-0-	-10621	-0-	16188	3	5	4	Y	976	926	0	54	8	40
							1074	9									
03	29977	X	16133	-0-	-13844	-0-	15154	3	10	4	Y	881	829	0	50	8	42
							969	9									
04	24630	X	12363	-0-	-12267	-0-	11555	3	7	4	Y	728	657	0	77	8	36
							801	9									
05	24118	X	5678	-0-	-18440	-0-	5252	3	5	4	Y	383	361	0	35	8	23
							421	9									
06	22950	X	364	-0-	-22586	-0-	147	3	217	9	Y	197	171	0	40	8	9
07	DLQ G-10		76	-0-	76	76	44	4	32	9	Y	29	9	0	29	8	-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	76					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	76					Y	-0-					-0-
10	76	X	-0-	-0-	-76	-0-					Y	-0-					-0-
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,400

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 282942 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8850 - 16235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36421	X	36421	-0-	-0-	-0-	33944	3	2477	9	Y	2252	2180	0	48	8	85
02	28896	X	19251	-0-	-9645	-0-	18245	3	4	4	Y	911	917	0	41	8	38
							1002	9									
03	35867	X	21508	-0-	-14359	-0-	20739	3	12	4	Y	688	655	0	38	8	33
							757	9									
04	35250	X	16724	-0-	-18526	-0-	16203	3	8	4	Y	466	417	0	59	8	23
							513	9									
05	36425	X	14848	-0-	-21577	-0-	14489	3	7	4	Y	320	298	0	26	8	19
							352	9									
06	35250	X	11279	-0-	-23971	-0-	10991	3	288	9	Y	262	240	0	27	8	14
07	DLQ G-10		13642	-0-	13642	13642	13273	3	84	4	Y	259	226	0	28	8	19
							285	9									
08	DLQ G-10		12566	-0-	12566	26208	12325	3	241	9	Y	219	196	0	25	8	17
09	DLQ G-10		9240	-0-	9240	35448	8787	3	216	4	Y	215	187	0	31	8	14
							237	9									
10	35469	X	21	-0-	-35448	-0-	21	3			Y	-0-	14	0			-0-
11	13200	X	-0-	-0-	-13200	-0-					Y	3	3	8			-0-
12	13640	X	-0-	-0-	-13640	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,595

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283037 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8732 - 16316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101844	X	101844	-0-	-0-	-0-	97042	3	4802	9	Y	4365	4351	0	169
02	88200	X	85118	-0-	-3082	-0-	81060	3	10	4	Y	3680	3688	0	161
							4048	9							
03	106733	X	96551	-0-	-10182	-0-	91108	3	23	4	Y	4927	4841	0	247
							5420	9							
04	103290	X	90525	-0-	-12765	-0-	85741	3	17	4	Y	4334	4339	0	242
							4767	9							
05	106733	X	91647	-0-	-15086	-0-	86761	3	15	4	Y	4428	4380	0	290
							4871	9							
06	98550	X	79768	-0-	-18782	-0-	75235	3	4533	9	Y	4121	4171	0	240
07	DLQ G-10		80720	-0-	80720	80720	76962	3	148	4	Y	3282	3249	0	273
							3610	9							
08	DLQ G-10		81009	-0-	81009	161729	76785	3	4224	9	Y	3840	3770	0	343
09	DLQ G-10		74313	-0-	74313	236042	69942	3	448	4	Y	3566	3633	0	276
							3923	9							
10	309915	X	73873	-0-	-236042	-0-	70141	3	3732	9	Y	3393	3362	0	307
11	79770	X	71140	-0-	-8630	-0-	67312	3	243	4	Y	3259	3296	0	270
							3585	9							
12	81003	X	71732	-0-	-9271	-0-	67814	3	278	4	Y	3309	3405	0	174
							3640	9							

TOTAL GAS PROD: 998,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,504

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283038 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9550 - 16915

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
AFFIRMED 23 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283252 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8851 - 18532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77579	X	77579	-0-	-0-	-0-	70388	3	68	4	Y	6475	6490	0	52	8	87
							7123	9									
02	60049	X	60049	-0-	-0-	-0-	53762	3	205	4	Y	5529	5455	0	41	8	120
							6082	9									
03	63843	X	63843	-0-	-0-	-0-	55572	3	101	4	Y	7427	7416	0	42	8	89
							8170	9									
04	54998	X	54998	-0-	-0-	-0-	48027	3	568	4	Y	5821	5782	0	71	8	57
							6403	9									
05	47846	X	47846	-0-	-0-	-0-	42090	3	549	4	Y	4734	4655	0	38	8	98
							5207	9									
06	53759	X	53759	-0-	-0-	-0-	49202	3	26	4	Y	4119	4092	0	45	8	80
							4531	9									
07	DLQ G-10		53852	-0-	53852	53852	47812	3	1914	4	Y	3751	3650	0	46	8	135
							4126	9									
08	DLQ G-10		49647	-0-	49647	103499	45930	3	3717	9	Y	3379	3349	0	26	8	139
09	DLQ G-10		49460	-0-	49460	152959	45390	3	453	4	Y	3288	3223	0	25	8	179
							3617	9									
10	200042	X	47083	-0-	-152959	-0-	43293	3	3790	9	Y	3445	3449	0	26	8	149
11	49950	X	44831	-0-	-5119	-0-	41101	3	328	4	Y	3093	2854	0	24	8	364
							3402	9									
12	51615	X	46713	-0-	-4902	-0-	42914	3	321	4	Y	3162	3426	0	9	8	91
							3478	9									

TOTAL GAS PROD: 649,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,223

PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283255 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10868 - 20451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69192	X	58989	-0-	-10203	-0-	47996	3	1	4	Y	9993	9963	0	43	8	66
							10992	9									
02	62496	X	52983	-0-	-9513	-0-	43228	3	80	4	Y	8795	8750	0	24	8	87
							9675	9									
03	68262	X	54668	-0-	-13594	-0-	44193	3	419	4	Y	9142	9112	0	43	8	74
							10056	9									
04	57960	X	48702	-0-	-9258	-0-	40078	3	148	4	Y	7705	7702	0	7	8	70
							8476	9									
05	59892	X	44711	-0-	-15181	-0-	37008	3	355	4	Y	6680	6647	0	45	8	58
							7348	9									
06	57090	X	44989	-0-	-12101	-0-	36509	3	541	4	Y	7217	7176	0	30	8	69
							7939	9									
07	DLQ G-10		48006	-0-	48006	48006	38396	3	1316	4	Y	7540	7529	0	10	8	70
							8294	9									
08	DLQ G-10		44523	-0-	44523	92529	36777	3	7746	9	Y	7042	7024	0			88
09	DLQ G-10		41626	-0-	41626	134155	34602	3	47	4	Y	6343	6318	0			113
							6977	9									
10	186817	X	52662	-0-	-134155	-0-	44367	3	55	4	Y	7491	7350	0			254
							8240	9									
11	94794	X	94794	-0-	-0-	-0-	83293	3	22	4	Y	10435	10278	0			411
							11479	9									
*12	91242	X	91242	-0-	-0-	-0-	79403	3	279	4	Y	10509	10684	0			236
							11560	9									

TOTAL GAS PROD: 677,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 98,892

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283256 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11280 - 20869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86583	X	78551	-0-	-8032	-0-	69122	3	1	4	Y	8571	8561	0	22	8	56
							9428	9									
02	78204	X	68055	-0-	-10149	-0-	59820	3	99	4	Y	7396	7367	0	12	8	73
							8136	9									
03	86583	X	73123	-0-	-13460	-0-	64423	3	561	4	Y	7399	7379	0	33	8	60
							8139	9									
04	80490	X	71949	-0-	-8541	-0-	63891	3	229	4	Y	7117	7107	0	6	8	64
							7829	9									
05	83173	X	68016	-0-	-15157	-0-	59797	3	636	4	Y	6894	6866	0	32	8	60
							7583	9									
06	76020	X	64470	-0-	-11550	-0-	56594	3	759	4	Y	6470	6454	0	14	8	62
							7117	9									
07	DLQ G-10		65501	-0-	65501	65501	56466	3	1771	4	Y	6604	6599	0	6	8	61
							7264	9									
08	DLQ G-10		62848	-0-	62848	128349	56005	3	6843	9	Y	6221	6204	0			78
09	DLQ G-10		60866	-0-	60866	189215	54311	3	62	4	Y	5903	5876	0			105
							6493	9									
10	249007	X	59792	-0-	-189215	-0-	53526	3	58	4	Y	5644	5557	0			192
							6208	9									
11	64470	X	57396	-0-	-7074	-0-	51641	3	12	4	Y	5221	5207	0			206
							5743	9									
12	65503	X	57463	-0-	-8040	-0-	51734	3	161	4	Y	5062	5154	0			114
							5568	9									

TOTAL GAS PROD: 788,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 78,502

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283325 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8826 - 16280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		67865	-0-	67865	67865	62955	3	4910	9	Y	4464	4399	0	38	8	171
02	DLQ G-10		55588	-0-	55588	123453	51360	3	7	4	Y	3837	3810	0	32	8	166
							4221	9									
03	DLQ G-10		44910	-0-	44910	168363	41550	3	12	4	Y	3044	3029	0	30	8	151
							3348	9									
04	DLQ G-10		31735	-0-	31735	200098	28946	3	9	4	Y	2527	2493	0	46	8	139
							2780	9									
05	220158	X	20060	-0-	-200098	-0-	18392	3	6	4	Y	1511	1533	0	19	8	98
							1662	9									
06	22470	X	22470	-0-	-0-	-0-	20048	3	2422	9	Y	2202	2152	0	21	8	127
07	61535	X	35626	-0-	-25909	-0-	32511	3	121	4	Y	2722	2603	0	22	8	224
							2994	9									
08	44919	X	39724	-0-	-5195	-0-	35949	3	3775	9	Y	3432	3332	0	20	8	304
09	38472	X	38472	-0-	-0-	-0-	34812	3	375	4	Y	2986	3032	0	29	8	229
							3285	9									
10	35619	X	33294	-0-	-2325	-0-	30423	3	2871	9	Y	2610	2516	0	95	8	228
11	38430	X	27564	-0-	-10866	-0-	25189	3	193	4	Y	1984	1985	0	68	8	159
							2182	9									
12	39742	X	26456	-0-	-13286	-0-	24020	3	222	4	Y	2013	2036	0	32	8	104
							2214	9									

TOTAL GAS PROD: 443,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,332

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 283432 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 8680 - 16080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		11010	-0-	11010	11010	10373	3	637	9	Y	579	529	0	52	8	20
02	DLQ G-10		9020	-0-	9020	20030	8534	3	3	4	Y	439	398	0	44	8	17
							483	9									
03	DLQ G-10		2497	-0-	2497	22527	2460	3	2	4	Y	32	35	0	13	8	1
							35	9									
04	DLQ G-10		5042	-0-	5042	27569	4595	3	3	4	Y	404	338	0	47	8	20
							444	9									
05	36033	X	8464	-0-	-27569	-0-	8031	3	6	4	Y	388	356	0	28	8	24
							427	9									
06	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	11045	3	186	9	Y	169	153	0	32	8	8
07	9982	X	6352	-0-	-3630	-0-	6192	3	58	4	Y	93	66	0	30	8	5
							102	9									
08	8463	X	6534	-0-	-1929	-0-	6422	3	112	9	Y	102	73	0	27	8	7
09	11190	X	4990	-0-	-6200	-0-	4732	3	157	4	Y	92	60	0	34	8	5
							101	9									
10	11563	X	3	-0-	-11560	-0-	3	3			Y	-0-	5	0			-0-
11	11190	X	-0-	-0-	-11190	-0-					Y	-0-					-0-
12	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,298

NYQUIST 25 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283717 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8805 - 18833

01	124310	X	87594	-0-	-36716	-0-	80873	3	18	4	N	6094	6166	0	28	8	228
							6703	9									
02	99344	X	70557	-0-	-28787	-0-	65123	3	308	4	N	4660	4699	0	25	8	164
							5126	9									
03	109988	X	81178	-0-	-28810	-0-	74863	3	6315	9	N	5741	5591	0	18	8	296
04	91110	X	76278	-0-	-14832	-0-	71028	3	5250	9	N	4773	4857	0	37	8	175
05	94147	X	74205	-0-	-19942	-0-	69007	3	5198	9	N	4725	4662	0	21	8	217
06	84780	X	70576	-0-	-14204	-0-	65529	3	5047	9	N	4588	4467	0	22	8	316
07	81189	X	72830	-0-	-8359	-0-	66809	3	854	4	N	4697	4715	0	22	8	276
							5167	9									
08	81189	X	63973	-0-	-17216	-0-	59710	3	4263	9	N	3875	3787	0	13	8	351
09	76290	X	64952	-0-	-11338	-0-	60003	3	590	4	N	3963	3993	0	19	8	302
							4359	9									
10	74214	X	425	-0-	-73789	-0-	425	3			N	-0-					302
11	70755	X	70755	-0-	-0-	-0-	65463	3	410	4	N	4438	4629	0	27	8	84
							4882	9									
12	72819	X	53107	-0-	-19712	-0-	49122	3	37	4	N	3589	3614	0	5	8	54
							3948	9									

TOTAL GAS PROD: 786,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,143

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ELWOOD 29 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283739 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9250 - 18661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79686	X	79686	-0-	-0-	-0-	72232	3	7454	9	N	6776	6908	0	33	8	308
02	68444	X	68444	-0-	-0-	-0-	61893	3	6551	9	N	5955	5853	0	31	8	379
03	73160	X	64462	-0-	-8698	-0-	58237	3	6225	9	N	5659	5865	0	22	8	151
04	70800	X	60983	-0-	-9817	-0-	55157	3	16	4	N	5282	5163	0	43	8	227
							5810	9									
05	73160	X	61986	-0-	-11174	-0-	55885	3	6101	9	N	5546	5499	0	24	8	250
06	70800	X	12806	-0-	-57994	-0-	11452	3	1354	9	N	1231	1188	0	5	8	288
07	73160	X	43011	-0-	-30149	-0-	34670	3	1143	4	Y	6544	6577	0	48	8	207
							7198	9									
08	64449	X	49224	-0-	-15225	-0-	40839	3	137	4	Y	7498	7518	0	32	8	155
							8248	9									
09	60990	X	50477	-0-	-10513	-0-	43567	3	438	4	Y	5884	5778	0	37	8	224
							6472	9									
10	62000	X	54651	-0-	-7349	-0-	48473	3	6178	9	Y	5616	5738	0	18	8	84
11	53188	X	53188	-0-	-0-	-0-	47089	3	238	4	Y	5328	5230	0	33	8	149
							5861	9									
*12	53460	X	53460	-0-	-0-	-0-	47762	3	136	4	Y	5056	5096	0	13	8	96
							5562	9									

TOTAL GAS PROD: 652,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 66,375

AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283760 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8100 - 18090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136749	X	136749	-0-	-0-	-0-	121445	3	448	4	Y	13505	14624	1	51	8	32
							14856	9									
02	131018	X	131018	-0-	-0-	-0-	119490	3	97	4	Y	10392	10247	1	50	8	127
							11431	9									
03	147159	X	147159	-0-	-0-	-0-	135824	3	120	4	Y	10195	1633	0	8526	1	128
							11215	9					35	8			
04	128911	X	128911	-0-	-0-	-0-	119218	3	128	4	Y	8695	8728	0	47	8	48
							9565	9									
05	138588	X	138588	-0-	-0-	-0-	127266	3	736	4	Y	9624	9483	0	33	8	156
							10586	9									
06	132678	X	132678	-0-	-0-	-0-	122979	3	9699	9	Y	8817	8772	0	39	8	162
07	DLQ G-10		131445	-0-	131445	131445	121173	3	918	4	Y	8504	8500	0	39	8	127
							9354	9									
08	DLQ G-10		127076	-0-	127076	258521	117632	3	9444	9	Y	8585	8495	0	25	8	192
09	DLQ G-10		121235	-0-	121235	379756	112205	3	360	4	Y	7882	7779	0	62	8	233
							8670	9									
10	460382	X	80626	-0-	-379756	-0-	74596	3	75	4	Y	5414	5488	0	43	8	116
							5955	9									
11	126000	X	79421	-0-	-46579	-0-	73810	3	22	4	Y	5081	5103	0	20	8	74
							5589	9									
12	130200	X	115933	-0-	-14267	-0-	108389	3	7544	9	Y	6858	6771	0	12	8	149

TOTAL GAS PROD: 1,470,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 103,552

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283913 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8655 - 18588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100533	X	-0-	-0-	-100533	-0-					Y	193	193	8			59
02	86884	X	-0-	-0-	-86884	-0-					Y	-0-					59
03	90024	X	55541	-0-	-34483	-0-	43956	3	201	4	Y	10349	9953	0	218	8	237
							11384	9									
04	127456	X	127456	-0-	-0-	-0-	103103	3	340	4	Y	21830	21183	0	207	8	677
							24013	9									
05	92495	X	92495	-0-	-0-	-0-	77068	3	427	4	Y	13636	14109	0	55	8	149
							15000	9									
06	55363	X	55363	-0-	-0-	-0-	47603	3	30	4	Y	7027	7086	0	31	8	59
							7730	9									
07	DLQ G-10		47592	-0-	47592	47592	41977	3	375	4	Y	4764	4773	0	24	8	26
							5240	9									
08	DLQ G-10		61945	-0-	61945	109537	56372	3	5573	9	Y	5066	5028	0	19	8	45
09	DLQ G-10		67415	-0-	67415	176952	61823	3	256	4	Y	4851	4812	0	24	8	60
							5336	9									
10	250731	X	73779	-0-	-176952	-0-	67421	3	6358	9	Y	5780	5738	0	15	8	87
11	72159	X	72159	-0-	-0-	-0-	66435	3	5724	9	Y	5204	5210	0	22	8	59
12	67859	X	36734	-0-	-31125	-0-	33130	3	67	4	Y	3215	3252	0	7	8	15
							3537	9									

TOTAL GAS PROD: 690,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 81,915

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	143095	X	143095	-0-	-0-	-0-	129420	3	13675	9	Y	12432	12522	0			128
02	125927	X	125927	-0-	-0-	-0-	114152	3	19	4	Y	10687	10562	0			253
							11756	9									
03	127862	X	127862	-0-	-0-	-0-	116418	3	7	4	Y	10397	10457	0			193
							11437	9									
04	106668	X	106668	-0-	-0-	-0-	97044	3	3	4	Y	8746	8757	0			182
							9621	9									
05	102667	X	102667	-0-	-0-	-0-	93101	3	8	4	Y	8689	8698	0			173
							9558	9									
06	82800	X	71996	-0-	-10804	-0-	65515	3	6481	9	Y	5892	5932	0			133
07	DLQ G-10		74600	-0-	74600	74600	64961	3	261	4	Y	8525	8510	0			148
							9378	9									
08	DLQ G-10		74798	-0-	74798	149398	66293	3	8505	9	Y	7732	7664	0			216
09	DLQ G-10		80548	-0-	80548	229946	72112	3	117	4	Y	7563	7587	0			192
							8319	9									
10	316169	X	86223	-0-	-229946	-0-	78179	3	8044	9	Y	7313	7236	0			269
11	85110	X	85110	-0-	-0-	-0-	77777	3	7333	9	Y	6666	6733	0			202
*12	97939	X	97939	-0-	-0-	-0-	90667	3	7272	9	Y	6611	6650	0			163

TOTAL GAS PROD: 1,177,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 101,253

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
AFFIRMED 23 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283966 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8500 - 18568

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	136980	X	136980	-0-	-0-	-0-	125872	3	121	4	Y	9988	10062	0	52	8	134
							10987	9									
02	121730	X	121730	-0-	-0-	-0-	111563	3	417	4	Y	8864	8757	0	49	8	192
							9750	9									
03	118198	X	118198	-0-	-0-	-0-	108425	3	173	4	Y	8727	8772	0	42	8	105
							9600	9									
04	105260	X	105260	-0-	-0-	-0-	95347	3	1021	4	Y	8084	8038	0	71	8	80
							8892	9									
05	106733	X	93795	-0-	-12938	-0-	84308	3	973	4	Y	7740	7621	0	38	8	161
							8514	9									
06	103290	X	99976	-0-	-3314	-0-	91377	3	43	4	Y	7778	7742	0	45	8	152
							8556	9									
07	DLQ G-10		100718	-0-	100718	100718	89526	3	3186	4	Y	7278	7121	0	46	8	263
							8006	9									
08	DLQ G-10		97330	-0-	97330	198048	89804	3	7526	9	Y	6842	6795	0	27	8	283
09	DLQ G-10		94791	-0-	94791	292839	87489	3	665	4	Y	6034	5963	0	25	8	329
							6637	9									
10	384218	X	91379	-0-	-292839	-0-	84479	3	6900	9	Y	6273	6304	0	26	8	272
11	92970	X	88000	-0-	-4970	-0-	81204	3	479	4	Y	5743	5312	0	25	8	678
							6317	9									
12	96069	X	90488	-0-	-5581	-0-	83646	3	455	4	Y	5806	6308	0	9	8	167
							6387	9									

TOTAL GAS PROD: 1,238,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 89,157

SMARTY JONES 42 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283993 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8783 - 16070

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	74493	X	70119	-0-	-4374	-0-	61605	3	168	4	Y	7587	7442	0	129	8	150
							8346	9									
02	67284	X	57807	-0-	-9477	-0-	50948	3	362	4	Y	5906	5797	0	89	8	170
							6497	9									
03	78583	X	78583	-0-	-0-	-0-	69319	3	166	4	Y	8271	8212	0	58	8	171
							9098	9									
04	72090	X	70295	-0-	-1795	-0-	62671	3	60	4	Y	6876	6763	0	88	8	196
							7564	9									
05	74493	X	68988	-0-	-5505	-0-	61305	3	119	4	Y	6876	6813	0	52	8	207
							7564	9									
06	72090	X	66780	-0-	-5310	-0-	59860	3	287	4	Y	6030	5903	0	64	8	270
							6633	9									
07	DLQ G-10		64067	-0-	64067	64067	56830	3	270	4	Y	6334	6242	0	57	8	305
							6967	9									
08	DLQ G-10		63016	-0-	63016	127083	55828	3	328	4	Y	6236	6147	0	42	8	352
							6860	9									
09	DLQ G-10		60070	-0-	60070	187153	53670	3	8	4	Y	5811	5839	0	43	8	281
							6392	9									
10	244691	X	57538	-0-	-187153	-0-	51961	3	5577	9	Y	5070	5086	0	43	8	222
11	62550	X	55924	-0-	-6626	-0-	50385	3	5539	9	Y	5035	5017	0	22	8	218
12	64077	X	57734	-0-	-6343	-0-	51980	3	5754	9	Y	5231	5263	0	13	8	173

TOTAL GAS PROD: 770,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 75,263

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MONTROSE 45 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284863 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 9820 - 18689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	397828	X	397828	-0-	-0-	-0-	353087	3	44741	9	Y	40674	40515	0	14	8	317
02	330167	X	330167	-0-	-0-	-0-	294331	3	35836	9	Y	32578	32682	0	11	8	202
03	334091	X	334091	-0-	-0-	-0-	299026	3	35065	9	Y	31877	31977	0	8	8	94
04	296910	X	109884	-0-	-187026	-0-	89887	3	19997	9	Y	18179	17518	0	133	8	622
05	306807	X	152057	-0-	-154750	-0-	125946	3	26111	9	Y	23737	24020	0	93	8	246
06	296910	X	139737	-0-	-157173	-0-	117757	3	21980	9	Y	19982	20041	0	105	8	82
07	DLQ G-10		33866	-0-	33866	33866	26264	3	2235	4	Y	4879	4839	0	25	8	97
							5367	9									
08	DLQ G-10		264005	-0-	264005	297871	232276	3	1206	4	Y	27748	27545	0	53	8	247
							30523	9									
09	DLQ G-10		289703	-0-	289703	587574	263160	3	26543	9	Y	24130	24250	0	79	8	48
10	887623	X	300049	-0-	-587574	-0-	275185	3	24864	9	Y	22604	22457	0	112	8	83
11	290820	X	290820	-0-	-0-	-0-	266557	3	24263	9	Y	22057	21804	0	64	8	272
*12	285250	X	285250	-0-	-0-	-0-	262011	3	23239	9	Y	21126	21296	0	37	8	65

TOTAL GAS PROD: 2,927,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 289,571

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	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	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
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MONTROSE 45 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285265 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9080 - 19153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	225742	X	169819	-0-	-55923	-0-	150436	3	5	4	Y	17616	17502	0			515
							19378	9									
02	203896	X	186595	-0-	-17301	-0-	166918	3	2	4	Y	17886	18133	0			268
							19675	9									
03	225742	X	194952	-0-	-30790	-0-	175218	3	13	4	Y	17928	17952	0			244
							19721	9									
04	207600	X	165546	-0-	-42054	-0-	149764	3	37	4	Y	14314	14270	0			288
							15745	9									
05	213063	X	6405	-0-	-206658	-0-	5747	3	658	9	Y	598	544	0			342
06	199920	X	26005	-0-	-173915	-0-	22196	3	59	4	Y	3409	3337	0			414
							3750	9									
07	206584	X	96236	-0-	-110348	-0-	82662	3	342	4	Y	12029	12171	0	63	8	209
							13232	9									
08	194959	X	111953	-0-	-83006	-0-	93641	3	27	4	Y	16623	16405	0	91	8	336
							18285	9									
09	182974	X	182974	-0-	-0-	-0-	151677	3	302	4	Y	28177	28084	0			429
							30995	9									
10	229912	X	229912	-0-	-0-	-0-	196105	3	39	4	Y	30698	30314	0	101	8	712
							33768	9									
11	234959	X	234959	-0-	-0-	-0-	204463	3	11	4	Y	27714	27784	0	45	8	597
							30485	9									
*12	238611	X	238611	-0-	-0-	-0-	212014	3	134	4	Y	24057	24238	0	33	8	383
							26463	9									

TOTAL GAS PROD: 1,843,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 211,049

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CARRY BACK 6 STATE A WELL #: 1H RRCID -> 285444 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7786 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	240200	X	240200	-0-	-0-	-0-	204771	3	3695	4	N	28849	27972	1	117	8	986
							31734	9									
02	217240	X	217240	-0-	-0-	-0-	189559	3	2073	4	N	23280	22549	1	104	8	1613
							25608	9									
03	239382	X	220609	-0-	-18773	-0-	194654	3	1351	4	N	22367	23526	0	82	8	372
							24604	9									
04	231660	X	194602	-0-	-37058	-0-	170624	3	2420	4	N	19598	19347	0	122	8	501
							21558	9									
05	239382	X	197091	-0-	-42291	-0-	174502	3	2185	4	N	18549	18401	0	62	8	587
							20404	9									
06	231660	X	185022	-0-	-46638	-0-	164762	3	2098	4	N	16511	16463	0	74	8	561
							18162	9									
07	239382	X	181174	-0-	-58208	-0-	157115	3	7005	4	N	15504	15398	0	87	8	580
							17054	9									
08	220596	X	170383	-0-	-50213	-0-	154473	3	15910	9	N	14464	14578	0	55	8	411
09	194610	X	164784	-0-	-29826	-0-	149211	3	1538	4	N	12759	12551	0	62	8	557
							14035	9									
10	197098	X	13864	-0-	-183234	-0-	13120	3	744	9	N	676	1226	0	7	8	-0-
11	185010	X	-0-	-0-	-185010	-0-					N	-0-					-0-
*12	181164	X	123151	-0-	-58013	-0-	94992	3	4	4	Y	25595	24310	0	25	8	1260
							28155	9									

TOTAL GAS PROD: 1,908,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 198,152

CHARISMATIC 5 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285461 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8052 - 18143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	194361	X	194361	-0-	-0-	-0-	177208	3	732	4	N	14928	15036	1	113	8	505
							16421	9									
02	171444	X	163022	-0-	-8422	-0-	145732	3	1179	4	N	14646	14406	1	146	8	599
							16111	9									
03	189813	X	169185	-0-	-20628	-0-	152751	3	1184	4	N	13864	13954	1	100	8	409
							15250	9									
04	183690	X	138046	-0-	-45644	-0-	125006	3	963	4	N	10979	10773	1	119	8	496
							12077	9									
05	189813	X	150581	-0-	-39232	-0-	133190	3	4356	4	N	11850	11673	1	45	8	628
							13035	9									
06	183690	X	129085	-0-	-54605	-0-	115246	3	3675	4	N	9240	9545	1	49	8	274
							10164	9									
07	180482	X	142780	-0-	-37702	-0-	120721	3	11231	4	N	9844	9850	1	53	8	215
							10828	9									
08	169198	X	131871	-0-	-37327	-0-	121533	3	10338	9	N	9398	9309	1	35	8	269
09	145710	X	131163	-0-	-14547	-0-	120652	3	1515	4	N	8178	8148	1	41	8	258
							8996	9									
10	150567	X	127918	-0-	-22649	-0-	119327	3	8591	9	N	7810	7879	1	22	8	167
11	138180	X	122932	-0-	-15248	-0-	113092	3	1557	4	N	7530	7515	1	42	8	140
							8283	9									
12	142786	X	122767	-0-	-20019	-0-	114669	3	14	4	N	7349	7288	1	13	8	188
							8084	9									

TOTAL GAS PROD: 1,723,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 125,616

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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	196509	X	90132	-0-	-106377	-0-	76974	3	14	4	N	11949	12026	1	78	8	267
							13144	9									
02	177492	X	64696	-0-	-112796	-0-	54033	3	10663	9	N	9694	9689	1	69	8	203
03	116095	X	85673	-0-	-30422	-0-	73070	3	33	4	N	11427	11026	1	64	8	540
							12570	9									
04	112350	X	74771	-0-	-37579	-0-	64089	3	10682	9	N	9711	9809	1	102	8	340
05	116095	X	76279	-0-	-39816	-0-	65916	3	12	4	N	9410	9405	1	55	8	290
							10351	9									
06	87210	X	-0-	-0-	-87210	-0-					N	1	1	1			290
07	85684	X	16400	-0-	-69284	-0-	12221	3	10	4	Y	3790	1149	0	2381	1	522
							4169	9					28	8			
08	85684	X	54238	-0-	-31446	-0-	39211	3	15027	9	Y	13661	13903	0	50	8	230
09	74760	X	18016	-0-	-56744	-0-	13355	3	60	4	Y	4183	4281	0	49	8	83
							4601	9									
10	76291	X	17844	-0-	-58447	-0-	13902	3	3942	9	Y	3584	3216	0	416	8	35
11	52500	X	19247	-0-	-33253	-0-	14100	3	91	4	Y	4596	4243	0	240	8	148
							5056	9									
12	54250	X	36882	-0-	-17368	-0-	29382	3	95	4	Y	6732	6763	0	22	8	95
							7405	9									

TOTAL GAS PROD: 554,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 88,738

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	614768	X	614768	-0-	-0-	-0-	589214	3	25554	9	Y	23231	22953	0	199	8	195
02	456790	X	456790	-0-	-0-	-0-	435340	3	21450	9	Y	19500	19329	0	128	8	238
03	573187	X	573187	-0-	-0-	-0-	549890	3	23297	9	Y	21179	21169	0	154	8	94
04	560417	X	560417	-0-	-0-	-0-	541480	3	3	4	Y	17213	17048	0	225	8	34
							18934	9									
05	473841	X	473841	-0-	-0-	-0-	457933	3	15908	9	Y	14462	14294	0	104	8	98
06	431551	X	431551	-0-	-0-	-0-	417833	3	13718	9	Y	12471	12414	0	107	8	48
07	454387	X	454387	-0-	-0-	-0-	442773	3	966	4	Y	9680	9538	0	110	8	80
							10648	9									
08	398465	X	398465	-0-	-0-	-0-	385961	3	2065	4	Y	9490	9448	0	57	8	65
							10439	9									
09	328720	X	328720	-0-	-0-	-0-	318978	3	302	4	Y	8582	8337	0	69	8	241
							9440	9									
10	334982	X	334982	-0-	-0-	-0-	325844	3	9138	9	Y	8307	8351	0	41	8	156
11	318704	X	318704	-0-	-0-	-0-	309694	3	222	4	Y	7989	7915	0	57	8	173
							8788	9									
*12	313395	X	313395	-0-	-0-	-0-	305313	3	8082	9	Y	7347	7442	0	22	8	56

TOTAL GAS PROD: 5,259,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 159,451

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	133021	X	NO RPT	-0-	-133021	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	120148	X	NO RPT	-0-	-120148	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	133021	X	NO RPT	-0-	-133021	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	128730	X	NO RPT	-0-	-128730	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	0	X	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
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286247 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9810 - 19884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	298262	X	298262	-0-	-0-	-0-		281865	3	16397	9	Y	14906	14758	0	91	8	125
02	295710	X	295710	-0-	-0-	-0-		283262	3	12448	9	Y	11316	11226	0	77	8	138
03	247761	X	247761	-0-	-0-	-0-		238005	3	9756	9	Y	8869	8891	0	77	8	39
04	208350	X	183910	-0-	-24440	-0-		177412	3	1	4	Y	5906	5820	0	113	8	12
								6497	9									
05	215295	X	177059	-0-	-38236	-0-		171649	3	5410	9	Y	4918	4844	0	53	8	33
06	208350	X	177084	-0-	-31266	-0-		172211	3	4873	9	Y	4430	4393	0	53	8	17
07	241826	X	241826	-0-	-0-	-0-		237287	3	517	4	Y	3656	3589	0	54	8	30
								4022	9									
08	215295	X	170594	-0-	-44701	-0-		166581	3	891	4	Y	2838	2821	0	28	8	19
								3122	9									
09	183900	X	154855	-0-	-29045	-0-		152730	3	142	4	Y	1803	1738	0	34	8	50
								1983	9									
10	215295	X	146637	-0-	-68658	-0-		144702	3	1935	9	Y	1759	1755	0	21	8	33
11	208350	X	134988	-0-	-73362	-0-		133080	3	95	4	Y	1648	1618	0	28	8	35
								1813	9									
12	215295	X	132099	-0-	-83196	-0-		130650	3	1449	9	Y	1317	1331	0	11	8	10

TOTAL GAS PROD: 2,360,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 63,366

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	683244	X	683244	-0-	-0-	-0-		650939	3	32305	9	Y	29368	29004	0	214	8	247
02	522454	X	522454	-0-	-0-	-0-		499079	3	23375	9	Y	21250	21087	0	151	8	259
03	540531	X	540531	-0-	-0-	-0-		515900	3	24631	9	Y	22392	22398	0	153	8	100
04	455172	X	455172	-0-	-0-	-0-		434112	3	2	4	Y	19144	18981	0	225	8	38
								21058	9									
05	439585	X	439585	-0-	-0-	-0-		421676	3	17909	9	Y	16281	16104	0	105	8	110
06	439382	X	439382	-0-	-0-	-0-		422829	3	16553	9	Y	15048	14993	0	107	8	58
07	431126	X	431126	-0-	-0-	-0-		414920	3	904	4	Y	13911	13744	0	110	8	115
								15302	9									
08	409877	X	409877	-0-	-0-	-0-		395482	3	2116	4	Y	11163	11144	0	57	8	77
								12279	9									
09	356305	X	356305	-0-	-0-	-0-		344876	3	321	4	Y	10098	9822	0	69	8	284
								11108	9									
10	271791	X	271791	-0-	-0-	-0-		266032	3	5759	9	Y	5235	5380	0	41	8	98
11	298068	X	298068	-0-	-0-	-0-		290352	3	207	4	Y	6826	6720	0	57	8	147
								7509	9									
*12	304553	X	304553	-0-	-0-	-0-		296524	3	8029	9	Y	7299	7369	0	22	8	55

TOTAL GAS PROD: 5,152,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 178,015

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286333 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9770 - 19650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	414108	X	414108	-0-	-0-	-0-	392100	3	22008	9	Y	20007	19822	0	107	8	168
02	281867	X	281867	-0-	-0-	-0-	269120	3	12747	9	Y	11588	11538	0	77	8	141
03	300313	X	300313	-0-	-0-	-0-	289349	3	10964	9	Y	9967	9986	0	78	8	44
04	315130	X	315130	-0-	-0-	-0-	305978	3	2	4	Y	8318	8233	0	113	8	16
							9150	9									
05	245737	X	186177	-0-	-59560	-0-	180359	3	5818	9	Y	5289	5220	0	49	8	36
06	237810	X	165591	-0-	-72219	-0-	160403	3	5188	9	Y	4716	4681	0	53	8	18
07	245737	X	228742	-0-	-16995	-0-	223199	3	486	4	Y	4597	4521	0	56	8	38
							5057	9									
08	245737	X	186267	-0-	-59470	-0-	181059	3	969	4	Y	3854	3838	0	28	8	26
							4239	9									
09	237810	X	162118	-0-	-75692	-0-	159319	3	149	4	Y	2409	2333	0	35	8	67
							2650	9									
10	228749	X	139096	-0-	-89653	-0-	137015	3	2081	9	Y	1892	1903	0	21	8	35
11	221370	X	131407	-0-	-89963	-0-	129206	3	92	4	Y	1917	1883	0	28	8	41
							2109	9									
12	228749	X	128545	-0-	-100204	-0-	126573	3	1972	9	Y	1793	1809	0	11	8	14

TOTAL GAS PROD: 2,639,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 76,347

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286492 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9142 - 13727

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		89850	-0-	89850	280902	66778	3	56	4	Y	20924	20699	0	87	8	494
							23016	9									
02	341773	X	60871	-0-	-280902	-0-	45364	3	30	4	Y	14070	14309	0			255
							15477	9									
03	107477	X	59887	-0-	-47590	-0-	46500	3	144	4	Y	12039	12171	0	47	8	76
							13243	9									
04	104010	X	49170	-0-	-54840	-0-	40027	3	91	4	Y	8229	8146	0	78	8	81
							9052	9									
05	107477	X	58472	-0-	-49005	-0-	48185	3	210	4	Y	9161	9005	0	43	8	194
							10077	9									
06	104010	X	54724	-0-	-49286	-0-	45444	3	9280	9	Y	8436	8483	0	42	8	105
07	67394	X	49618	-0-	-17776	-0-	39693	3	1018	4	Y	8097	7992	0	42	8	168
							8907	9									
08	59892	X	46495	-0-	-13397	-0-	36214	3	2033	4	Y	7498	7452	0	27	8	187
							8248	9									
09	56580	X	43868	-0-	-12712	-0-	36321	3	14	4	Y	6848	6822	0	30	8	183
							7533	9									
10	58466	X	41860	-0-	-16606	-0-	34791	3	7069	9	Y	6426	6449	0	34	8	126
11	54720	X	40322	-0-	-14398	-0-	32843	3	7479	9	Y	6799	6752	0	31	8	142
12	49631	X	39800	-0-	-9831	-0-	32312	3	7488	9	Y	6807	6828	0	9	8	112

TOTAL GAS PROD: 634,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 115,334

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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	471509	X	218788	-0-	-252721	-0-	206679	3	12109	9	Y	11008	11017	1	130	8	54
02	267090	X	267090	-0-	-0-	-0-	250116	3	16974	9	Y	15431	15063	1	136	8	286
03	273558	X	273558	-0-	-0-	-0-	257788	3	15770	9	Y	14336	14415	1	100	8	107
04	232759	X	232759	-0-	-0-	-0-	220469	3	12290	9	Y	11173	6532	0	4437	1	153
													158	8			
05	223365	X	223365	-0-	-0-	-0-	212187	3	11178	9	Y	10162	10110	1	84	8	121
06	200392	X	200392	-0-	-0-	-0-	191474	3	8918	9	Y	8107	8078	0	81	8	69
07	189724	X	189724	-0-	-0-	-0-	181868	3	7856	9	Y	7142	7066	0	79	8	66
08	172654	X	172654	-0-	-0-	-0-	166161	3	6493	9	Y	5903	5895	0	52	8	22
09	148298	X	148298	-0-	-0-	-0-	142922	3	395	4	Y	4528	4418	0	60	8	72
							4981	9									
10	153195	X	153195	-0-	-0-	-0-	147697	3	5498	9	Y	4998	5012	0	25	8	33
11	142421	X	142421	-0-	-0-	-0-	137210	3	57	4	Y	4685	4651	0	41	8	26
							5154	9									
*12	142110	X	142110	-0-	-0-	-0-	137042	3	5068	9	Y	4607	4514	0	19	8	100

TOTAL GAS PROD: 2,364,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 102,080

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	0		260482	-0-	260482	908817	215139	3	45343	9	Y	41221	41568	0			425
02	1122149	X	213332	-0-	-908817	-0-	176913	3	29	4	Y	33082	32722	0			785
							36390	9									
03	213984	X	213984	-0-	-0-	-0-	180538	3	11	4	Y	30395	30615	0			565
							33435	9									
04	182729	X	182729	-0-	-0-	-0-	155972	3	5	4	Y	24320	24378	0			507
							26752	9									
05	169302	X	169302	-0-	-0-	-0-	145259	3	13	4	Y	21845	21916	0			436
							24030	9									
06	160756	X	160756	-0-	-0-	-0-	139241	3	21515	9	Y	19559	19555	0			440
07	159817	X	159817	-0-	-0-	-0-	138928	3	552	4	Y	18488	18607	0			321
							20337	9									
08	121489	X	104601	-0-	-16888	-0-	91784	3	12817	9	Y	11652	11648	0			325
09	182519	X	182519	-0-	-0-	-0-	159814	3	257	4	Y	20407	20213	0			519
							22448	9									
10	154596	X	154596	-0-	-0-	-0-	137968	3	16628	9	Y	15116	15079	0			556
11	129235	X	129235	-0-	-0-	-0-	113920	3	15315	9	Y	13923	14056	0			423
12	121489	X	119827	-0-	-1662	-0-	105227	3	1	4	Y	13272	13368	0			327
							14599	9									

TOTAL GAS PROD: 2,051,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 263,280

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
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 286638 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9580 - 19590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT WELL #: RRCID -> 286651 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
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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		169172	-0-	169172	702029	138739 28167	3 9	2266	4	Y	25606	25885	0			83
02	851770	X	149741	-0-	-702029	-0-	125394 22662	3 9	1685	4	Y	20602	20419	0			266
03	163742	X	150329	-0-	-13413	-0-	128466 21809	3 9	54	4	Y	19826	19936	0			156
04	158460	X	127347	-0-	-31113	-0-	109932 17366	3 9	49	4	Y	15787	15817	0			126
05	163742	X	130050	-0-	-33692	-0-	112784 17218	3 9	48	4	Y	15653	15641	0			138
06	158460	X	124273	-0-	-34187	-0-	109101	3	15172	9	Y	13793	13792	0			139
07	163742	X	138505	-0-	-25237	-0-	121928 16061	3 9	516	4	Y	14601	14587	0			153
08	129524	X	129524	-0-	-0-	-0-	115389 14119	3 9	16	4	Y	12835	12984	0			4
09	127350	X	89814	-0-	-37536	-0-	79158 10475	3 9	181	4	Y	9523	9388	0			139
10	138508	X	127175	-0-	-11333	-0-	113915 13010	3 9	250	4	Y	11827	11707	0			259
11	134040	X	128665	-0-	-5375	-0-	114552 13452	3 9	661	4	Y	12229	12323	0			165
12	138508	X	113537	-0-	-24971	-0-	102745 10516	3 9	276	4	Y	9560	9625	0			100

TOTAL GAS PROD: 1,578,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 181,842

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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	0		214969	-0-	214969	218030	153774	3	566	4	Y	55117	55013	1	116	8	132
							60629	9									
02	0		234666	-0-	234666	452696	177892	3	144	4	Y	51482	50857	1	125	8	632
							56630	9									
03	722400	X	269704	-0-	-452696	-0-	218333	3	193	4	Y	46525	7469	0	39003	1	583
							51178	9					102	8			
04	230988	X	230988	-0-	-0-	-0-	191889	3	205	4	Y	35358	35613	0	132	8	196
							38894	9									
05	238358	X	238358	-0-	-0-	-0-	203557	3	1174	4	Y	30570	30183	0	86	8	497
							33627	9									
06	214230	X	209704	-0-	-4526	-0-	183202	3	26502	9	Y	24093	24069	0	78	8	443
07	221371	X	205053	-0-	-16318	-0-	180706	3	1369	4	Y	20889	20927	0	94	8	311
							22978	9									
08	221371	X	190875	-0-	-30496	-0-	170827	3	20048	9	Y	18225	18071	0	57	8	408
09	214230	X	178637	-0-	-35593	-0-	161400	3	518	4	Y	15199	15126	0	29	8	452
							16719	9									
10	221371	X	112568	-0-	-108803	-0-	101836	3	103	4	Y	9663	9886	0	21	8	208
							10629	9									
11	209700	X	77528	-0-	-132172	-0-	63193	3	20	4	Y	13014	12986	0	46	8	190
							14315	9									
12	205065	X	142314	-0-	-62751	-0-	117411	3	24903	9	Y	22639	22309	0	27	8	493

TOTAL GAS PROD: 2,305,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 342,774

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
04	0	W	24785	-0-	24785	24785	19840	3	4945	9	Y	4495	4283	0	71	1	90
													51	8			
05	0	W	227035	-0-	227035	251820	179254	3	2094	4	Y	41534	41080	0	82	8	462
							45687	9									
06	0	W	228816	-0-	228816	480636	190065	3	1297	4	Y	34049	34166	0	82	8	263
							37454	9									
07	735190	X	254554	-0-	-480636	-0-	217358	3	3783	4	Y	30375	30418	0	86	8	134
							33413	9									
08	223572	X	221986	-0-	-1586	-0-	194860	3	27126	9	Y	24660	24575	0	55	8	164
09	216360	X	209931	-0-	-6429	-0-	186354	3	981	4	Y	20542	20458	0	61	8	187
							22596	9									
10	223572	X	198279	-0-	-25293	-0-	179215	3	19064	9	Y	17331	17322	0	57	8	139
11	216360	X	182083	-0-	-34277	-0-	165484	3	715	4	Y	14440	14513	0	9	8	57
							15884	9									
12	223572	X	114001	-0-	-109571	-0-	104701	3	15	4	Y	8441	8471	0	13	8	14
							9285	9									

TOTAL GAS PROD: 1,661,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 195,867

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287268 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8250 - 18407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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		171004	-0-	171004	171004	137790	3	2094	4	Y	28291	28240	0	106	8	314
							31120	9									
06	0		122607	-0-	122607	293611	101592	3	1297	4	Y	17925	17995	0	106	8	138
							19718	9									
07	372997	X	79386	-0-	-293611	-0-	65992	3	2764	4	Y	9664	9679	0	81	8	42
							10630	9									
08	174995	X	115838	-0-	-59157	-0-	101904	3	13934	9	Y	12667	12555	0	70	8	84
09	169350	X	115178	-0-	-54172	-0-	101429	3	981	4	Y	11607	11507	0	79	8	105
							12768	9									
10	174995	X	119158	-0-	-55837	-0-	106777	3	12381	9	Y	11255	11196	0	74	8	90
11	169350	X	101049	-0-	-68301	-0-	89490	3	720	4	Y	9854	9893	0	12	8	39
							10839	9									
12	119009	X	113208	-0-	-5801	-0-	102951	3	20	4	Y	9306	9307	0	23	8	15
							10237	9									

TOTAL GAS PROD: 937,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 110,569

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287269 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8500 - 18592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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		29476	-0-	29476	29476	17444	3	12032	9	Y	10938	10506	0	174	1	221
													37	8			
05	0		151934	-0-	151934	181410	119367	3	2094	4	Y	27703	27540	0	76	8	308
							30473	9									
06	0		143973	-0-	143973	325383	119478	3	1288	4	Y	21097	21168	0	74	8	163
							23207	9									
07	448162	X	122779	-0-	-325383	-0-	102279	3	2940	4	Y	15964	15996	0	61	8	70
							17560	9									
08	160671	X	160671	-0-	-0-	-0-	139066	3	21605	9	Y	19641	19531	0	50	8	130
09	146441	X	146441	-0-	-0-	-0-	131382	3	981	4	Y	12798	12756	0	56	8	116
							14078	9									
10	146444	X	140996	-0-	-5448	-0-	128339	3	12657	9	Y	11506	11477	0	53	8	92
11	141720	X	128520	-0-	-13200	-0-	117319	3	718	4	Y	9530	9575	0	9	8	38
							10483	9									
12	146444	X	123223	-0-	-23221	-0-	113531	3	20	4	Y	8793	8800	0	16	8	15
							9672	9									

TOTAL GAS PROD: 1,148,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 137,970

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
04	0		22417	-0-	22417	22417	18041	3	4376	9	Y	3978	3784	0	63	1	80
													51	8			
05	0		197923	-0-	197923	220340	158494	3	2094	4	Y	33941	33561	0	82	8	378
							37335	9									
06	0		213963	-0-	213963	434303	180751	3	1288	4	Y	29022	29095	0	81	8	224
							31924	9									
07	602031	X	167728	-0-	-434303	-0-	142597	3	2810	4	Y	20292	20363	0	64	8	89
							22321	9									
08	234245	X	234245	-0-	-0-	-0-	209707	3	24538	9	Y	22307	22193	0	55	8	148
09	225129	X	225129	-0-	-0-	-0-	203462	3	981	4	Y	18805	18721	0	61	8	171
							20686	9									
10	213729	X	213729	-0-	-0-	-0-	196327	3	17402	9	Y	15820	15807	0	57	8	127
11	198619	X	198619	-0-	-0-	-0-	183627	3	718	4	Y	12976	13042	0	9	8	52
							14274	9									
*12	188976	X	188976	-0-	-0-	-0-	175826	3	20	4	Y	11936	11950	0	18	8	20
							13130	9									

TOTAL GAS PROD: 1,662,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 169,077

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287271 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8440 - 18585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		27198	-0-	27198	27198	20678	3	6520	9	Y	5927	5663	0	94	1	119
													51	8			
05	0		203464	-0-	203464	230662	157049	3	2094	4	Y	40292	39880	0	82	8	449
							44321	9									
06	0		190937	-0-	190937	421599	156635	3	1290	4	Y	30011	30148	0	81	8	231
							33012	9									
07	634945	X	213346	-0-	-421599	-0-	180189	3	3809	4	Y	26680	26707	0	86	8	118
							29348	9									
08	185446	X	185446	-0-	-0-	-0-	163693	3	21753	9	Y	19775	19707	0	55	8	131
09	178560	X	169483	-0-	-9077	-0-	151498	3	981	4	Y	15458	15388	0	61	8	140
							17004	9									
10	184512	X	151112	-0-	-33400	-0-	137177	3	13935	9	Y	12668	12649	0	57	8	102
11	178560	X	136839	-0-	-41721	-0-	124935	3	718	4	Y	10169	10222	0	9	8	40
							11186	9									
12	184512	X	133495	-0-	-51017	-0-	122848	3	20	4	Y	9661	9667	0	18	8	16
							10627	9									

TOTAL GAS PROD: 1,411,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 170,641

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
04	0		69790	-0-	69790	69790	50486	3	19304	9	Y	17549	16848	0	278	1	354
													69	8			
05	0		203441	-0-	203441	273231	157195	3	2094	4	Y	40138	39934	0	112	8	446
							44152	9									
06	0		209724	-0-	209724	482955	172668	3	1297	4	Y	32508	32593	0	111	8	250
							35759	9									
07	705712	X	222757	-0-	-482955	-0-	187297	3	3747	4	Y	28830	28838	0	115	8	127
							31713	9									
08	205339	X	205339	-0-	-0-	-0-	179194	3	26145	9	Y	23768	23662	0	75	8	158
09	196939	X	196939	-0-	-0-	-0-	173776	3	986	4	Y	20161	20053	0	83	8	183
							22177	9									
10	190251	X	190251	-0-	-0-	-0-	170755	3	19496	9	Y	17724	17687	0	78	8	142
11	182670	X	174720	-0-	-7950	-0-	157287	3	720	4	Y	15194	15263	0	13	8	60
							16713	9									
12	188759	X	164092	-0-	-24667	-0-	148496	3	20	4	Y	14160	14172	0	24	8	24
							15576	9									

TOTAL GAS PROD: 1,637,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 210,032

AZRA STATE 16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287323 COMPL. DATE 06/03/2019 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
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		5022	-0-	5022	5022	4721	4	301	9	N	274					274
06	0		106499	-0-	106499	111521	1250	1	72748	3	N	12953	12857	0			370
							18253	4	14248	9							
07	187569	X	76048	-0-	-111521	-0-	1330	1	62189	3	N	9530	9261	0			639
							2046	4	10483	9							
08	165075	X	23893	-0-	-141182	-0-	788	1	16697	3	N	5825	6301	0			163
							6408	9									
09	159750	X	37627	-0-	-122123	-0-	865	1	26888	3	N	4478	4378	0			263
							4948	4	4926	9							
10	200568	X	200568	-0-	-0-	-0-	1290	1	146012	3	N	18533	18589	0			207
							32880	4	20386	9							
11	159750	X	129725	-0-	-30025	-0-	1482	1	117661	3	N	9620	9534	0			293
							10582	9									
*12	121449	X	121449	-0-	-0-	-0-	1490	1	109901	3	N	7551	7612	0			232
							1752	4	8306	9							

TOTAL GAS PROD: 700,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 68,764

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287340 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8935 - 18751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		43380	-0-	43380	43380	35504	3	117	4	Y	7054	6767	0	68	8	219
							7759	9									
05	0		199504	-0-	199504	242884	169189	3	937	4	Y	26707	26525	0	108	8	293
							29378	9									
06	0		175241	-0-	175241	418125	150549	3	96	4	Y	22360	22367	0	99	8	187
							24596	9									
07	573196	X	155071	-0-	-418125	-0-	134740	3	1205	4	Y	17387	17393	0	86	8	95
							19126	9									
08	191724	X	191724	-0-	-0-	-0-	171304	3	20420	9	Y	18564	18425	0	69	8	165
09	175830	X	169041	-0-	-6789	-0-	152437	3	631	4	Y	14521	14435	0	73	8	178
							15973	9									
10	181691	X	155591	-0-	-26100	-0-	141820	3	13771	9	Y	12519	12476	0	33	8	188
11	175830	X	138367	-0-	-37463	-0-	126360	3	12007	9	Y	10915	10933	0	46	8	124
12	181691	X	137815	-0-	-43876	-0-	126085	3	255	4	Y	10432	10484	0	22	8	50
							11475	9									

TOTAL GAS PROD: 1,365,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 140,459

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287341 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 8750 - 18523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		47809	-0-	47809	47809	36822	3	121	4	Y	9878	9477	0	95	8	306
							10866	9									
05	0		192503	-0-	192503	240312	154088	3	853	4	Y	34147	33940	0	139	8	374
							37562	9									
06	0		161214	-0-	161214	401526	131762	3	84	4	Y	26698	26731	0	118	8	223
							29368	9									
07	573261	X	171735	-0-	-401526	-0-	144432	3	1291	4	Y	23647	23623	0	117	8	130
							26012	9									
08	171875	X	171875	-0-	-0-	-0-	149277	3	22598	9	Y	20544	20415	0	76	8	183
09	164280	X	148965	-0-	-15315	-0-	130456	3	540	4	Y	16335	16236	0	82	8	200
							17969	9									
10	169756	X	138149	-0-	-31607	-0-	122323	3	15826	9	Y	14387	14333	0	38	8	216
11	164280	X	124314	-0-	-39966	-0-	110555	3	13759	9	Y	12508	12529	0	53	8	142
12	169756	X	125899	-0-	-43857	-0-	113036	3	228	4	Y	11486	11549	0	24	8	55
							12635	9									

TOTAL GAS PROD: 1,282,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 169,630

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287342 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 8925 - 18763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		49407	-0-	49407	49407	39512	3	130	4	Y	8877	8517	0	85	8	275
							9765	9									
05	0		219596	-0-	219596	269003	181520	3	1005	4	Y	33701	33470	0	137	8	369
							37071	9									
06	0		192775	-0-	192775	461778	162160	3	103	4	Y	27738	27752	0	123	8	232
							30512	9									
07	682440	X	220662	-0-	-461778	-0-	188486	3	1685	4	Y	27719	27661	0	138	8	152
							30491	9									
08	208971	X	204902	-0-	-4069	-0-	178975	3	25927	9	Y	23570	23425	0	87	8	210
09	202230	X	179433	-0-	-22797	-0-	158463	3	656	4	Y	18467	18358	0	92	8	227
							20314	9									
10	208971	X	166309	-0-	-42662	-0-	148438	3	17871	9	Y	16246	16186	0	43	8	244
11	202230	X	147820	-0-	-54410	-0-	132100	3	15720	9	Y	14291	14313	0	60	8	162
12	208971	X	150970	-0-	-58001	-0-	136568	3	276	4	Y	12842	12915	0	27	8	62
							14126	9									

TOTAL GAS PROD: 1,531,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 183,451

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287344 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8915 - 18855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		117167	-0-	117167	117167	96108	3	532	4	Y	18661	18381	0	76	8	204
							20527	9									
06	0		115234	-0-	115234	232401	95110	3	60	4	Y	18240	18210	0	81	8	153
							20064	9									
07	495566	X	263165	-0-	-232401	-0-	226037	3	2021	4	Y	31915	31735	0	158	8	175
							35107	9									
08	245540	X	245540	-0-	-0-	-0-	218496	3	27044	9	Y	24585	24450	0	91	8	219
09	241197	X	241197	-0-	-0-	-0-	218216	3	903	4	Y	20071	19944	0	100	8	246
							22078	9									
10	213148	X	213148	-0-	-0-	-0-	195998	3	17150	9	Y	15591	15562	0	41	8	234
11	223458	X	223458	-0-	-0-	-0-	207957	3	15501	9	Y	14092	14107	0	59	8	160
*12	211290	X	211290	-0-	-0-	-0-	197591	3	399	4	Y	12091	12168	0	25	8	58
							13300	9									

TOTAL GAS PROD: 1,630,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 155,246

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287345 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 9015 - 19186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		167672	-0-	167672	167672	138393	3	766	4	Y	25921	25532	0	105	8	284
							28513	9									
06	0		217168	-0-	217168	384840	187181	3	119	4	Y	27153	27090	0	120	8	227
							29868	9									
07	611766	X	226926	-0-	-384840	-0-	197679	3	1767	4	Y	24982	24948	0	124	8	137
							27480	9									
08	214797	X	214797	-0-	-0-	-0-	191848	3	22949	9	Y	20863	20737	0	77	8	186
09	189816	X	189816	-0-	-0-	-0-	172306	3	713	4	Y	15270	15193	0	76	8	187
							16797	9									
10	188976	X	175964	-0-	-13012	-0-	161325	3	14639	9	Y	13308	13260	0	35	8	200
11	182880	X	155160	-0-	-27720	-0-	143073	3	12087	9	Y	10988	11018	0	46	8	124
12	188976	X	154713	-0-	-34263	-0-	143814	3	291	4	Y	9644	9702	0	20	8	46
							10608	9									

TOTAL GAS PROD: 1,502,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 148,129

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
04	0		1338	-0-	1338	1338	1068	3	4	4	Y	242	232	0	2	8	8
							266	9									
05	0		146010	-0-	146010	147348	111077	3	615	4	Y	31198	30737	0	127	8	342
							34318	9									
06	0		169269	-0-	169269	316617	134859	3	86	4	Y	31204	31147	0	138	8	261
							34324	9									
07	545016	X	228399	-0-	-316617	-0-	187738	3	1679	4	Y	35438	35328	0	176	8	195
							38982	9									
08	200104	X	200104	-0-	-0-	-0-	170346	3	29758	9	Y	27053	26907	0	100	8	241
09	201699	X	201699	-0-	-0-	-0-	175302	3	726	4	Y	23337	23175	0	117	8	286
							25671	9									
10	187333	X	171506	-0-	-15827	-0-	150787	3	20719	9	Y	18835	18788	0	50	8	283
11	181290	X	178658	-0-	-2632	-0-	159897	3	18761	9	Y	17055	17073	0	72	8	193
12	187333	X	168860	-0-	-18473	-0-	152116	3	307	4	Y	14943	15033	0	31	8	72
							16437	9									

TOTAL GAS PROD: 1,465,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 199,305

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 3HX RRCID -> 287360 COMPL. DATE 01/16/2019 TOTAL DEPTH 8986 PERF. N/A

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

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

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287393 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8665 - 18798

05	0		177225	-0-	177225	177225	138271	3	765	4	Y	34717	34196	0	141	8	380
							38189	9									
06	0		198368	-0-	198368	375593	161655	3	103	4	Y	33282	33236	0	147	8	279
							36610	9									
07	531798	X	156205	-0-	-375593	-0-	130017	3	1162	4	Y	22751	22792	0	113	8	125
							25026	9									
08	197194	X	197194	-0-	-0-	-0-	170760	3	26434	9	Y	24031	23853	0	89	8	214
09	169133	X	169133	-0-	-0-	-0-	149281	3	618	4	Y	17485	17398	0	87	8	214
							19234	9									
10	172515	X	147765	-0-	-24750	-0-	131992	3	15773	9	Y	14339	14299	0	38	8	216
11	166950	X	135726	-0-	-31224	-0-	122159	3	13567	9	Y	12334	12358	0	52	8	140
*12	134720	X	134720	-0-	-0-	-0-	122899	3	248	4	Y	10521	10588	0	22	8	51
							11573	9									

TOTAL GAS PROD: 1,316,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 169,460

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287410 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9157 - 19000

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		194971	-0-	194971	194971	161120	3	2106	4	Y	28859	28233	0	130	8	496
							31745	9									
08	SHUT IN		384836	-0-	384836	579807	324902	3	310	4	Y	54204	53910	0	182	8	608
							59624	9									
09	882465	X	302658	-0-	-579807	-0-	256599	3	982	4	Y	40979	41235	0			352
							45077	9									
10	269741	X	269741	-0-	-0-	-0-	230986	3	38755	9	Y	35232	34574	0	202	8	808
11	246684	X	246684	-0-	-0-	-0-	1067	1	212868	3	Y	29772	29907	0	78	8	595
							32749	9									
*12	343327	X	343327	-0-	-0-	-0-	1394	1	304564	3	Y	33972	34109	0	65	8	393
							37369	9									

TOTAL GAS PROD: 1,742,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 223,018

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287642 COMPL. DATE 02/23/2019 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
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-					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 03/09/2019 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8625 - 19047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		6792	-0-	6792	6792	4556 1378	3 9	858	4	N	1253	372	1	37	8	844
08	SHUT IN		199001	-0-	199001	205793	154879	3	44122	9	N	40111	40184 148	0 8	185	1	438
09	409675	X	203882	-0-	-205793	-0-	162837 38565	3 9	2480	4	N	35059	34944	0	165	8	388
10	171952	X	171952	-0-	-0-	-0-	140246	3	31706	9	N	28824	28811	0	46	8	355
11	162107	X	162107	-0-	-0-	-0-	131370 26963	3 9	3774	4	N	24512	24352	0	96	8	419
12	164858	X	153453	-0-	-11405	-0-	127941 23925	3 9	1587	4	N	21750	21810	0	43	8	316

TOTAL GAS PROD: 897,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 151,509

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
04	0		56166	-0-	56166	56166	41387	3	14779	9	Y	13435	12880 71	0 8	213	1	271
05	0		239525	-0-	239525	295691	186684 50747	3 9	2094	4	Y	46134	45777	0	115	8	513
06	0		239474	-0-	239474	535165	197012 41165	3 9	1297	4	Y	37423	37534	0	114	8	288
07	809341	X	274176	-0-	-535165	-0-	233334 37126	3 9	3716	4	Y	33751	33772	0	118	8	149
08	252435	X	252435	-0-	-0-	-0-	224192	3	28243	9	Y	25675	25580	0	74	8	170
09	250000	X	250000	-0-	-0-	-0-	225885 23134	3 9	981	4	Y	21031	20925	0	85	8	191
10	237663	X	237663	-0-	-0-	-0-	218770	3	18893	9	Y	17175	17148	0	80	8	138
11	216695	X	216695	-0-	-0-	-0-	200321 15654	3 9	720	4	Y	14231	14300	0	13	8	56
*12	204700	X	204700	-0-	-0-	-0-	191712 12968	3 9	20	4	Y	11789	11800	0	25	8	20

TOTAL GAS PROD: 1,970,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 220,644

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287800 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 10073 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		40306	-0-	40306	40306	13818	3	21337	4	Y	4683	4576	0			107
							5151	9									
09	SHUT IN		276623	-0-	276623	316929	224973	3	8574	4	Y	39160	39159	0			108
							43076	9									
10	SHUT IN		261541	-0-	261541	578470	213142	3	8795	4	Y	36004	35941	0	64	8	107
							39604	9									
11	SHUT IN		169317	-0-	169317	747787	148045	3	2244	4	Y	17298	17242	0	36	8	127
							19028	9									
12	SHUT IN		158662	-0-	158662	906449	138834	3	655	4	Y	17430	17403	0	108	8	46
							19173	9									

TOTAL GAS PROD: 906,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 114,575

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287801 COMPL. DATE 04/24/2019 TOTAL DEPTH 9709 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	SHUT IN		42193	-0-	42193	42193	14140	3	21834	4	Y	5654	5522	0	3	8	129
							6219	9									
09	SHUT IN		233642	-0-	233642	275835	180545	3	6879	4	Y	42016	42027	0	2	8	116
							46218	9									
10	SHUT IN		265189	-0-	265189	541024	201673	3	8328	4	Y	50171	50028	0	110	8	149
							55188	9									
11	SHUT IN		205842	-0-	205842	746866	166862	3	2504	4	Y	33160	32970	0	96	8	243
							36476	9									
12	SHUT IN		205421	-0-	205421	952287	165761	3	769	4	Y	35355	35207	0	298	8	93
							38891	9									

TOTAL GAS PROD: 952,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 166,356

OWL DRAW 12 UNIT E WELL #: 10H RRCID -> 287805 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 9054 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN		1668	-0-	1668	1668	1667	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		129486	-0-	129486	131154	95866	3	33620	9	Y	30564	29945	0	104	8	515
09	SHUT IN		105726	-0-	105726	236880	80974	3	179	4	Y	22339	22310	0	99	8	445
							24573	9									
10	SHUT IN		127928	-0-	127928	364808	103790	3	24138	9	Y	21944	21059	0	1101	8	229
11	SHUT IN		116025	-0-	116025	480833	93350	3	316	4	Y	20326	19261	0	625	8	669
							22359	9									
12	SHUT IN		109996	-0-	109996	590829	92527	3	134	4	Y	15759	16173	0	32	8	223
							17335	9									

TOTAL GAS PROD: 590,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 110,932

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
OWL DRAW 12 UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 287845 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 9054 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		117905	-0-	117905	117905	84766	3	33139	9	Y	30126	29616	0	1	8	509
09	SHUT IN		169176	-0-	169176	287081	123797	3	262	4	Y	41015	40579	0	126	8	819
							45117	9									
10	SHUT IN		160661	-0-	160661	447742	123689	3	36972	9	Y	33611	32877	0	1198	8	355
11	SHUT IN		165776	-0-	165776	613518	127240	3	415	4	Y	34655	33136	0	723	8	1151
							38121	9									
12	SHUT IN		160431	-0-	160431	773949	130888	3	187	4	Y	26687	27428	0	32	8	378
							29356	9									

TOTAL GAS PROD: 773,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 166,094

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287859 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9300 - 19060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		39514	-0-	39514	39514	31906	3	410	4	Y	6544	6388	0	44	8	112
							7198	9									
08	SHUT IN		171094	-0-	171094	210608	138918	3	32176	9	Y	29251	28944	0	91	8	328
09	SHUT IN		222344	-0-	222344	432952	185404	3	681	4	Y	32963	33008	0			283
							36259	9									
*10	657833	X	224881	-0-	-432952	-0-	191145	3	33736	9	Y	30669	30146	0	101	8	705
*11	197955	X	197955	-0-	-0-	-0-	171570	3	26385	9	Y	23986	24166	0	45	8	480
*12	170380	X	170380	-0-	-0-	-0-	149517	3	20863	9	Y	18966	19194	0	33	8	219

TOTAL GAS PROD: 1,026,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 142,379

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287891 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 9808 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		30357	-0-	30357	30357	10196	3	15744	4	Y	4015	3922	0	2	8	91
							4417	9									
09	SHUT IN		221757	-0-	221757	252114	171542	3	6536	4	Y	39708	39689	0			110
							43679	9									
10	SHUT IN		211649	-0-	211649	463763	156388	3	6456	4	Y	44368	44263	0	83	8	132
							48805	9									
11	SHUT IN		141118	-0-	141118	604881	113334	3	1722	4	Y	23693	23591	0	60	8	174
							26062	9									
12	SHUT IN		133225	-0-	133225	738106	105530	3	505	4	Y	24718	24656	0	171	8	65
							27190	9									

TOTAL GAS PROD: 738,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 136,502

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 287910 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 10076 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
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	SHUT IN		39133	-0-	39133	39133	13943	3	21530	4	Y	3327	3251	0			76
							3660	9									
09	SHUT IN		323506	-0-	323506	362639	262039	3	9984	4	Y	46803	46750	0			129
							51483	9									
10	SHUT IN		340186	-0-	340186	702825	276709	3	11413	4	Y	47331	47218	0	101	8	141
							52064	9									
11	SHUT IN		262125	-0-	262125	964950	227106	3	3387	4	Y	28756	28605	0	81	8	211
							31632	9									
12	SHUT IN		256665	-0-	256665	1221615	222778	3	1042	4	Y	29859	29759	0	232	8	79
							32845	9									

TOTAL GAS PROD: 1,221,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 156,076

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287952 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 9630 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
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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		287450	-0-	287450	287450	217451	3	69999	9	Y	63635	62951	0	137	8	547
11	SHUT IN		591110	-0-	591110	878560	457937	3	133173	9	Y	121066	120993	0	301	8	319
12	SHUT IN		523202	-0-	523202	1401762	422537	3	100665	9	Y	91514	91661	0	120	8	52

TOTAL GAS PROD: 1,401,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 276,215

CINNABAR OPERATING, LLC 153510
HUGHES RANCHES B27 WELL #: 1RE RRCID -> 284761 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8178 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
02	3780	X	110	-0-	-3670	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	63	-0-	-4122	-0-	63	1			N	-0-					-0-
04	1620	X	387	-0-	-1233	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
06	1620	N	377	-0-	-1243	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	237	-0-	-1437	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
09	390	N	156	-0-	-234	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	248	N	153	-0-	-95	-0-	153	2			N	-0-					-0-
11	450	N	8	-0-	-442	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC 166150
TRAIL BOSS WELL #: 404H RRCID -> 264590 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10330 - 13585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11638	X	11638	-0-	-0-	-0-	11214	3	424	9	N	385	550	1			490
02	9352	X	1291	-0-	-8061	-0-	1225	3	66	9	N	60	190	1			360
03	11656	X	11106	-0-	-550	-0-	10598	3	508	9	N	462					822
04	11280	X	6350	-0-	-4930	-0-	6253	3	97	9	N	88					910
05	11656	X	1414	-0-	-10242	-0-	1412	3	2	9	N	2	364	1			548
06	11250	X	-0-	-0-	-11250	-0-					N	-0-					548
07	11098	X	-0-	-0-	-11098	-0-					N	-0-					548
08	11098	X	-0-	-0-	-11098	-0-					N	4	362	1			190
09	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					N	-0-					190
10	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					190
*11	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6280	3	343	9	N	312					502
*12	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	16	1	8770	3	N	278	372	1			408
							306	9									

TOTAL GAS PROD: 47,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,591

AUGUSTUS STATE WELL #: 1001 H RRCID -> 270906 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 10081 PERF.10275 - 14207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	3337	-0-	-2460	-0-	3187	3	150	9	N	136	365	1			252
02	5236	X	2689	-0-	-2547	-0-	2562	3	127	9	N	115					367
03	3658	X	2335	-0-	-1323	-0-	2196	3	139	9	N	126					493
04	3540	X	2051	-0-	-1489	-0-	1999	3	52	9	N	47					540
05	3348	X	2296	-0-	-1052	-0-	2182	3	114	9	N	104	369	1			275
06	3240	X	1373	-0-	-1867	-0-	1326	3	47	9	N	43					318
07	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3554	3	131	9	N	119	184	1			253
08	2325	X	1721	-0-	-604	-0-	1644	3	77	9	N	70					323
09	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2811	3	187	9	N	170	187	1			306
10	3689	X	1795	-0-	-1894	-0-	1711	3	84	9	N	76					382
*11	3570	X	1955	-0-	-1615	-0-	1850	3	105	9	N	95	185	1			292
12	3689	X	1628	-0-	-2061	-0-	1541	3	87	9	N	79					371

TOTAL GAS PROD: 27,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,180

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	DLQ G-10		3734	-0-	3734	3734	3599	3	135	9	Y	123	378	1			301
02	DLQ G-10		3301	-0-	3301	7035	3190	3	111	9	Y	101					402
03	DLQ G-10		3612	-0-	3612	10647	3496	3	116	9	Y	105					507
04	DLQ G-10		3378	-0-	3378	14025	3282	3	96	9	Y	87					594
05	DLQ G-10		3549	-0-	3549	17574	3433	3	116	9	Y	105	366	1			333
06	20859	X	3285	-0-	-17574	-0-	3193	3	92	9	Y	84	1	8			416
07	3658	X	3348	-0-	-310	-0-	3262	3	86	9	Y	78					494
08	3627	X	3437	-0-	-190	-0-	3353	3	84	9	Y	76					570
09	3420	X	3259	-0-	-161	-0-	3194	3	65	9	Y	59	372	1	6	8	251
10	3534	X	3215	-0-	-319	-0-	3136	3	79	9	Y	72	4	8			319
*11	3330	X	3118	-0-	-212	-0-	3035	3	83	9	Y	75					394
12	3441	X	3169	-0-	-272	-0-	3067	3	102	9	Y	93	188	1			299

TOTAL GAS PROD: 40,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,058

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6769	-0-	6769	6769	6485	3	284	9	Y	258	254	0			20
02	DLQ G-10		5411	-0-	5411	12180	5199	3	212	9	Y	193	192	0			21
03	DLQ G-10		6900	-0-	6900	19080	6598	3	1	4	Y	274	271	0			24
							301	9									
04	DLQ G-10		7827	-0-	7827	26907	7073	3	306	4	Y	407	365	0			66
							448	9									
05	DLQ G-10		8347	-0-	8347	35254	8060	3	2	4	Y	259	301	0			24
							285	9									
06	42697	X	7443	-0-	-35254	-0-	7053	3	79	4	Y	283	280	0			27
							311	9									
07	8091	X	7437	-0-	-654	-0-	7333	3	1	4	Y	94	106	0			15
							103	9									
08	8153	X	7723	-0-	-430	-0-	14	1	7453	3	Y	233	214	0			34
							256	9									
09	7890	X	6880	-0-	-1010	-0-	85	1	6607	3	Y	171	186	0			19
							188	9									
10	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	113	1	8301	3	Y	215	211	0			23
							237	9									
*11	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	193	1	7845	3	Y	303	279	0			47
							333	9									
*12	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	227	1	7757	3	Y	261	288	0			20
							287	9									

TOTAL GAS PROD: 90,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,951

GLENN WELL #: 2003H RRCID -> 274159 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10773 - 14040

01	DLQ G-10		454	-0-	454	454	454	3			Y	-0-					220
02	DLQ G-10		164	-0-	164	618	162	3	2	9	Y	2					222
03	DLQ G-10		1441	-0-	1441	2059	1441	3			Y	-0-					222
04	DLQ G-10		190	-0-	190	2249	181	3	9	9	Y	8					230
05	DLQ G-10		195	-0-	195	2444	163	3	32	9	Y	29					259
06	2509	N	65	-0-	-2444	-0-	65	3			Y	-0-					259
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					259
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	656	3	92	9	Y	84					343
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	901	3	34	9	Y	31					374
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					374
*11	180	N	58	-0-	-122	-0-	58	1			Y	-0-					374
*12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	3	1	993	3	Y	25					399
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 5,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

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 LIFT	(I) (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		5214	-0-		5214	5214	3971	3	113	4	Y	1027	984	0	1	8	81
								1130	9									
02	DLQ G-10		4468	-0-		4468	9682	3522	3	55	4	Y	810	805	0			86
								891	9									
03	DLQ G-10		4273	-0-		4273	13955	3078	3	48	4	Y	1043	1057	0			72
								1147	9									
04	DLQ G-10		4365	-0-		4365	18320	3261	3	52	4	Y	956	948	0			80
								1052	9									
05	DLQ G-10		4832	-0-		4832	23152	3413	3	26	4	Y	1266	1243	0	30	8	73
								1393	9									
06	34896	X	11744	-0-		-23152	-0-	10501	3	134	4	Y	1008	960	0	51	8	70
								1109	9									
07	18844	X	18844	-0-		-0-	-0-	720	1	17018	3	Y	1005	999	0	30	8	46
								1106	9									
08	17779	X	17779	-0-		-0-	-0-	930	1	15785	3	Y	967	568	0	260	1	184
								1064	9					1	8			
09	16896	X	16896	-0-		-0-	-0-	900	1	15158	3	Y	762	809	0	8	8	129
								838	9									
10	18141	X	18141	-0-		-0-	-0-	845	1	16250	3	Y	951	924	0	19	8	137
								1046	9									
*11	17147	X	17147	-0-		-0-	-0-	1086	1	15520	3	Y	492	506	0	17	8	106
								541	9									
*12	18561	X	18561	-0-		-0-	-0-	1082	1	14720	3	Y	600	627	0	8	8	71
								2099	4	660	9							

TOTAL GAS PROD: 142,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,887

CARPENTER F UNIT WELL #: 224H RRCID -> 277466 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 10770 - 14835

01	29016	X	27151	-0-		-1865	-0-	25860	3	1291	9	N	1174	946	1	7	8	687
02	26208	X	22384	-0-		-3824	-0-	21211	3	1173	9	N	1066	1365	1	2	8	386
03	29016	X	20965	-0-		-8051	-0-	19890	3	1075	9	N	977	917	1	1	8	445
04	27240	X	22146	-0-		-5094	-0-	20898	3	100	4	N	1044	887	1	1	8	601
								1148	9									
05	27156	X	20999	-0-		-6157	-0-	19939	3	1060	9	N	964	887	1	23	8	655
06	26280	X	22948	-0-		-3332	-0-	21625	3	1323	9	N	1203	1341	1	43	8	474
07	25233	X	25233	-0-		-0-	-0-	23876	3	1357	9	N	1234	1384	1	26	8	298
08	22878	X	22470	-0-		-408	-0-	21284	3	1186	9	N	1078	908	1	7	8	461
09	22950	X	22705	-0-		-245	-0-	21563	3	1142	9	N	1038	872	1	17	8	610
10	25234	X	18795	-0-		-6439	-0-	8	1	17810	3	N	888	911	1	15	8	572
								977	9									
*11	24420	X	17998	-0-		-6422	-0-	54	1	16994	3	N	864	826	1	14	8	596
								950	9									
12	25234	X	20431	-0-		-4803	-0-	62	1	18565	3	N	913	851	1	10	8	648
								800	4	1004	9							

TOTAL GAS PROD: 264,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,443

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
ALDRIN STATE UNIT WELL #: 2822H RRCID -> 277814 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10740 - 14628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		33785	-0-	33785	33785	30852	3	1435	4	Y	1362	1292	0	1	8	128
							1498	9									
02	DLQ G-10		16992	-0-	16992	50777	16224	3	176	4	Y	538	593	0			73
							592	9									
03	DLQ G-10		16801	-0-	16801	67578	16027	3	105	4	Y	608	627	0			54
							669	9									
04	DLQ G-10		19621	-0-	19621	87199	19032	3	53	4	Y	487	461	0			80
							536	9									
05	DLQ G-10		18516	-0-	18516	105715	17577	3	97	4	Y	765	787	0	1	8	57
							842	9									
06	105715	X	-0-	-0-	-105715	-0-					Y	-0-	57	0			-0-
07	28392	X	28392	-0-	-0-	-0-	160	1	26402	3	Y	711	643	0			68
							1048	4	782	9							
08	21656	X	21656	-0-	-0-	-0-	222	1	20129	3	Y	702	693	0			77
							533	4	772	9							
09	25052	X	25052	-0-	-0-	-0-	24125	3	10	4	Y	834	585	0			326
							917	9									
10	23312	X	20183	-0-	-3129	-0-	326	1	18048	3	Y	595	793	0			128
							1154	4	655	9							
*11	22560	X	20849	-0-	-1711	-0-	362	1	19798	3	Y	610	635	0	1	8	102
							18	4	671	9							
12	23312	X	15626	-0-	-7686	-0-	406	1	13049	3	Y	426	472	0			56
							1702	4	469	9							

TOTAL GAS PROD: 237,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,638

MITCHELL STATE UNIT WELL #: 822H RRCID -> 277893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10678 - 14545

01	18066	X	18066	-0-	-0-	-0-	17051	3	1015	9	N	923	931	1			404
02	16737	X	16737	-0-	-0-	-0-	15818	3	919	9	N	835	920	1			319
03	18104	X	12602	-0-	-5502	-0-	11927	3	675	9	N	614	380	1			553
04	17520	X	15987	-0-	-1533	-0-	15110	3	877	9	N	797	805	1			545
05	18538	X	17632	-0-	-906	-0-	16629	3	1003	9	N	912	835	1	1	8	621
06	17940	X	15328	-0-	-2612	-0-	14522	3	806	9	N	733	905	1			449
07	18538	X	15489	-0-	-3049	-0-	14646	3	843	9	N	766	840	1			375
08	17639	X	13625	-0-	-4014	-0-	12889	3	736	9	N	669	359	1			685
09	17448	X	17448	-0-	-0-	-0-	16513	3	935	9	N	850	371	1			1164
10	17639	X	15381	-0-	-2258	-0-	8	1	14593	3	N	709	1593	1	4	8	276
							780	9									
*11	15330	X	14371	-0-	-959	-0-	60	1	13548	3	N	694	438	1			532
							763	9									
12	18042	X	14740	-0-	-3302	-0-	62	1	13845	3	N	757	992	1			297
							833	9									

TOTAL GAS PROD: 187,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,259

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
TRAIL BOSS WELL #: 422H RRCID -> 278209 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10565 - 14755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25916	X	23540	-0-	-2376	-0-	930	1	21533	3	N	979	947	1			643
							1077	9									
02	22960	X	21036	-0-	-1924	-0-	840	1	19292	3	N	822	750	1			715
							904	9									
03	24676	X	22731	-0-	-1945	-0-	900	1	20879	3	N	865	753	1			827
							952	9									
04	23880	X	21606	-0-	-2274	-0-	900	1	19595	3	N	828	732	1			923
							200	4	911	9							
05	24118	X	20501	-0-	-3617	-0-	915	1	18799	3	N	715	1091	1			547
							787	9									
06	22770	X	16001	-0-	-6769	-0-	900	1	14560	3	N	492	357	1			682
							541	9									
07	23281	X	19196	-0-	-4085	-0-	900	1	17560	3	N	669	712	1			639
							736	9									
08	22723	X	18689	-0-	-4034	-0-	930	1	17009	3	N	682	717	1			604
							750	9									
09	21600	X	17376	-0-	-4224	-0-	900	1	15785	3	N	628	730	1			502
							691	9									
10	20491	X	17702	-0-	-2789	-0-	938	1	15982	3	N	711	724	1			489
							782	9									
*11	18570	X	17084	-0-	-1486	-0-	960	1	15423	3	N	637	557	1			569
							701	9									
12	19189	X	17306	-0-	-1883	-0-	960	1	15598	3	N	680	755	1			494
							748	9									

TOTAL GAS PROD: 232,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,708

SHEPARD STATE WELL #: 824H RRCID -> 278228 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9711 - 13915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	90182		90182	-0-	90182	90182	875	1	82218	3	Y	6022	816	0	4869	1	1160
							465	4	6624	9							
02 DLQ G-10	79086		79086	-0-	79086	169268	835	1	72864	3	Y	4896	5685	0			371
							1	4	5386	9							
03 DLQ G-10	84816		84816	-0-	84816	254084	915	1	77652	3	Y	5580	5457	0			494
							111	4	6138	9							
04 DLQ G-10	76919		76919	-0-	76919	331003	855	1	70677	3	Y	4857	5005	0			346
							44	4	5343	9							
05	389738	X	58735	-0-	-331003	-0-	880	1	53819	3	Y	3664	3625	0	5	8	380
							6	4	4030	9							
06	53448	X	53448	-0-	-0-	-0-	800	1	48385	3	Y	3810	3729	0			461
							72	4	4191	9							
07	67127	X	67127	-0-	-0-	-0-	881	1	61321	3	Y	4410	3895	0	1	8	975
							74	4	4851	9							
08	82381	X	82381	-0-	-0-	-0-	1575	1	75215	3	Y	4930	4723	0	373	1	809
							168	4	5423	9							
09	79039	X	79039	-0-	-0-	-0-	1770	1	72271	3	Y	4533	4763	0	10	8	569
							12	4	4986	9							
10	72954	X	72954	-0-	-0-	-0-	1821	1	66567	3	Y	4131	4373	0			327
							22	4	4544	9							
*11	68479	X	68479	-0-	-0-	-0-	1905	1	62050	3	Y	4110	3798	0	14	8	625
							3	4	4521	9							
*12	77976	X	77976	-0-	-0-	-0-	2417	1	70507	3	Y	4411	4522	0			514
							200	4	4852	9							

TOTAL GAS PROD: 891,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,354

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	DLQ G-10		9194	-0-	9194	9194	8834	3	360	9	Y	327	436	0			92
02	DLQ G-10		10768	-0-	10768	19962	10152	3	616	9	Y	560	507	0			145
03	DLQ G-10		12095	-0-	12095	32057	11578	3	517	9	Y	470	511	0			104
04	DLQ G-10		22428	-0-	22428	54485	21482	3	946	9	Y	860	862	0			102
05	DLQ G-10		29500	-0-	29500	83985	28476	3	1024	9	Y	931	875	0	2	8	156
06	112273	X	28288	-0-	-83985	-0-	27588	3	700	9	Y	636	686	0			106
07	26113	X	26113	-0-	-0-	-0-	25474	3	639	9	Y	581	572	0			115
08	22382	X	20675	-0-	-1707	-0-	19864	3	811	9	Y	737	386	0			466
09	21660	X	7355	-0-	-14305	-0-	6711	3	644	9	Y	585	875	0			176
10	22382	X	734	-0-	-21648	-0-	734	3			Y	-0-	176	0			-0-
*11	21660	X	10381	-0-	-11279	-0-	90	1	10126	3	Y	150	115	0			35
							165	9									
12	22382	X	18794	-0-	-3588	-0-	906	1	17332	3	Y	505	425	0	1	8	114
							556	9									

TOTAL GAS PROD: 196,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,342

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	DLQ G-10		22161	-0-	22161	22161	20204	3	398	4	Y	1417	1777	1			384
							1559	9									
02	DLQ G-10		27125	-0-	27125	49286	25260	3	1865	9	Y	1695	1315	1			764
03	DLQ G-10		27018	-0-	27018	76304	25152	3	1866	9	Y	1696	1822	1			638
04	DLQ G-10		5784	-0-	5784	82088	5357	3	427	9	Y	388	445	1			581
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	82088					Y	-0-					581
06	82406	X	318	-0-	-82088	-0-	205	3	113	9	Y	103	2	8			682
07	26908	X	864	-0-	-26044	-0-	836	3	28	9	Y	25					707
08	26908	X	3740	-0-	-23168	-0-	3739	3	1	9	Y	1	411	1			297
09	5790	X	4130	-0-	-1660	-0-	3974	3	156	9	Y	142					439
10	868	X	333	-0-	-535	-0-	10	3	323	9	Y	294	294	8			439
*11	3630	X	1031	-0-	-2599	-0-	44	1	858	3	Y	117					556
							129	9									
12	4278	X	3665	-0-	-613	-0-	285	1	2996	3	Y	267	389	1			434
							90	4	294	9							

TOTAL GAS PROD: 96,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,145

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
ELBOW DOWN WELL #: 823H RRCID -> 278307 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10060 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		20947	-0-	20947	20947	870	1	19398	3	Y	617	571	0	47	1	63
							679	9									
02	DLQ G-10		18753	-0-	18753	39700	810	1	17154	3	Y	717	716	0			64
							789	9									
03	DLQ G-10		16694	-0-	16694	56394	495	1	15259	3	Y	847	736	0			175
							8	4	932	9							
04	DLQ G-10		18787	-0-	18787	75181	870	1	16784	3	Y	825	925	0			75
							225	4	908	9							
05	DLQ G-10		19519	-0-	19519	94700	900	1	17865	3	Y	685	703	0			57
							754	9									
06	114612	X	19912	-0-	-94700	-0-	885	1	18261	3	Y	696	697	0			56
							766	9									
07	20770	X	18180	-0-	-2590	-0-	810	1	16862	3	Y	462	444	0			74
							508	9									
08	19530	X	17609	-0-	-1921	-0-	735	1	16354	3	Y	473	452	0			95
							520	9									
09	19920	X	17679	-0-	-2241	-0-	810	1	16294	3	Y	523	548	0			70
							575	9									
10	20584	X	17015	-0-	-3569	-0-	914	1	15556	3	Y	495	499	0			66
							545	9									
*11	19920	X	17645	-0-	-2275	-0-	1020	1	15955	3	Y	609	586	0			89
							670	9									
12	18259	X	16460	-0-	-1799	-0-	854	1	14537	3	Y	588	598	0			79
							422	4	647	9							

TOTAL GAS PROD: 219,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,537

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	39866	X	33161	-0-	-6705	-0-	32400	3	92	4	N	608	596	0			44
							669	9									
02	33572	X	26694	-0-	-6878	-0-	25874	3	77	4	N	675	667	0	1	8	51
							743	9									
03	37169	X	30733	-0-	-6436	-0-	29901	3	32	4	N	727	744	0			34
							800	9									
04	33930	X	27601	-0-	-6329	-0-	26897	3	93	4	N	555	505	0			84
							611	9									
05	33170	X	28479	-0-	-4691	-0-	27450	3	193	4	N	760	736	0			108
							836	9									
06	32100	X	26239	-0-	-5861	-0-	25285	3	39	4	N	832	811	0			129
							915	9									
07	30721	X	27232	-0-	-3489	-0-	150	1	25867	3	N	887	787	0			229
							239	4	976	9							
08	31267	X	31267	-0-	-0-	-0-	648	1	29269	3	N	1049	1161	0			117
							196	4	1154	9							
09	32008	X	32008	-0-	-0-	-0-	614	1	30534	3	N	712	757	0			72
							77	4	783	9							
10	28489	X	23571	-0-	-4918	-0-	343	1	22728	3	N	283	309	0	15	8	31
							189	4	311	9							
*11	30270	X	19875	-0-	-10395	-0-	427	1	18436	3	N	636	589	0			78
							312	4	700	9							
12	33077	X	8166	-0-	-24911	-0-	130	1	7832	3	N	163	208	0			33
							25	4	179	9							

TOTAL GAS PROD: 315,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,887

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		14576	-0-	14576	14576	13861	3	715	9	Y	650	604	0	48
02	DLQ G-10		18319	-0-	18319	32895	17557	3	762	9	Y	693	666	0	75
03	DLQ G-10		21294	-0-	21294	54189	20255	3	2	4	Y	943	933	0	85
							1037	9							
04	DLQ G-10		22083	-0-	22083	76272	20240	3	876	4	Y	879	814	0	150
							967	9							
05	DLQ G-10		19788	-0-	19788	96060	18735	3	5	4	Y	953	1018	0	85
							1048	9							
06	109830	X	13770	-0-	-96060	-0-	12908	3	145	4	Y	652	669	0	68
							717	9							
07	19779	X	19779	-0-	-0-	-0-	18844	3	4	4	Y	846	789	0	125
							931	9							
08	21947	X	21947	-0-	-0-	-0-	38	1	20944	3	Y	877	860	0	142
							965	9							
09	16872	X	16872	-0-	-0-	-0-	203	1	15869	3	Y	727	784	0	85
							800	9							
10	20927	X	20927	-0-	-0-	-0-	267	1	19575	3	Y	986	956	0	115
							1085	9							
*11	21249	X	21249	-0-	-0-	-0-	483	1	19656	3	Y	1009	959	0	165
							1110	9							
*12	23372	X	23372	-0-	-0-	-0-	630	1	21572	3	Y	1064	1147	0	82
							1170	9							

TOTAL GAS PROD: 233,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,279

PETOSKEY STATE WELL #: 2021H RRCID -> 278889 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 9992 - 14584

01	27559	X	23069	-0-	-4490	-0-	21943	3	1126	9	N	1024	749	1	731
02	24836	X	23136	-0-	-1700	-0-	22055	3	1081	9	N	983	927	1	787
03	22937	X	22937	-0-	-0-	-0-	21893	3	1044	9	N	949	927	1	809
04	22320	X	15984	-0-	-6336	-0-	15263	3	721	9	N	655	736	1	728
05	25606	X	19680	-0-	-5926	-0-	18739	3	941	9	N	855	1104	1	479
06	24780	X	20932	-0-	-3848	-0-	19997	3	935	9	N	850	729	1	600
07	25606	X	15355	-0-	-10251	-0-	14739	3	616	9	N	560	365	1	795
08	22940	X	18794	-0-	-4146	-0-	17947	3	847	9	N	770	1263	1	302
09	20940	X	19553	-0-	-1387	-0-	18606	3	947	9	N	861	743	1	420
10	21638	X	18644	-0-	-2994	-0-	2	1	17829	3	N	739	734	1	425
							813	9							
*11	20940	X	18318	-0-	-2622	-0-	248	1	17221	3	N	772	735	1	462
							849	9							
12	20212	X	16794	-0-	-3418	-0-	16072	3	722	9	N	656	369	1	749

TOTAL GAS PROD: 233,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,674

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	DLQ G-10		35190	-0-	35190	35190	33000	3	2190	9	Y	1991	1649	1			893
02	DLQ G-10		30463	-0-	30463	65653	28562	3	1901	9	Y	1728	1996	1			625
03	DLQ G-10		29495	-0-	29495	95148	27585	3	1910	9	Y	1736	1440	1			921
04	DLQ G-10		28485	-0-	28485	123633	26702	3	1783	9	Y	1621	1872	1			670
05	DLQ G-10		32135	-0-	32135	155768	30353	3	1782	9	Y	1620	1803	1	1	8	486
06	173888	X	18120	-0-	-155768	-0-	17170	3	950	9	Y	864	732	1	1	8	617
07	35358	X	35358	-0-	-0-	-0-	33344	3	2014	9	Y	1831	1468	1			980
08	34199	X	34199	-0-	-0-	-0-	32008	3	2191	9	Y	1992	2147	1			825
09	31110	X	4695	-0-	-26415	-0-	4317	3	378	9	Y	344	706	1			463
10	32829	X	-0-	-0-	-32829	-0-					Y	-0-					463
*11	31770	X	-0-	-0-	-31770	-0-					Y	-0-					463
12	32829	X	22956	-0-	-9873	-0-	775	1	21114	3	Y	970	742	1			691
							1067	9									

TOTAL GAS PROD: 271,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,697

AUGUSTUS STATE WELL #: 1023H RRCID -> 281265 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10145 - 14185

01	49321	X	41175	-0-	-8146	-0-	38727	3	2448	9	N	2225	2650	1			819
02	44548	X	38031	-0-	-6517	-0-	35927	3	2104	9	N	1913	1874	1			858
03	49321	X	38757	-0-	-10564	-0-	36489	3	2268	9	N	2062	2274	1			646
04	44250	X	36514	-0-	-7736	-0-	34234	3	135	4	N	1950	1867	1			729
							2145	9									
05	43090	X	37417	-0-	-5673	-0-	35313	3	2104	9	N	1913	2043	1			599
06	40740	X	33510	-0-	-7230	-0-	31629	3	1881	9	N	1710	1660	1			649
07	42098	X	34899	-0-	-7199	-0-	32907	3	1992	9	N	1811	1833	1			627
08	38750	X	35804	-0-	-2946	-0-	33875	3	1929	9	N	1754	1460	1			921
09	36510	X	34222	-0-	-2288	-0-	32307	3	1915	9	N	1741	1832	1	6	8	824
10	37417	X	35173	-0-	-2244	-0-	4	1	33317	3	N	1684	1859	1			649
							1852	9									
*11	34650	X	32438	-0-	-2212	-0-	26	1	30530	3	N	1711	1509	1			851
							1882	9									
12	35805	X	32894	-0-	-2911	-0-	27	1	30995	3	N	1702	1898	1			655
							1872	9									

TOTAL GAS PROD: 430,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,176

SHEPARD STATE WELL #: 825H RRCID -> 281428 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10595 - 14962

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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	DLQ G-10		59372	-0-	59372	59372	53193	3	780	4	Y	4908	4723	0	9	8	459
							5399	9									
02	DLQ G-10		43091	-0-	43091	102463	39301	3	653	4	Y	2852	2736	0	1	8	574
							3137	9									
03	DLQ G-10		38986	-0-	38986	141449	36502	3	588	4	Y	1724	1690	0	1	8	607
							1896	9									
04	DLQ G-10		62518	-0-	62518	203967	55686	3	341	4	Y	5901	5860	0	13	8	635
							6491	9									
05	DLQ G-10		65041	-0-	65041	269008	58486	3	385	4	Y	5609	5756	0	45	8	443
							6170	9									
06	329056	X	60048	-0-	-269008	-0-	54643	3	166	4	Y	4763	4206	0	103	8	897
							5239	9									
07	69750	X	69750	-0-	-0-	-0-	750	1	63300	3	Y	4941	4911	0	52	8	875
							265	4	5435	9							
08	68160	X	68160	-0-	-0-	-0-	930	1	61982	3	Y	4448	4663	0	10	8	650
							355	4	4893	9							
09	63474	X	63474	-0-	-0-	-0-	900	1	57635	3	Y	4248	4287	0			611
							266	4	4673	9							
10	64379	X	64379	-0-	-0-	-0-	823	1	58458	3	Y	4234	4273	0	29	8	543
							441	4	4657	9							
*11	62310	X	62310	-0-	-0-	-0-	922	1	56184	3	Y	4178	4042	0	135	8	544
							608	4	4596	9							
*12	67267	X	67267	-0-	-0-	-0-	953	1	60983	3	Y	3905	3705	0	20	8	724
							1035	4	4296	9							

TOTAL GAS PROD: 724,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,711

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	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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34153	X	34153	-0-	-0-	-0-	32006	3	58	4	N	1899	1872	1			937
							2089	9									
02	31502	X	31502	-0-	-0-	-0-	29645	3	14	4	N	1675	2266	1			346
							1843	9									
03	33241	X	33241	-0-	-0-	-0-	31323	3	5	4	N	1739	1325	1			760
							1913	9									
04	29168	X	29168	-0-	-0-	-0-	27505	3	2	4	N	1510	1667	1			603
							1661	9									
05	25234	X	25234	-0-	-0-	-0-	23924	3	10	4	N	1182	742	1			1043
							1300	9									
06	26876	X	26876	-0-	-0-	-0-	25435	3	26	4	N	1286	1470	1			859
							1415	9									
07	24939	X	24939	-0-	-0-	-0-	23623	3	30	4	N	1169	1105	1			923
							1286	9									
08	20761	X	20761	-0-	-0-	-0-	10	1	19570	3	N	921	1085	1			759
							168	4	1013	9							
09	20147	X	20147	-0-	-0-	-0-	18919	3	3	4	N	1114	1464	1			409
							1225	9									
10	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	2967	3	18	4	N	157					566
							173	9									
*11	29352	X	29352	-0-	-0-	-0-	396	1	27372	3	N	1222	1137	1			651
							240	4	1344	9							
*12	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-	215	1	10013	3	N	443	378	1			716
							22	4	487	9							

TOTAL GAS PROD: 289,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,317

ARMSTRONG STATE WELL #: 2823H RRCID -> 281705 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10592 - 14950

01	DLQ G-10	17443	-0-	17443	17443	295	1	16306	3	Y	765	776	0			167
						842	9									
02	DLQ G-10	22715	-0-	22715	40158	21702	3	1013	9	Y	921	843	0			245
03	DLQ G-10	27438	-0-	27438	67596	26046	3	1392	9	Y	1265	1252	0			258
04	DLQ G-10	46666	-0-	46666	114262	44707	3	1959	9	Y	1781	1821	0			218
05	DLQ G-10	43272	-0-	43272	157534	41764	3	1508	9	Y	1371	1345	0	4	8	240
06	196510 X	38976	-0-	-157534	-0-	37432	3	1544	9	Y	1404	1424	0			220
07	47461 X	36192	-0-	-11269	-0-	30	1	34756	3	Y	1278	1248	0			250
						1406	9									
08	47461 X	37184	-0-	-10277	-0-	36077	3	1107	9	Y	1006	570	0			686
09	45930 X	33893	-0-	-12037	-0-	32981	3	912	9	Y	829	1261	0			254
10	43276 X	32225	-0-	-11051	-0-	488	1	30190	3	Y	1370	1060	0			564
						40	4	1507	9							
*11	38970 X	28364	-0-	-10606	-0-	876	1	25902	3	Y	1442	1537	0	7	8	462
						1586	9									
12	37169 X	32410	-0-	-4759	-0-	876	1	29983	3	Y	1410	1473	0	3	8	396
						1551	9									

TOTAL GAS PROD: 396,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,842

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GRISSOM WELL #: 1823H RRCID -> 281738 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 10428 PERF.10526 - 15065

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	DLQ G-10		52793	-0-	52793	52793		49484	3	8	4	Y	3001	2989	0	22	8	107
								3301	9									
02	DLQ G-10		44428	-0-	44428	97221		41373	3	19	4	Y	2760	2700	0	1	5	165
								3036	9					1	8			
03	DLQ G-10		44724	-0-	44724	141945		41693	3	6	4	Y	2750	2649	0			266
								3025	9									
04	DLQ G-10		39124	-0-	39124	181069		36711	3	3	4	Y	2191	2320	0			137
								2410	9									
05	DLQ G-10		44723	-0-	44723	225792		41575	3	3	4	Y	2859	2902	0	6	8	88
								3145	9									
06	234569	X	8777	-0-	-225792	-0-		8075	3	8	4	Y	631	652	0			67
								694	9									
07	44547	X	350	-0-	-44197	-0-		170	1	177	3	Y	2	67	0			2
								1	4	2	9							
08	47092	X	47092	-0-	-0-	-0-		442	1	44704	3	Y	1515	1414	0			103
								279	4	1667	9							
09	48844	X	48844	-0-	-0-	-0-		47003	3	7	4	Y	1667	1698	0	15	8	57
								1834	9									
10	44547	X	39667	-0-	-4880	-0-		375	1	37163	3	Y	1729	1653	0	4	8	129
								227	4	1902	9							
*11	43110	X	34422	-0-	-8688	-0-		511	1	32080	3	Y	1460	1290	0	40	8	259
								225	4	1606	9							
*12	50489	X	50489	-0-	-0-	-0-		941	1	46960	3	Y	2293	1948	0	187	1	415
								66	4	2522	9			2	8			

TOTAL GAS PROD: 455,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,858

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. GAS LIFT (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	DLQ G-10		47513	-0-	47513	47513		42168	3	1962	4	Y	3075	3010	0	3	8	301
								3383	9									
02	DLQ G-10		55751	-0-	55751	103264		51345	3	558	4	Y	3498	3379	0			420
								3848	9									
03	DLQ G-10		61593	-0-	61593	164857		57281	3	377	4	Y	3577	3672	0			325
								3935	9									
04	DLQ G-10		46175	-0-	46175	211032		42849	3	119	4	Y	2915	2751	0			489
								3207	9									
05	DLQ G-10		68528	-0-	68528	279560		62555	3	346	4	Y	5115	5207	0	4	8	393
								5627	9									
06	337368	X	57808	-0-	-279560	-0-		52616	3	147	4	Y	4586	4508	0	1	8	470
								5045	9									
07	49414	X	46861	-0-	-2553	-0-		250	1	41272	3	Y	3364	3464	0			370
								1639	4	3700	9							
08	49414	X	42278	-0-	-7136	-0-		418	1	37955	3	Y	2635	2700	0			305
								1006	4	2899	9							
09	47820	X	-0-	-0-	-47820	-0-						Y	-0-	305	0			-0-
10	49414	X	13657	-0-	-35757	-0-		215	1	11886	3	Y	724	623	0			101
								760	4	796	9							
*11	53364	X	53364	-0-	-0-	-0-		898	1	49023	3	Y	3091	2742	0	6	8	444
								43	4	3400	9							
12	46872	X	36418	-0-	-10454	-0-		903	1	29057	3	Y	2425	2563	0			306
								3790	4	2668	9							

TOTAL GAS PROD: 529,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,005

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CHUTE BUSTER WELL #: 623H RRCID -> 281868 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9931 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		40708	-0-	40708	40708		38296	3	2412	9	Y	2193	2134	0			167
02	DLQ G-10		36910	-0-	36910	77618		34751	3	2159	9	Y	1963	1916	0			214
03	DLQ G-10		34557	-0-	34557	112175		32970	3	3	4	Y	1440	1517	0			137
								1584	9									
04	DLQ G-10		27053	-0-	27053	139228		24856	3	1076	4	Y	1019	976	0			180
								1121	9									
05	DLQ G-10		49404	-0-	49404	188632		47422	3	11	4	Y	1792	1818	0	1	8	153
								1971	9									
06	231746	X	43114	-0-	-188632	-0-		41168	3	463	4	Y	1348	1361	0	1	8	139
								1483	9									
07	40858	X	37992	-0-	-2866	-0-		36503	3	7	4	Y	1347	1283	0			203
								1482	9									
08	49414	X	39085	-0-	-10329	-0-		68	1	37525	3	Y	1356	1339	0			220
								1492	9									
09	47820	X	36674	-0-	-11146	-0-		447	1	34896	3	Y	1210	1291	0			139
								1331	9									
10	49414	X	43086	-0-	-6328	-0-		558	1	40857	3	Y	1519	1481	0			177
								1671	9									
*11	43110	X	29148	-0-	-13962	-0-		674	1	27467	3	Y	915	932	0			160
								1007	9									
*12	39101	X	39101	-0-	-0-	-0-		1065	1	36490	3	Y	1405	1460	0			105
								1546	9									

TOTAL GAS PROD: 456,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,507

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		55735	-0-	55735	55735		52214	3	58	4	Y	3148	3132	0	23	8	108
								3463	9									
02	DLQ G-10		47511	-0-	47511	103246		44424	3	20	4	Y	2788	2732	0	1	5	162
								3067	9					1	8			
03	DLQ G-10		49202	-0-	49202	152448		46325	3	7	4	Y	2609	2522	0			249
								2870	9									
04	DLQ G-10		47775	-0-	47775	200223		44854	3	3	4	Y	2653	2743	0			159
								2918	9									
05	DLQ G-10		47596	-0-	47596	247819		44582	3	4	4	Y	2736	2807	0	5	8	83
								3010	9									
06	291462	X	43643	-0-	-247819	-0-		40816	3	41	4	Y	2533	2369	0	1	8	246
								2786	9									
07	49414	X	40079	-0-	-9335	-0-		37456	3	47	4	Y	2342	2410	0			178
								2576	9									
08	49383	X	39835	-0-	-9548	-0-		19	1	37439	3	Y	1949	1982	0			145
								233	4	2144	9							
09	47790	X	36967	-0-	-10823	-0-		34655	3	5	4	Y	2097	2151	0	20	8	71
								2307	9									
10	47585	X	36247	-0-	-11338	-0-		33790	3	207	4	Y	2045	1959	0	5	8	152
								2250	9									
*11	43650	X	34015	-0-	-9635	-0-		398	1	31514	3	Y	1711	1513	0	46	8	304
								221	4	1882	9							
*12	42271	X	42271	-0-	-0-	-0-		780	1	38974	3	Y	2237	1939	0	187	1	414
								56	4	2461	9			1	8			

TOTAL GAS PROD: 520,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,848

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	DLQ G-10		63171	-0-	63171	63171	58381	3	362	4	Y	4025	3925	0	10	8	357
							4428	9									
02	DLQ G-10		53757	-0-	53757	116928	49741	3	34	4	Y	3620	3627	0	5	8	345
							3982	9									
03	DLQ G-10		54715	-0-	54715	171643	50619	3	30	4	Y	3696	3653	0	11	8	377
							4066	9									
04	DLQ G-10		39996	-0-	39996	211639	37313	3	43	4	Y	2400	2585	0	7	8	185
							2640	9									
05	DLQ G-10		12191	-0-	12191	223830	11348	3	27	4	Y	742	823	0	29	8	75
							816	9									
06	223830	X	-0-	-0-	-223830	-0-					Y	-0-	75	0			-0-
07	51925	X	37900	-0-	-14025	-0-	34536	3	572	4	Y	2538	2181	0	73	8	284
							2792	9									
08	51925	X	51541	-0-	-384	-0-	48057	3	86	4	Y	3089	3132	0			241
							3398	9									
09	55973	X	55973	-0-	-0-	-0-	66	1	52179	3	Y	3200	2920	0			521
							208	4	3520	9							
10	64675	X	64675	-0-	-0-	-0-	467	1	59418	3	Y	3715	3845	0	56	8	335
							703	4	4087	9							
*11	53961	X	53961	-0-	-0-	-0-	462	1	49805	3	Y	2868	2730	0	76	8	397
							539	4	3155	9							
*12	52060	X	52060	-0-	-0-	-0-	563	1	47192	3	Y	3350	3373	0	37	8	337
							620	4	3685	9							

TOTAL GAS PROD: 539,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,243

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	DLQ G-10		61945	-0-	61945	61945	57675	3	358	4	Y	3556	3469	0	9	8	314
							3912	9									
02	DLQ G-10		55179	-0-	55179	117124	51790	3	35	4	Y	3049	3068	0	5	8	290
							3354	9									
03	DLQ G-10		48667	-0-	48667	165791	45883	3	27	4	Y	2506	2530	0	8	8	258
							2757	9									
04	DLQ G-10		49942	-0-	49942	215733	46779	3	55	4	Y	2825	2873	0	8	8	202
							3108	9									
05	DLQ G-10		57117	-0-	57117	272850	52887	3	127	4	Y	3730	3498	0	124	8	310
							4103	9									
06	324352	X	51502	-0-	-272850	-0-	47910	3	146	4	Y	3133	2702	0	305	8	436
							3446	9									
07	52294	X	52294	-0-	-0-	-0-	48143	3	798	4	Y	3048	2992	0	100	8	392
							3353	9									
08	51801	X	49346	-0-	-2455	-0-	46246	3	82	4	Y	2744	2910	0			226
							3018	9									
09	50130	X	45953	-0-	-4177	-0-	54	1	42631	3	Y	2817	2582	0			461
							169	4	3099	9							
10	51801	X	39304	-0-	-12497	-0-	279	1	35724	3	Y	2615	2792	0	41	8	243
							424	4	2877	9							
*11	50130	X	33448	-0-	-16682	-0-	278	1	30041	3	Y	2548	2379	0	67	8	345
							326	4	2803	9							
12	51801	X	44958	-0-	-6843	-0-	489	1	40952	3	Y	2709	2750	0	30	8	274
							537	4	2980	9							

TOTAL GAS PROD: 589,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,280

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CARPENTER E UNIT WELL #: 227H RRCID -> 283209 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10675 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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		78677	-0-	78677	78677	70577	3	1918	4	Y	5620	5383	0	3	8	433
							6182	9									
02	DLQ G-10		60624	-0-	60624	139301	54783	3	1275	4	Y	4151	4150	0	1	8	433
							4566	9									
03	DLQ G-10		72546	-0-	72546	211847	66285	3	593	4	Y	5153	5241	0			345
							5668	9									
04	DLQ G-10		72027	-0-	72027	283874	65617	3	914	4	Y	4996	4937	0			404
							5496	9									
05	DLQ G-10		70819	-0-	70819	354693	65512	3	310	4	Y	4543	4577	0	112	8	258
							4997	9									
06	415667	X	60974	-0-	-354693	-0-	55752	3	856	4	Y	3969	3764	0	202	8	261
							4366	9									
07	69192	X	58339	-0-	-10853	-0-	53415	3	283	4	Y	4219	4178	0	126	8	176
							4641	9									
08	69192	X	54794	-0-	-14398	-0-	49348	3	1225	4	Y	3837	2257	0	1032	1	719
							4221	9					5	8			
09	66960	X	47293	-0-	-19667	-0-	42861	3	263	4	Y	3790	3868	0	38	8	603
							4169	9									
10	69192	X	46819	-0-	-22373	-0-	2	1	42440	3	Y	3814	3786	0	79	8	552
							182	4	4195	9							
*11	60960	X	44838	-0-	-16122	-0-	16	1	40298	3	Y	3699	3429	0	114	8	708
							455	4	4069	9							
12	58342	X	48286	-0-	-10056	-0-	16	1	43206	3	Y	3702	3919	0	51	8	440
							992	4	4072	9							

TOTAL GAS PROD: 716,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,493

GRISSOM A WELL #: 3023H RRCID -> 283224 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10609 - 14935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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		53082	-0-	53082	53082	50522	3	143	4	Y	2197	2125	0	2	8	153
							2417	9									
02	DLQ G-10		46492	-0-	46492	99574	44618	3	133	4	Y	1583	1613	0	1	8	122
							1741	9									
03	DLQ G-10		44219	-0-	44219	143793	42737	3	46	4	Y	1305	1365	0			62
							1436	9									
04	DLQ G-10		41876	-0-	41876	185669	40473	3	141	4	Y	1147	1037	0			172
							1262	9									
05	DLQ G-10		45189	-0-	45189	230858	43847	3	308	4	Y	940	970	0	1	8	141
							1034	9									
06	272799	X	41941	-0-	-230858	-0-	40665	3	63	4	Y	1103	1075	0			169
							1213	9									
07	41385	X	35750	-0-	-5635	-0-	34638	3	321	4	Y	719	690	0			198
							791	9									
08	41385	X	31925	-0-	-9460	-0-	20	1	31015	3	Y	621	747	0			72
							207	4	683	9							
09	40050	X	30555	-0-	-9495	-0-	585	1	29096	3	Y	728	733	0			67
							73	4	801	9							
10	41385	X	31591	-0-	-9794	-0-	448	1	29844	3	Y	954	894	0	43	8	84
							250	4	1049	9							
*11	40050	X	35412	-0-	-4638	-0-	551	1	33352	3	Y	860	836	0	1	8	107
							563	4	946	9							
12	35743	X	34260	-0-	-1483	-0-	547	1	32742	3	Y	790	784	0	1	8	112
							102	4	869	9							

TOTAL GAS PROD: 472,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,947

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CARPENTER F UNIT WELL #: 226H RRCID -> 283281 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10776 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	DLQ G-10		57096	-0-	57096	57096		52576	3	1357	4	Y	2875	2782	0	1	8	222
								3163	9									
02	DLQ G-10		48531	-0-	48531	105627		44712	3	975	4	Y	2585	2542	0	1	8	264
								2844	9									
03	DLQ G-10		60379	-0-	60379	166006		57136	3	496	4	Y	2497	2592	0			169
								2747	9									
04	DLQ G-10		63061	-0-	63061	229067		58833	3	827	4	Y	3092	3017	0			244
								3401	9									
05	DLQ G-10		62440	-0-	62440	291507		59004	3	278	4	Y	2871	2885	0	70	8	160
								3158	9									
06	331798	X	40291	-0-	-291507	-0-		36793	3	729	4	Y	2517	2386	0	128	8	163
								2769	9									
07	62124	X	51266	-0-	-10858	-0-		48130	3	3136	9	Y	2851	2813	0	85	8	116
08	62124	X	33920	-0-	-28204	-0-		31855	3	2065	9	Y	1877	1123	0	513	1	355
														2	8			
09	60120	X	16844	-0-	-43276	-0-		15752	3	1092	9	Y	993	1159	0	11	8	178
10	62124	X	38498	-0-	-23626	-0-		2	1	36362	3	Y	1940	1818	0	38	8	262
								2134	9									
*11	49620	X	45866	-0-	-3754	-0-		126	1	42805	3	Y	2668	2366	0	79	8	485
								2935	9									
12	51274	X	47664	-0-	-3610	-0-		17	1	44157	3	Y	2902	3013	0	39	8	335
								298	4	3192	9							

TOTAL GAS PROD: 565,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,668

GRISSOM A WELL #: 3021H RRCID -> 283764 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 10349 PERF.10543 - 14995

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	DLQ G-10		66925	-0-	66925	66925		63135	3	178	4	Y	3284	3157	0	3	8	225
								3612	9									
02	DLQ G-10		56908	-0-	56908	123833		54061	3	162	4	Y	2441	2477	0	2	8	187
								2685	9									
03	DLQ G-10		46853	-0-	46853	170686		44604	3	48	4	Y	2001	2091	0			97
								2201	9									
04	DLQ G-10		43931	-0-	43931	214617		41758	3	145	4	Y	1844	1665	0			276
								2028	9									
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	214617						Y	242	452	0			66
06	214617	X	-0-	-0-	-214617	-0-						Y	-0-	66	0			-0-
07	54560	X	-0-	-0-	-54560	-0-						Y	-0-					-0-
08	46841	X	35883	-0-	-10958	-0-		82	1	34363	3	Y	1098	1000	0			98
								230	4	1208	9							
09	56688	X	56688	-0-	-0-	-0-		1066	1	53152	3	Y	2122	2030	0			190
								136	4	2334	9							
10	51147	X	51147	-0-	-0-	-0-		716	1	47666	3	Y	2150	2045	0	98	8	197
								400	4	2365	9							
*11	50842	X	50842	-0-	-0-	-0-		893	1	46924	3	Y	2032	1972	0	2	8	255
								790	4	2235	9							
12	54560	X	46461	-0-	-8099	-0-		731	1	43736	3	Y	1690	1697	0	3	8	245
								135	4	1859	9							

TOTAL GAS PROD: 455,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,904

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
WETHERBEE UNIT WELL #: 422H RRCID -> 284003 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10687 - 15390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89993	X	70196	-0-	-19797	-0-	64956	3	335	4	Y	4459	4317	0	74	1	336
							4905	9					20	8			
02	77980	X	61302	-0-	-16678	-0-	56982	3	66	4	Y	3867	3974	0			229
							4254	9									
03	79980	X	61064	-0-	-18916	-0-	56864	3	65	4	Y	3759	3817	0			171
							4135	9									
04	69480	X	57583	-0-	-11897	-0-	53909	3	125	4	Y	3226	3272	0			125
							3549	9									
05	70184	X	61846	-0-	-8338	-0-	57293	3	41	4	Y	4102	3897	0	106	8	224
							4512	9									
06	67920	X	56376	-0-	-11544	-0-	51968	3	340	4	Y	3698	3492	0	185	8	245
							4068	9									
07	57443	X	56716	-0-	-727	-0-	52231	3	287	4	Y	3816	3550	0	126	8	385
							4198	9									
08	57443	X	54190	-0-	-3253	-0-	50174	3	258	4	Y	3416	3451	0	7	8	343
							3758	9									
09	55590	X	45696	-0-	-9894	-0-	42400	3	17	4	Y	2981	3051	0	20	8	253
							3279	9									
10	57443	X	47835	-0-	-9608	-0-	6	1	44229	3	Y	3025	2990	0	67	8	221
							272	4	3328	9							
*11	55590	X	47555	-0-	-8035	-0-	52	1	43832	3	Y	3295	3236	0	74	8	206
							46	4	3625	9							
12	56730	X	48856	-0-	-7874	-0-	58	1	45515	3	Y	2919	2868	0	50	8	207
							72	4	3211	9							

TOTAL GAS PROD: 669,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,563

WETHERBEE UNIT WELL #: 424H RRCID -> 284873 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10795 - 15240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	145700	X	101774	-0-	-43926	-0-	93047	3	479	4	Y	7498	7244	0	124	1	558
							8248	9					34	8			
02	118244	X	94364	-0-	-23880	-0-	87026	3	100	4	Y	6580	6754	0			384
							7238	9									
03	114359	X	90148	-0-	-24211	-0-	83230	3	96	4	Y	6202	6308	0			278
							6822	9									
04	110670	X	62571	-0-	-48099	-0-	57620	3	133	4	Y	4380	4490	0			168
							4818	9									
05	114359	X	90613	-0-	-23746	-0-	83819	3	60	4	Y	6122	5801	0	158	8	331
							6734	9									
06	101100	X	80840	-0-	-20260	-0-	73987	3	483	4	Y	5791	5454	0	288	8	380
							6370	9									
07	78988	X	78582	-0-	-406	-0-	72438	3	399	4	Y	5223	4902	0	175	8	526
							5745	9									
08	78988	X	74908	-0-	-4080	-0-	69215	3	356	4	Y	4852	4889	0	11	8	478
							5337	9									
09	76440	X	48302	-0-	-28138	-0-	45023	3	19	4	Y	2964	3164	0	20	8	258
							3260	9									
10	78988	X	70504	-0-	-8484	-0-	10	1	64803	3	Y	4813	4628	0	103	8	340
							397	4	5294	9							
*11	76440	X	63054	-0-	-13386	-0-	68	1	58578	3	Y	3952	3951	0	90	8	251
							61	4	4347	9							
12	78585	X	55220	-0-	-23365	-0-	64	1	50658	3	Y	4015	3915	0	68	8	283
							81	4	4417	9							

TOTAL GAS PROD: 910,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,392

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
SHEPARD STATE WELL #: 823H RRCID -> 285029 COMPL. DATE 06/23/2018 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10650 - 15192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	68369	-0-	-52221	-0-	64699	3	367	4	N	3003	3063	0			438
							3303	9									
02	96348	X	61244	-0-	-35104	-0-	58009	3	1	4	N	2940	2978	0			400
							3234	9									
03	92690	X	59478	-0-	-33212	-0-	56240	3	84	4	N	2867	2643	0			624
							3154	9									
04	76500	X	61640	-0-	-14860	-0-	58363	3	37	4	N	2945	3076	0			493
							3240	9									
05	79050	X	57392	-0-	-21658	-0-	54613	3	17	4	N	2511	2619	0	26	8	359
							2762	9									
06	66150	X	50654	-0-	-15496	-0-	47927	3	72	4	N	2414	2373	0			400
							2655	9									
07	67797	X	55320	-0-	-12477	-0-	52270	3	388	4	N	2420	2334	0			486
							2662	9									
08	63705	X	36946	-0-	-26759	-0-	34362	3	242	4	N	2129	2115	0			500
							2342	9									
09	61650	X	40213	-0-	-21437	-0-	37775	3	6	4	N	2211	2309	0			402
							2432	9									
10	57381	X	37609	-0-	-19772	-0-	3	1	35229	3	N	2148	2197	0	14	8	339
							14	4	2363	9							
*11	53550	X	34321	-0-	-19229	-0-	58	1	32229	3	N	1843	1667	0	7	8	508
							7	4	2027	9							
12	55335	X	33363	-0-	-21972	-0-	62	1	30861	3	N	2129	2107	0			530
							98	4	2342	9							

TOTAL GAS PROD: 596,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,560

ELBOW DOWN WELL #: 824H RRCID -> 285160 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10043 - 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155620	X	76374	-0-	-79246	-0-	69929	3	1419	4	Y	4569	4233	0	347	1	467
							5026	9									
02	89712	X	63939	-0-	-25773	-0-	58703	3	1380	4	Y	3505	3645	0			327
							3856	9									
03	88598	X	54611	-0-	-33987	-0-	50661	3	890	4	Y	2782	2512	0			597
							3060	9									
04	85740	X	60537	-0-	-25203	-0-	56797	3	443	4	Y	2997	3328	0			266
							3297	9									
05	88598	X	56212	-0-	-32386	-0-	53087	3	55	4	Y	2791	2834	0			223
							3070	9									
06	73920	X	52693	-0-	-21227	-0-	49581	3	18	4	Y	2813	2816	0			220
							3094	9									
07	58931	X	46129	-0-	-12802	-0-	43337	3	2792	9	Y	2538	2371	0			387
08	58931	X	39252	-0-	-19679	-0-	36892	3	2360	9	Y	2145	2097	0			435
09	57030	X	41923	-0-	-15107	-0-	39462	3	2461	9	Y	2237	2373	0			299
10	56203	X	44832	-0-	-11371	-0-	42353	3	2479	9	Y	2254	2256	0			297
*11	52680	X	44236	-0-	-8444	-0-	41614	3	2622	9	Y	2384	2326	0			355
12	46128	X	38578	-0-	-7550	-0-	36166	3	2412	9	Y	2193	2253	0			295

TOTAL GAS PROD: 619,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,208

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CHUTE BUSTER WELL #: 624H RRCID -> 286224 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9530 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76136	X	58145	-0-	-17991	-0-	51024	3	256	4	Y	6241	6213	0			184
							6865	9									
02	70685	X	70685	-0-	-0-	-0-	63075	3	27	4	Y	6894	6759	0			319
							7583	9									
03	76136	X	73610	-0-	-2526	-0-	66124	3	24	4	Y	6784	6875	0			228
							7462	9									
04	73680	X	69645	-0-	-4035	-0-	61070	3	1248	4	Y	6661	6437	0			452
							7327	9									
05	76136	X	68783	-0-	-7353	-0-	61101	3	668	4	Y	6376	6413	0			415
							7014	9									
06	73680	X	60570	-0-	-13110	-0-	54079	3	295	4	Y	5633	5643	0			405
							6196	9									
07	76136	X	57130	-0-	-19006	-0-	51251	3	10	4	Y	5335	5105	0	17	8	618
							5869	9									
08	73625	X	62525	-0-	-11100	-0-	56324	3	6201	9	Y	5637	5505	0			750
09	69660	X	44227	-0-	-25433	-0-	39586	3	83	4	Y	4144	4514	0			380
							4558	9									
10	68789	X	53362	-0-	-15427	-0-	2	1	47673	3	Y	5055	5062	0			373
							126	4	5561	9							
*11	60570	X	36225	-0-	-24345	-0-	32048	3	4177	9	Y	3797	3639	0			531
12	62527	X	56529	-0-	-5998	-0-	50703	3	5826	9	Y	5296	5168	0			659

TOTAL GAS PROD: 711,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 67,853

GRISSOM WELL #: 1835H RRCID -> 286331 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9533 - 14082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64976	X	52117	-0-	-12859	-0-	845	1	44915	3	Y	5776	5411	0	130	1	341
							3	4	6354	9							
02	58688	X	39519	-0-	-19169	-0-	815	1	34042	3	Y	4226	4434	0			133
							13	4	4649	9							
03	64976	X	33800	-0-	-31176	-0-	760	1	28652	3	Y	3988	3984	0			137
							1	4	4387	9							
04	62880	X	39003	-0-	-23877	-0-	870	1	33618	3	Y	4103	4101	0			139
							2	4	4513	9							
05	64976	X	31374	-0-	-33602	-0-	705	1	27075	3	Y	3264	3286	0			117
							4	4	3590	9							
06	50430	X	31569	-0-	-18861	-0-	815	1	27308	3	Y	3070	3082	0			105
							69	4	3377	9							
07	43741	X	31579	-0-	-12162	-0-	855	1	27645	3	Y	2671	2627	0			149
							141	4	2938	9							
08	40300	X	27015	-0-	-13285	-0-	580	1	22769	3	Y	3252	3196	0			205
							89	4	3577	9							
09	39000	X	26521	-0-	-12479	-0-	545	1	23241	3	Y	2432	2414	0			223
							60	4	2675	9							
10	32612	X	22132	-0-	-10480	-0-	581	1	19147	3	Y	2012	2068	0			167
							191	4	2213	9							
*11	31560	X	18702	-0-	-12858	-0-	597	1	15762	3	Y	1935	1769	0			333
							214	4	2129	9							
12	31589	X	26001	-0-	-5588	-0-	923	1	22141	3	Y	1983	2183	0			133
							756	4	2181	9							

TOTAL GAS PROD: 379,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,712

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GRISSOM WELL #: 1836H RRCID -> 286334 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9635 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	437325	X	45159	-0-	-392166	-0-	20	1	38819	3	Y	5744	5383	0	130	1	338
							2	4	6318	9							
02	61824	X	39321	-0-	-22503	-0-	435	1	34097	3	Y	4342	4545	0			135
							13	4	4776	9							
03	68448	X	37252	-0-	-31196	-0-	830	1	32053	3	Y	3970	3970	0			135
							2	4	4367	9							
04	66240	X	40718	-0-	-25522	-0-	885	1	35310	3	Y	4109	4106	0			138
							3	4	4520	9							
05	68448	X	37257	-0-	-31191	-0-	825	1	32830	3	Y	3271	3294	0			115
							4	4	3598	9							
06	43710	X	35565	-0-	-8145	-0-	820	1	31305	3	Y	3055	3068	0			102
							79	4	3361	9							
07	43524	X	32668	-0-	-10856	-0-	830	1	28911	3	Y	2526	2488	0			140
							148	4	2779	9							
08	42067	X	33039	-0-	-9028	-0-	700	1	29610	3	Y	2376	2365	0			151
							115	4	2614	9							
09	40710	X	27514	-0-	-13196	-0-	555	1	24476	3	Y	2199	2153	0			197
							64	4	2419	9							
10	37262	X	26364	-0-	-10898	-0-	736	1	23287	3	Y	1917	1958	0			156
							232	4	2109	9							
*11	35580	X	25754	-0-	-9826	-0-	853	1	22455	3	Y	1946	1770	0			332
							305	4	2141	9							
12	33046	X	23048	-0-	-9998	-0-	794	1	19618	3	Y	1787	1998	0			121
							670	4	1966	9							

TOTAL GAS PROD: 403,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,242

GRISSOM WELL #: 1838H RRCID -> 286335 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9640 - 14087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	414480	X	43829	-0-	-370651	-0-	180	1	35785	3	Y	7147	6695	0	162	1	419
							2	4	7862	9							
02	55160	X	43713	-0-	-11447	-0-	615	1	36741	3	Y	5766	6007	0			178
							14	4	6343	9							
03	61070	X	36782	-0-	-24288	-0-	770	1	30315	3	Y	5177	5180	0			175
							2	4	5695	9							
04	59100	X	40524	-0-	-18576	-0-	885	1	33775	3	Y	5329	5325	0			179
							2	4	5862	9							
05	61070	X	31218	-0-	-29852	-0-	820	1	25592	3	Y	4366	4393	0			152
							3	4	4803	9							
06	46830	X	35540	-0-	-11290	-0-	840	1	29699	3	Y	4478	4481	0			149
							75	4	4926	9							
07	48391	X	34521	-0-	-13870	-0-	855	1	28879	3	Y	4218	4134	0			233
							147	4	4640	9							
08	41881	X	41779	-0-	-102	-0-	695	1	36813	3	Y	3753	3748	0			238
							143	4	4128	9							
09	40530	X	28449	-0-	-12081	-0-	545	1	24196	3	Y	3314	3254	0			298
							63	4	3645	9							
10	36735	X	27341	-0-	-9394	-0-	733	1	22826	3	Y	3231	3268	0			261
							228	4	3554	9							
*11	40440	X	24137	-0-	-16303	-0-	846	1	19320	3	Y	3372	3060	0			573
							262	4	3709	9							
12	41788	X	27690	-0-	-14098	-0-	945	1	22064	3	Y	3570	3907	0			236
							754	4	3927	9							

TOTAL GAS PROD: 415,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,721

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GRISSOM WELL #: 1837H RRCID -> 286338 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9521 - 13895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	430841	X	52466	-0-	-378375	-0-		845	1	44820	3	Y	6181	5790	0	140	1	364
								2	4	6799	9							
02	55776	X	38808	-0-	-16968	-0-		790	1	32885	3	Y	4655	4874	0			145
								12	4	5121	9							
03	61752	X	34893	-0-	-26859	-0-		820	1	29728	3	Y	3948	3959	0			134
								2	4	4343	9							
04	59760	X	39478	-0-	-20282	-0-		885	1	33782	3	Y	4372	4359	0			147
								2	4	4809	9							
05	61752	X	35165	-0-	-26587	-0-		813	1	30566	3	Y	3438	3463	0			122
								4	4	3782	9							
06	50760	X	33141	-0-	-17619	-0-		835	1	28696	3	Y	3215	3228	0			109
								73	4	3537	9							
07	42966	X	25480	-0-	-17486	-0-		775	1	21431	3	Y	2877	2824	0			162
								109	4	3165	9							
08	40796	X	24013	-0-	-16783	-0-		600	1	19838	3	Y	3180	3138	0			204
								77	4	3498	9							
09	39480	X	28648	-0-	-10832	-0-		547	1	24650	3	Y	3079	3004	0			279
								64	4	3387	9							
10	35154	X	23516	-0-	-11638	-0-		728	1	19935	3	Y	2414	2492	0			201
								198	4	2655	9							
*11	33150	X	24566	-0-	-8584	-0-		888	1	20740	3	Y	2415	2202	0			414
								281	4	2657	9							
12	29605	X	20224	-0-	-9381	-0-		913	1	16125	3	Y	2395	2647	0			162
								551	4	2635	9							

TOTAL GAS PROD: 380,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,169

GRISSOM WELL #: 1834H RRCID -> 286361 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9628 - 14260

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	503510	X	58847	-0-	-444663	-0-		90	1	51719	3	Y	6305	6296	0			104
								102	4	6936	9							
02	72576	X	49296	-0-	-23280	-0-		480	1	42895	3	Y	5308	5283	0			129
								82	4	5839	9							
03	80352	X	46540	-0-	-33812	-0-		805	1	40676	3	Y	4554	4587	0			96
								50	4	5009	9							
04	77760	X	51969	-0-	-25791	-0-		900	1	45717	3	Y	4651	4628	0			119
								236	4	5116	9							
05	80352	X	40282	-0-	-40070	-0-		720	1	35586	3	Y	3603	3642	0			80
								13	4	3963	9							
06	56940	X	41503	-0-	-15437	-0-		917	1	36607	3	Y	3617	3590	0			107
								3979	9									
07	54591	X	28243	-0-	-26348	-0-		620	1	25137	3	Y	2236	2229	0			114
								26	4	2460	9							
08	53692	X	12892	-0-	-40800	-0-		260	1	10699	3	Y	1360	1356	0			118
								437	4	1496	9							
09	51960	X	35355	-0-	-16605	-0-		967	1	30336	3	Y	3585	3331	0			372
								108	4	3944	9							
10	42873	X	34656	-0-	-8217	-0-		871	1	29144	3	Y	3221	3397	0			196
								1098	4	3543	9							
*11	41490	X	32050	-0-	-9440	-0-		922	1	27884	3	Y	2444	2410	0			230
								556	4	2688	9							
12	36549	X	29993	-0-	-6556	-0-		989	1	26150	3	Y	2552	2675	0			107
								47	4	2807	9							

TOTAL GAS PROD: 461,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,436

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GRISSOM WELL #: 1833H RRCID -> 286364 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9543 - 14195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	486932	X	70234	-0-	-416698	-0-	580	1	59446	3	Y	9173	9145	0			154
							118	4	10090	9							
02	65688	X	56281	-0-	-9407	-0-	480	1	48383	3	Y	6659	6647	0			166
							93	4	7325	9							
03	72726	X	49065	-0-	-23661	-0-	850	1	41507	3	Y	6052	6087	0			131
							51	4	6657	9							
04	70380	X	48008	-0-	-22372	-0-	900	1	40976	3	Y	5383	5374	0			140
							211	4	5921	9							
05	72726	X	40359	-0-	-32367	-0-	720	1	34824	3	Y	4365	4406	0			99
							13	4	4802	9							
06	67980	X	39221	-0-	-28759	-0-	825	1	33506	3	Y	4445	4410	0			134
							4890	9									
07	62310	X	24327	-0-	-37983	-0-	560	1	20709	3	Y	2761	2752	0			143
							21	4	3037	9							
08	49600	X	9142	-0-	-40458	-0-	231	1	6869	3	Y	1601	1603	0			141
							281	4	1761	9							
09	48000	X	30901	-0-	-17099	-0-	809	1	25369	3	Y	4212	3914	0			439
							90	4	4633	9							
10	40517	X	34883	-0-	-5634	-0-	845	1	28252	3	Y	4294	4475	0			258
							1063	4	4723	9							
*11	39210	X	29549	-0-	-9661	-0-	817	1	24569	3	Y	3338	3283	0			313
							491	4	3672	9							
*12	33687	X	33687	-0-	-0-	-0-	1091	1	28850	3	Y	3358	3530	0			141
							52	4	3694	9							

TOTAL GAS PROD: 465,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,641

GRISSOM WELL #: 1832H RRCID -> 286375 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9734 - 14295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	476488	X	66735	-0-	-409753	-0-	20	1	55258	3	Y	10316	10291	0			171
							109	4	11348	9							
02	79184	X	59562	-0-	-19622	-0-	480	1	49692	3	Y	8450	8414	0			207
							95	4	9295	9							
03	87668	X	50638	-0-	-37030	-0-	835	1	42236	3	Y	6832	6893	0			146
							52	4	7515	9							
04	84840	X	58855	-0-	-25985	-0-	900	1	49291	3	Y	7645	7594	0			197
							254	4	8410	9							
05	87668	X	46047	-0-	-41621	-0-	780	1	38920	3	Y	5757	5823	0			131
							14	4	6333	9							
06	46392	X	46392	-0-	-0-	-0-	918	1	39022	3	Y	5865	5818	0			178
							6452	9									
07	65937	X	27420	-0-	-38517	-0-	620	1	22771	3	Y	3642	3629	0			191
							23	4	4006	9							
08	60822	X	10786	-0-	-50036	-0-	244	1	8482	3	Y	1559	1606	0			144
							345	4	1715	9							
09	58860	X	37806	-0-	-21054	-0-	977	1	30653	3	Y	5515	5086	0			573
							109	4	6067	9							
10	47926	X	42536	-0-	-5390	-0-	1022	1	34189	3	Y	5488	5728	0			333
							1288	4	6037	9							
*11	46380	X	40254	-0-	-6126	-0-	1058	1	33917	3	Y	4184	4122	0			395
							677	4	4602	9							
*12	42594	X	42594	-0-	-0-	-0-	1375	1	36369	3	Y	4349	4559	0			185
							66	4	4784	9							

TOTAL GAS PROD: 529,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 69,602

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	636190	X	93986	-0-	-542204	-0-	87767	3	440	4	Y	5254	5353	0			158
							5779	9									
02	123732	X	76526	-0-	-47206	-0-	72492	3	32	4	Y	3638	3625	0			171
							4002	9									
03	136989	X	76045	-0-	-60944	-0-	72356	3	26	4	Y	3330	3389	0			112
							3663	9									
04	132570	X	70037	-0-	-62533	-0-	65548	3	1339	4	Y	2864	2780	0			196
							3150	9									
05	136989	X	67084	-0-	-69905	-0-	63531	3	694	4	Y	2599	2625	0			170
							2859	9									
06	132570	X	54184	-0-	-78386	-0-	51611	3	282	4	Y	2083	2102	0			151
							2291	9									
07	136989	X	23572	-0-	-113417	-0-	22602	3	4	4	Y	878	915	0	3	8	111
							966	9									
08	136989	X	37668	-0-	-99321	-0-	36287	3	1381	9	Y	1255	1202	0			164
09	70050	X	43839	-0-	-26211	-0-	42020	3	88	4	Y	1574	1602	0			136
							1731	9									
10	67084	X	51751	-0-	-15333	-0-	2	1	49517	3	Y	1910	1905	0			141
							131	4	2101	9							
*11	54180	X	42865	-0-	-11315	-0-	41178	3	1687	9	Y	1534	1461	0			214
12	45291	X	44541	-0-	-750	-0-	42867	3	1674	9	Y	1522	1539	0			197

TOTAL GAS PROD: 682,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,441

GRISSOM WELL #: 1831H RRCID -> 286944 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9624 - 14179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		13244	-0-	13244	13244	325	1	9743	3	Y	2876	2817	0			59
							12	4	3164	9							
04	46280	X	33036	-0-	-13244	-0-	845	1	26686	3	Y	4879	4813	0			125
							138	4	5367	9							
05	27745	X	24713	-0-	-3032	-0-	740	1	20669	3	Y	2996	3053	0			68
							8	4	3296	9							
06	26850	X	24550	-0-	-2300	-0-	890	1	21062	3	Y	2362	2359	0			71
							2598	9									
07	27745	X	14501	-0-	-13244	-0-	620	1	12265	3	Y	1457	1453	0			75
							13	4	1603	9							
08	27745	X	7515	-0-	-20230	-0-	225	1	6036	3	Y	916	911	0			80
							246	4	1008	9							
09	26850	X	15512	-0-	-11338	-0-	427	1	13390	3	Y	1497	1418	0			159
							48	4	1647	9							
10	25358	X	15559	-0-	-9799	-0-	402	1	13453	3	Y	1088	1180	0			67
							507	4	1197	9							
*11	24540	X	12342	-0-	-12198	-0-	425	1	10453	3	Y	1141	1104	0			104
							209	4	1255	9							
12	16027	X	12099	-0-	-3928	-0-	395	1	10443	3	Y	1129	1188	0			45
							19	4	1242	9							

TOTAL GAS PROD: 173,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,341

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
SCHMITT STATE WELL #: 603H RRCID -> 271789 COMPL. DATE 10/06/2012 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	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					645
02	2352	X	-0-	-0-	-2352	-0-					N	-0-					645
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					645
04	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					645
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					645
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					645
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					645
08	155	X	5	-0-	-150	-0-	5	3			N	-0-					645
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					645
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					645
11	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					645
12	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMSEY WC WELL #: 1402 H RRCID -> 273719 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10898 - 14027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28179	X	15999	-0-	-12180	-0-	14754	3	1245	9	N	1132	1132	1			596
02	16632	X	15939	-0-	-693	-0-	14280	3	1659	9	N	1508	1508	1			596
03	18414	X	14967	-0-	-3447	-0-	13724	3	1243	9	N	1130	1130	1			596
04	17970	X	13857	-0-	-4113	-0-	13037	3	820	9	N	745	745	1			596
05	17639	X	14715	-0-	-2924	-0-	13498	3	1217	9	N	1106	1106	1			596
06	17070	X	1193	-0-	-15877	-0-	788	3	405	9	N	368	368	1			596
07	17639	X	4617	-0-	-13022	-0-	4617	3			N	-0-					596
08	14973	X	11902	-0-	-3071	-0-	11493	3	409	9	N	372	372	1			596
09	14250	X	8512	-0-	-5738	-0-	8132	3	380	9	N	345	345	1			596
10	14725	X	11752	-0-	-2973	-0-	10939	3	813	9	N	739	739	1			596
11	11520	X	8165	-0-	-3355	-0-	7117	3	1048	9	N	953	949	1			600
12	11904	X	4701	-0-	-7203	-0-	4065	3	636	9	N	578	578	1			600

TOTAL GAS PROD: 126,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,976

HOLD EM WC WELL #: 2201 H RRCID -> 273852 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10715 - 14863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16058	X	14185	-0-	-1873	-0-	12945	3	1240	9	N	1127	1127	1			519
02	16772	X	3609	-0-	-13163	-0-	3609	3			N	-0-					519
03	18569	X	12516	-0-	-6053	-0-	11904	3	612	9	N	556	556	1			519
04	18120	X	8954	-0-	-9166	-0-	8543	3	411	9	N	374	374	1			519
05	17918	X	1588	-0-	-16330	-0-	1200	3	388	9	N	353	353	1			519
06	13740	X	-0-	-0-	-13740	-0-					N	-0-					519
07	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	3			N	-0-					519
08	14337	X	14337	-0-	-0-	-0-	12703	3	1634	9	N	1485	1485	1			519
09	12604	X	12604	-0-	-0-	-0-	11794	3	810	9	N	736	736	1			519
10	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	7598	3	825	9	N	750	750	1			519
11	12000	X	281	-0-	-11719	-0-	77	3	204	9	N	185	182	1			522
12	12400	X	4758	-0-	-7642	-0-	1703	3	3055	4	N	-0-					522

TOTAL GAS PROD: 86,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,566

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HARRIER WC WELL #: 1002 H RRCID -> 273995 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9900 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36607	X	36607	-0-	-0-	-0-	33169	3	3438	9	N	3125	3129	0			199
02	21335	X	21335	-0-	-0-	-0-	19483	3	1852	9	N	1684	1690	0			193
03	32852	X	32852	-0-	-0-	-0-	31431	3	1421	9	N	1292	1385	0			100
04	32017	X	32017	-0-	-0-	-0-	30403	3	1614	9	N	1467	1475	0			92
05	40742	X	40742	-0-	-0-	-0-	38769	3	1973	9	N	1794	1787	0			99
06	27241	X	27241	-0-	-0-	-0-	24811	3	2430	9	N	2209	2170	0			138
07	23281	X	22399	-0-	-882	-0-	19852	3	2547	9	N	2315	2296	0			157
08	42377	X	42377	-0-	-0-	-0-	40534	3	1843	9	N	1675	1733	0			99
09	40768	X	40768	-0-	-0-	-0-	38492	3	2276	9	N	2069	2042	0			126
10	38237	X	38237	-0-	-0-	-0-	35767	3	2470	9	N	2245	2161	0	58	1	152
11	22530	X	21605	-0-	-925	-0-	20367	3	1238	9	N	1125	1114	0			163
12	23281	X	15600	-0-	-7681	-0-	14184	3	1416	9	N	1287	1208	0	144	1	98

TOTAL GAS PROD: 371,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,287

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	32343	X	32343	-0-	-0-	-0-	29426	3	2917	9	N	2652	2652	1			247
02	33572	X	29825	-0-	-3747	-0-	27328	3	2497	9	N	2270	2270	1			247
03	36177	X	29097	-0-	-7080	-0-	26615	3	2482	9	N	2256	2256	1			247
04	35040	X	29199	-0-	-5841	-0-	26756	3	2443	9	N	2221	2221	1			247
05	34038	X	32267	-0-	-1771	-0-	29444	3	2823	9	N	2566	2566	1			247
06	31950	X	4608	-0-	-27342	-0-	3923	3	89	4	N	542	542	1			247
							596	9									
07	33015	X	6964	-0-	-26051	-0-	6142	3	13	4	N	735	735	1			247
							809	9									
08	32271	X	15080	-0-	-17191	-0-	12974	3	63	4	N	1857	1857	1			247
							2043	9									
09	31230	X	10288	-0-	-20942	-0-	8417	3	691	4	N	1073	1073	1			247
							1180	9									
10	32271	X	7040	-0-	-25231	-0-	6182	3	45	4	N	739	739	1			247
							813	9									
11	14580	X	3018	-0-	-11562	-0-	2599	3	2	4	N	379	378	1			248
							417	9									
12	15066	X	1159	-0-	-13907	-0-	517	3	642	4	N	-0-					248

TOTAL GAS PROD: 200,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,290

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	EOM BALANCE
01	34906	X	33916	-0-	-990	-0-	31884	3	2032	9	N	1847	1847	1	283
02	32369	X	32369	-0-	-0-	-0-	30741	3	1628	9	N	1480	1480	1	283
03	32705	X	29509	-0-	-3196	-0-	28887	3	622	9	N	565	565	1	283
04	32820	X	31241	-0-	-1579	-0-	29196	3	2045	9	N	1859	1859	1	283
05	35836	X	29962	-0-	-5874	-0-	28753	3	1209	9	N	1099	1099	1	283
06	34680	X	33634	-0-	-1046	-0-	30698	3	879	4	N	1870	1870	1	283
							2057	9							
07	35836	X	35459	-0-	-377	-0-	32911	3	103	4	N	2223	2223	1	283
							2445	9							
08	33255	X	33255	-0-	-0-	-0-	30677	3	540	4	N	1853	1853	1	283
							2038	9							
09	33630	X	29495	-0-	-4135	-0-	27692	3	1803	9	N	1639	1639	1	283
10	35433	X	26158	-0-	-9275	-0-	24263	3	235	4	N	1509	1509	1	283
							1660	9							
11	34290	X	14421	-0-	-19869	-0-	13568	3	853	9	N	775	772	1	286
12	35464	X	10051	-0-	-25413	-0-	9626	3	425	9	N	386	386	1	286

TOTAL GAS PROD: 339,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,105

DUST DEVIL WC 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	EOM BALANCE
01	31744	X	18682	-0-	-13062	-0-	17867	3	815	9	N	741	741	1	274
02	28672	X	18524	-0-	-10148	-0-	17700	3	824	9	N	749	749	1	274
03	31744	X	21823	-0-	-9921	-0-	21017	3	806	9	N	733	733	1	274
04	20790	X	19021	-0-	-1769	-0-	17780	3	1241	9	N	1128	1128	1	274
05	20522	X	15976	-0-	-4546	-0-	15183	3	793	9	N	721	721	1	274
06	20940	X	14052	-0-	-6888	-0-	13238	3	814	9	N	740	740	1	274
07	21638	X	14391	-0-	-7247	-0-	13581	3	810	9	N	736	736	1	274
08	21638	X	14313	-0-	-7325	-0-	13501	3	812	9	N	738	738	1	274
09	19020	X	14337	-0-	-4683	-0-	13316	3	1021	9	N	928	928	1	274
10	15965	X	12031	-0-	-3934	-0-	11222	3	809	9	N	735	735	1	274
11	14040	X	3906	-0-	-10134	-0-	3498	3	408	9	N	371	371	1	274
12	14818	X	7305	-0-	-7513	-0-	6909	3	396	9	N	360	360	1	274

TOTAL GAS PROD: 174,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,680

EL JEFE WC WELL #: 803H RRCID -> 276693 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10136 - 14223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	7856	-0-	-1692	-0-	5604	3	2252	9	Y	2047	1938	0	552
02	8624	X	8522	-0-	-102	-0-	5636	3	2886	9	Y	2624	2594	0	582
03	9548	X	9281	-0-	-267	-0-	7420	3	1861	9	Y	1692	1828	0	446
04	8250	X	7640	-0-	-610	-0-	6014	3	1626	9	Y	1478	1485	0	439
05	9424	X	9037	-0-	-387	-0-	6937	3	2100	9	Y	1909	1951	0	397
06	9120	X	7944	-0-	-1176	-0-	6226	3	1718	9	Y	1562	1562	0	397
07	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	5526	3	1823	9	Y	1657	1657	0	397
08	7409	X	7337	-0-	-72	-0-	5416	3	1921	9	Y	1746	1746	0	397
09	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	5410	3	1777	9	Y	1615	1615	0	397
10	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	5958	3	1926	9	Y	1751	1751	0	397
11	7170	X	5147	-0-	-2023	-0-	4011	3	1136	9	Y	1033	1033	0	397
12	7409	X	2640	-0-	-4769	-0-	1842	3	798	9	Y	725	725	0	397

TOTAL GAS PROD: 87,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,839

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRONCO WC WELL #: 402H RRCID -> 276716 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9757 - 13921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29383	X	29383	-0-	-0-	-0-	27648	3	1735	9	Y	1577	1637	0			100
02	30009	X	30009	-0-	-0-	-0-	27960	3	2049	9	Y	1863	1750	0			213
03	33829	X	33829	-0-	-0-	-0-	31507	3	2322	9	Y	2111	2161	0			163
04	45208	X	45208	-0-	-0-	-0-	40038	3	5170	9	Y	4700	4569	0			294
05	50102	X	50102	-0-	-0-	-0-	44816	3	5286	9	Y	4805	4834	0			265
06	27832	X	27832	-0-	-0-	-0-	24268	3	3564	9	Y	3240	3303	0			202
07	19708	X	19708	-0-	-0-	-0-	16097	3	3611	9	Y	3283	3262	0			223
08	35527	X	35527	-0-	-0-	-0-	29925	3	5602	9	Y	5093	5015	0			301
09	32591	X	32591	-0-	-0-	-0-	27323	3	5268	9	Y	4789	4798	0			292
10	29780	X	29780	-0-	-0-	-0-	25909	3	3871	9	Y	3519	3439	0	134	1	238
11	17010	X	9103	-0-	-7907	-0-	7434	3	1669	9	Y	1517	1535	0			220
12	17577	X	10162	-0-	-7415	-0-	6777	3	3385	9	Y	3077	2869	0	194	1	234

TOTAL GAS PROD: 353,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,574

EL JEFE WC WELL #: 802H RRCID -> 276933 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10306 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10695	X	6744	-0-	-3951	-0-	5685	3	1059	9	Y	963	925	0			260
02	9660	X	6810	-0-	-2850	-0-	5387	3	1423	9	Y	1294	1267	0			287
03	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	7462	3	1144	9	Y	1040	1053	0			274
04	6690	X	6595	-0-	-95	-0-	5588	3	1007	9	Y	915	917	0			272
05	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	6415	3	1366	9	Y	1242	1256	0			258
06	8430	X	7197	-0-	-1233	-0-	6078	3	1119	9	Y	1017	1017	0			258
07	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	6092	3	1186	9	Y	1078	1078	0			258
08	8711	X	8009	-0-	-702	-0-	6758	3	1251	9	Y	1137	1137	0			258
09	7530	X	5466	-0-	-2064	-0-	4310	3	1156	9	Y	1051	1051	0			258
10	7781	X	7339	-0-	-442	-0-	6086	3	1253	9	Y	1139	1139	0			258
11	7740	X	4833	-0-	-2907	-0-	4094	3	739	9	Y	672	672	0			258
12	7998	X	3661	-0-	-4337	-0-	3142	3	519	9	Y	472	472	0			258

TOTAL GAS PROD: 80,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,020

BRONCO WC WELL #: 401H RRCID -> 277151 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10628 - 14979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43152	X	33466	-0-	-9686	-0-	31386	3	2080	9	Y	1891	1828	0			120
02	35840	X	489	-0-	-35351	-0-	355	3	134	9	Y	122	228	0			14
03	46593	X	11842	-0-	-34751	-0-	9606	3	2236	9	Y	2033	1890	0			157
04	45090	X	18195	-0-	-26895	-0-	17608	3	587	9	Y	534	658	0			33
05	46593	X	26531	-0-	-20062	-0-	25428	3	1103	9	Y	1003	981	0			55
06	32400	X	15587	-0-	-16813	-0-	14191	3	1396	9	Y	1269	1245	0			79
07	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	7050	3	630	9	Y	573	613	0			39
08	18305	X	18305	-0-	-0-	-0-	17932	3	373	9	Y	339	358	0			20
09	9180	X	2536	-0-	-6644	-0-	2499	3	37	9	Y	34	52	0			2
10	16764	X	16764	-0-	-0-	-0-	16266	3	498	9	Y	453	423	0	1	1	31
11	9180	X	5908	-0-	-3272	-0-	5626	3	282	9	Y	256	250	0			37
*12	18223	X	18223	-0-	-0-	-0-	16961	3	1262	9	Y	1147	1064	0	33	1	87

TOTAL GAS PROD: 175,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,654

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
EL JEFE WC WELL #: 801H RRCID -> 277198 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11062 - 15179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17577	X	12617	-0-	-4960	-0-	11920	3	697	9	Y	634	781	0	171
02	15876	X	11594	-0-	-4282	-0-	11033	3	561	9	Y	510	568	0	113
03	17577	X	16292	-0-	-1285	-0-	15193	3	1099	9	Y	999	849	0	263
04	14850	X	13293	-0-	-1557	-0-	12282	3	1011	9	Y	919	909	0	273
05	17584	X	17584	-0-	-0-	-0-	15850	3	1734	9	Y	1576	1521	0	328
06	15960	X	15518	-0-	-442	-0-	14099	3	1419	9	Y	1290	1290	0	328
07	14621	X	14621	-0-	-0-	-0-	13117	3	1504	9	Y	1367	1367	0	328
08	17577	X	15712	-0-	-1865	-0-	14127	3	1585	9	Y	1441	1441	0	328
09	17010	X	13028	-0-	-3982	-0-	11562	3	1466	9	Y	1333	1333	0	328
10	17577	X	13031	-0-	-4546	-0-	11441	3	1590	9	Y	1445	1445	0	328
11	15510	X	7682	-0-	-7828	-0-	6744	3	938	9	Y	853	853	0	328
12	15717	X	6521	-0-	-9196	-0-	5863	3	658	9	Y	598	598	0	328

TOTAL GAS PROD: 157,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,965

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	EOM BALANCE
01	22320	X	16401	-0-	-5919	-0-	16401	3			N	-0-			137
02	19624	X	19624	-0-	-0-	-0-	19624	3			N	-0-			137
03	21483	X	17381	-0-	-4102	-0-	17381	3			N	-0-			137
04	19776	X	19776	-0-	-0-	-0-	19776	3			N	-0-			137
05	21731	X	18644	-0-	-3087	-0-	18644	3			N	-0-			137
06	26366	X	26366	-0-	-0-	-0-	26366	3			N	-0-			137
07	26621	X	26621	-0-	-0-	-0-	26621	3			N	-0-			137
08	25875	X	25875	-0-	-0-	-0-	25875	3			N	-0-			137
09	24150	X	22419	-0-	-1731	-0-	22419	3			N	-0-			137
10	24955	X	22117	-0-	-2838	-0-	22117	3			N	-0-			137
11	24150	X	19902	-0-	-4248	-0-	19901	3	1	9	N	1			138
12	24955	X	14980	-0-	-9975	-0-	14980	3			N	-0-			138

TOTAL GAS PROD: 250,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HARRIER WC WELL #: 1001 H RRCID -> 278768 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10660 - 14812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33914	X	31806	-0-	-2108	-0-	30584	3	1222	9	N	1111	1111	1	506
02	30632	X	27783	-0-	-2849	-0-	26952	3	831	9	N	755	755	1	506
03	33914	X	20429	-0-	-13485	-0-	19202	3	1227	9	N	1115	1115	1	506
04	32820	X	23642	-0-	-9178	-0-	23232	3	410	9	N	373	373	1	506
05	33914	X	25267	-0-	-8647	-0-	24449	3	818	9	N	744	744	1	506
06	30780	X	17990	-0-	-12790	-0-	14421	3	2741	4	N	753	753	1	506
							828	9							
07	30752	X	20670	-0-	-10082	-0-	15730	3	3706	4	N	1122	1122	1	506
							1234	9							
08	26786	X	26786	-0-	-0-	-0-	24525	3	1037	4	N	1113	1113	1	506
							1224	9							
09	24450	X	4513	-0-	-19937	-0-	3278	3	1235	4	N	-0-			506
10	28103	X	28103	-0-	-0-	-0-	25178	3	2101	4	N	749	749	1	506
							824	9							
11	25710	X	23388	-0-	-2322	-0-	19229	3	3533	4	N	569	566	1	509
							626	9							
*12	28453	X	28453	-0-	-0-	-0-	27042	3	577	4	N	758	758	1	509
							834	9							

TOTAL GAS PROD: 278,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,162

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BLUE MARLIN STATE UNIT 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	48918	X	38810	-0-	-10108	-0-	7639	3	31171	9	N	28337	28519	0			155
02	65998	X	65998	-0-	-0-	-0-	37741	3	28257	9	N	25688	25682	0			161
03	85533	X	85533	-0-	-0-	-0-	71103	3	14430	9	N	13118	13279	0			-0-
04	86956	X	86956	-0-	-0-	-0-	75191	3	11765	9	N	10695	10569	0	126	1	-0-
05	84453	X	84453	-0-	-0-	-0-	77046	3	7407	9	N	6734	6684	0			50
06	65389	X	65389	-0-	-0-	-0-	60834	3	4555	9	N	4141	4022	0			169
07	35888	X	35888	-0-	-0-	-0-	31856	3	4032	9	N	3665	3733	0			101
08	79616	X	79616	-0-	-0-	-0-	60066	3	19550	9	N	17773	17441	0	246	1	187
09	92845	X	92845	-0-	-0-	-0-	70544	3	22301	9	N	20274	20313	0			148
10	96475	X	96475	-0-	-0-	-0-	75346	3	21129	9	N	19208	19200	0			156
11	118480	X	118480	-0-	-0-	-0-	98959	3	19521	9	N	17746	17732	0			170
*12	114401	X	114401	-0-	-0-	-0-	98146	3	16255	9	N	14777	14794	0			153

TOTAL GAS PROD: 964,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 182,156

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 803H RRCID -> 279051 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9695 - 13627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12059	X	11885	-0-	-174	-0-	8384	3	3501	9	Y	3183	3183	0			-0-
02	18125	X	18125	-0-	-0-	-0-	14265	3	3860	9	Y	3509	3509	0			-0-
03	16567	X	16567	-0-	-0-	-0-	16510	3	57	9	Y	52	52	0			-0-
04	59892	X	59892	-0-	-0-	-0-	57950	3	1942	9	Y	1765	1735	0	30	1	-0-
05	47092	X	47092	-0-	-0-	-0-	39501	3	7591	9	Y	6901	6901	0			-0-
06	30801	X	30801	-0-	-0-	-0-	23240	3	7561	9	Y	6874	6874	0			-0-
07	25901	X	25901	-0-	-0-	-0-	17725	3	8176	9	Y	7433	7433	0			-0-
08	42005	X	14422	-0-	-27583	-0-	9229	3	5193	9	Y	4721	4721	0			-0-
09	40650	X	4837	-0-	-35813	-0-	1786	3	3051	9	Y	2774	2774	0			-0-
10	42005	X	-0-	-0-	-42005	-0-					Y	219	219	0			-0-
11	30810	X	3050	-0-	-27760	-0-	362	3	2688	9	Y	2444	2444	0			-0-
12	25916	X	12509	-0-	-13407	-0-	5841	3	6668	9	Y	6062	5913	0	149	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 245,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,937

BLUE HERON WC WELL #: 2001H RRCID -> 279158 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9755 - 13803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24738	X	17227	-0-	-7511	-0-	13927	3	3300	9	N	3000	3000	1			841
02	22344	X	8749	-0-	-13595	-0-	6301	3	2448	9	N	2225	2225	1			841
03	24738	X	8586	-0-	-16152	-0-	6519	3	2067	9	N	1879	1879	1			841
04	19350	X	10589	-0-	-8761	-0-	7731	3	2858	9	N	2598	2598	1			841
05	19995	X	12027	-0-	-7968	-0-	9577	3	2450	9	N	2227	2227	1			841
06	16680	X	14826	-0-	-1854	-0-	11550	3	30	4	N	2951	2951	1			841
							3246	9									
07	10943	X	10855	-0-	-88	-0-	8617	3	237	4	N	1819	1819	1			841
							2001	9									
08	12028	X	10403	-0-	-1625	-0-	7922	3	36	4	N	2223	2223	1			841
							2445	9									
09	14820	X	8845	-0-	-5975	-0-	6664	3	147	4	N	1849	1849	1			841
							2034	9									
10	15314	X	5339	-0-	-9975	-0-	3443	3	36	4	N	1691	1691	1			841
							1860	9									
11	14820	X	5455	-0-	-9365	-0-	3767	3	43	4	N	1495	1495	1			841
							1645	9									
12	10850	X	10257	-0-	-593	-0-	7732	3	53	4	N	2247	2247	1			841
							2472	9									

TOTAL GAS PROD: 123,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,204

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	129162	X	129162	-0-	-0-	-0-	105110	3	24052	9	Y	21865	21855	0			230
02	148830	X	148830	-0-	-0-	-0-	126076	3	22754	9	Y	20685	20703	0			212
03	190227	X	190227	-0-	-0-	-0-	167871	3	22356	9	Y	20324	20380	0			156
04	107867	X	107867	-0-	-0-	-0-	93377	3	14490	9	Y	13173	13208	0			121
05	72358	X	72358	-0-	-0-	-0-	63193	3	9165	9	Y	8332	8343	0			110
06	146368	X	146368	-0-	-0-	-0-	125230	3	21138	9	Y	19216	19155	0			171
07	147457	X	147457	-0-	-0-	-0-	129758	3	17699	9	Y	16090	16048	0	104	1	109
08	135698	X	135698	-0-	-0-	-0-	119253	3	16445	9	Y	14950	14946	0			113
09	94070	X	94070	-0-	-0-	-0-	81941	3	12129	9	Y	11026	11053	0			86
10	122383	X	122383	-0-	-0-	-0-	107031	3	15352	9	Y	13956	13875	0	106	1	61
11	117626	X	117626	-0-	-0-	-0-	104563	3	13063	9	Y	11875	11856	0			80
*12	105916	X	105916	-0-	-0-	-0-	93506	3	12410	9	Y	11282	11297	0			65

TOTAL GAS PROD: 1,517,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 182,774

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 801H RRCID -> 279202 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10009 - 13819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		11566	-0-	11566	11566	10590	3	976	9	Y	887	887	0			-0-
02	DLQ G-10		442	-0-	442	12008	13	3	429	9	Y	390	390	0			-0-
03	DLQ G-10		48	-0-	48	12056	48	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		395	-0-	395	12451	395	3			Y	-0-					-0-
05	16033	X	3582	-0-	-12451	-0-	3582	3			Y	-0-					-0-
06	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
07	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-
08	2821	X	1269	-0-	-1552	-0-	1269	3			Y	-0-					-0-
09	12283	X	12283	-0-	-0-	-0-	12283	3			Y	-0-					-0-
10	2821	X	187	-0-	-2634	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
11	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	3			Y	-0-					-0-
*12	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	8677	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,277

TEXAS WC WELL #: 601H RRCID -> 279272 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9603 - 19055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58524	X	58524	-0-	-0-	-0-	48886	3	9638	9	Y	8762	8728	1			726
02	51343	X	51343	-0-	-0-	-0-	41452	3	9891	9	Y	8992	8846	1			872
03	54928	X	54928	-0-	-0-	-0-	40831	3	14097	9	Y	12815	12537	1			1150
04	62713	X	62713	-0-	-0-	-0-	49899	3	12814	9	Y	11649	11784	1			1015
05	59361	X	59361	-0-	-0-	-0-	52167	3	7194	9	Y	6540	7031	1			524
06	46650	X	29217	-0-	-17433	-0-	24437	3	4780	9	Y	4345	4345	1			524
07	31323	X	31323	-0-	-0-	-0-	26668	3	4655	9	Y	4232	4232	1			524
08	49445	X	44635	-0-	-4810	-0-	39807	3	4828	9	Y	4389	4389	1			524
09	50520	X	50520	-0-	-0-	-0-	45694	3	4826	9	Y	4387	4387	1			524
10	49445	X	42589	-0-	-6856	-0-	37549	3	5040	9	Y	4582	4582	1			524
11	43200	X	39588	-0-	-3612	-0-	34535	3	5053	9	Y	4594	4594	1			524
12	49445	X	41161	-0-	-8284	-0-	36167	3	4994	9	Y	4540	4540	1			524

TOTAL GAS PROD: 565,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 79,827

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

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	47802	X	44272	-0-	-3530	-0-	35146	3	9126	9	Y	8296	8330	1			688
02	40012	X	30946	-0-	-9066	-0-	24802	3	6144	9	Y	5585	5731	1			542
03	44299	X	32850	-0-	-11449	-0-	29618	3	3232	9	Y	2938	3216	1			264
04	42870	X	34740	-0-	-8130	-0-	29703	3	5037	9	Y	4579	4444	1			399
05	55008	X	55008	-0-	-0-	-0-	42788	3	12220	9	Y	11109	10618	1			890
06	42840	X	31127	-0-	-11713	-0-	23009	3	8118	9	Y	7380	7380	1			890
07	30062	X	30062	-0-	-0-	-0-	22155	3	7907	9	Y	7188	7188	1			890
08	54994	X	40752	-0-	-14242	-0-	32553	3	8199	9	Y	7454	7454	1			890
09	53220	X	46999	-0-	-6221	-0-	38802	3	8197	9	Y	7452	7452	1			890
10	54994	X	50264	-0-	-4730	-0-	41703	3	8561	9	Y	7783	7783	1			890
11	45293	X	45293	-0-	-0-	-0-	36710	3	8583	9	Y	7803	7803	1			890
12	48546	X	41746	-0-	-6800	-0-	33264	3	8482	9	Y	7711	7711	1			890

TOTAL GAS PROD: 484,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 85,278

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 802H RRCID -> 279303 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10406 - 14446

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	25358	X	21775	-0-	-3583	-0-	20996	3	779	9	Y	708	708	0			-0-
02	25445	X	25445	-0-	-0-	-0-	23186	3	2259	9	Y	2054	2054	0			-0-
03	21258	X	21258	-0-	-0-	-0-	20543	3	715	9	Y	650	650	0			-0-
04	21060	X	17509	-0-	-3551	-0-	15961	3	1548	9	Y	1407	1383	0	24	1	-0-
05	28179	X	21870	-0-	-6309	-0-	20110	3	1760	9	Y	1600	1600	0			-0-
06	27270	X	18514	-0-	-8756	-0-	16761	3	1753	9	Y	1594	1594	0			-0-
07	23941	X	23941	-0-	-0-	-0-	22045	3	1896	9	Y	1724	1724	0			-0-
08	21855	X	20366	-0-	-1489	-0-	19161	3	1205	9	Y	1095	1095	0			-0-
09	21150	X	15711	-0-	-5439	-0-	15004	3	707	9	Y	643	643	0			-0-
10	23932	X	-0-	-0-	-23932	-0-					Y	51	51	0			-0-
11	23160	X	-0-	-0-	-23160	-0-					Y	567	567	0			-0-
12	23932	X	5198	-0-	-18734	-0-	3652	3	1546	9	Y	1405	1371	0	34	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 191,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,498

DRAKE WC WELL #: 4001H RRCID -> 279856 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9700 - 14003

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	21266	X	18525	-0-	-2741	-0-	14019	3	4506	9	Y	4096	4072	0			43
02	22623	X	22623	-0-	-0-	-0-	17852	3	4771	9	Y	4337	4336	0			44
03	32150	X	32150	-0-	-0-	-0-	27926	3	4224	9	Y	3840	3855	0			29
04	21728	X	21728	-0-	-0-	-0-	15976	3	5752	9	Y	5229	5210	0			48
05	21266	X	20784	-0-	-482	-0-	13201	3	7583	9	Y	6894	6851	0			91
06	20580	X	20186	-0-	-394	-0-	14810	3	5376	9	Y	4887	4934	0			44
07	19929	X	19929	-0-	-0-	-0-	14573	3	5356	9	Y	4869	4854	0	26	1	33
08	15407	X	11872	-0-	-3535	-0-	8664	3	3208	9	Y	2916	2927	0			22
09	14910	X	10039	-0-	-4871	-0-	7410	3	2629	9	Y	2390	2393	0			19
10	15407	X	14337	-0-	-1070	-0-	10343	3	3994	9	Y	3631	3610	0	24	1	16
11	14910	X	4471	-0-	-10439	-0-	477	3	3994	9	Y	3631	3622	0			25
*12	15555	X	15555	-0-	-0-	-0-	12111	3	3444	9	Y	3131	3138	0			18

TOTAL GAS PROD: 212,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,851

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GREAT WHITE WELL #: 2H RRCID -> 284256 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9447 - 19329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	144654	X	144654	-0-	-0-	-0-	123228	3	21426	9	Y	19478	19462	0			205
02	134597	X	134597	-0-	-0-	-0-	116292	3	18305	9	Y	16641	16676	0			170
03	140006	X	140006	-0-	-0-	-0-	121990	3	18016	9	Y	16378	16422	0			126
04	99432	X	99432	-0-	-0-	-0-	85220	3	14212	9	Y	12920	12927	0			119
05	107860	X	107860	-0-	-0-	-0-	91557	3	16303	9	Y	14821	14745	0			195
06	99013	X	99013	-0-	-0-	-0-	84000	3	15013	9	Y	13648	13721	0			122
07	90517	X	90517	-0-	-0-	-0-	78418	3	12099	9	Y	10999	10972	0	74	1	75
08	92017	X	92017	-0-	-0-	-0-	80281	3	11736	9	Y	10669	10663	0			81
09	77628	X	77628	-0-	-0-	-0-	68309	3	9319	9	Y	8472	8487	0			66
10	108778	X	108778	-0-	-0-	-0-	95632	3	13146	9	Y	11951	11882	0	83	1	52
11	99396	X	99396	-0-	-0-	-0-	87587	3	11809	9	Y	10735	10714	0			73
*12	78587	X	78587	-0-	-0-	-0-	68615	3	9972	9	Y	9065	9086	0			52

TOTAL GAS PROD: 1,272,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 155,777

GREAT WHITE WELL #: 9H RRCID -> 284666 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 9295 - 19388

01	94736	X	77882	-0-	-16854	-0-	65758	3	12124	9	Y	11022	10996	0			116
02	85540	X	75387	-0-	-10153	-0-	60223	3	15164	9	Y	13785	13760	0			141
03	89001	X	74756	-0-	-14245	-0-	60004	3	14752	9	Y	13411	13449	0			103
04	73680	X	45215	-0-	-28465	-0-	36488	3	8727	9	Y	7934	7964	0			73
05	78368	X	34432	-0-	-43936	-0-	28059	3	6373	9	Y	5794	5791	0			76
06	75840	X	63419	-0-	-12421	-0-	51329	3	12090	9	Y	10991	10969	0			98
07	74782	X	74782	-0-	-0-	-0-	62224	3	12558	9	Y	11416	11377	0	59	1	78
08	74741	X	59417	-0-	-15324	-0-	49268	3	10149	9	Y	9226	9234	0			70
09	63420	X	41045	-0-	-22375	-0-	34233	3	6812	9	Y	6193	6215	0			48
10	74772	X	56931	-0-	-17841	-0-	47364	3	9567	9	Y	8697	8646	0	61	1	38
11	72360	X	54687	-0-	-17673	-0-	46055	3	8632	9	Y	7847	7832	0			53
12	74772	X	52854	-0-	-21918	-0-	45342	3	7512	9	Y	6829	6843	0			39

TOTAL GAS PROD: 710,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 113,145

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GREAT WHITE WELL #: 5H RRCID -> 284674 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9378 - 19472

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

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

GREAT WHITE WELL #: 7H RRCID -> 285129 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9389 - 19488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27727	X	27727	-0-	-0-	-0-	22481	3	5246	9	Y	4769	4756	0			50
02	74116	X	364	-0-	-73752	-0-	338	3	26	9	Y	24	74	0			-0-
03	66712	X	26993	-0-	-39719	-0-	22227	3	4766	9	Y	4333	4300	0			33
04	64560	X	39055	-0-	-25505	-0-	32224	3	6831	9	Y	6210	6186	0			57
05	43924	X	43924	-0-	-0-	-0-	36558	3	7366	9	Y	6696	6665	0			88
06	33554	X	33554	-0-	-0-	-0-	28275	3	5279	9	Y	4799	4844	0			43
07	50228	X	50228	-0-	-0-	-0-	43088	3	7140	9	Y	6491	6464	0	26	1	44
08	43927	X	42780	-0-	-1147	-0-	36893	3	5887	9	Y	5352	5356	0			40
09	42510	X	34252	-0-	-8258	-0-	28892	3	5360	9	Y	4873	4875	0			38
10	59323	X	59323	-0-	-0-	-0-	50500	3	8823	9	Y	8021	7975	0	49	1	35
11	48600	X	39508	-0-	-9092	-0-	33865	3	5643	9	Y	5130	5130	0			35
12	50220	X	44086	-0-	-6134	-0-	37944	3	6142	9	Y	5584	5587	0			32

TOTAL GAS PROD: 441,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,282

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4701H RRCID -> 285661 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10132 - 20128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	290478	-0-		290478	1790571	6820	1	209418	3	N	67491	67491	0	-0-
								74240	9							
02	0	W	194969	-0-		194969	1985540	7192	1	136100	3	N	46979	46979	0	-0-
								51677	9							
03	0	W	171185	-0-		171185	2156725	5238	1	127722	3	N	34750	34750	0	-0-
								38225	9							
04	0	W	324854	-0-		324854	2481579	8170	1	239515	3	N	70154	70154	0	-0-
								77169	9							
05	2774956	X	293377	-0-		-2481579	-0-	10125	1	215158	3	N	61904	61904	0	-0-
								68094	9							
06	252413	X	252413	-0-		-0-	-0-	11530	1	178921	3	N	56329	56329	0	-0-
								61962	9							
07	209459	X	209459	-0-		-0-	-0-	10140	1	151083	3	N	43851	43851	0	-0-
								48236	9							
08	123774	X	123774	-0-		-0-	-0-	4315	1	89185	3	N	27522	27522	0	-0-
								30274	9							
09	52623	X	52623	-0-		-0-	-0-	1777	1	31491	3	N	17595	17595	0	-0-
								19355	9							
10	80968	X	80968	-0-		-0-	-0-	2840	1	44876	3	N	30229	30229	0	-0-
								33252	9							
11	148638	X	148638	-0-		-0-	-0-	5060	1	93020	3	N	45962	45962	0	-0-
								50558	9							
*12	217258	X	217258	-0-		-0-	-0-	8097	1	148259	3	N	51421	51421	0	-0-
								4339	4	56563	9					

TOTAL GAS PROD: 2,359,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 554,187

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4704H RRCID -> 286315 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9983 - 20200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713165	X	123497	-0-		-589668	-0-	3257	1	100030	3	N	18373	18373	0	-0-
								20210	9							
02	108024	X	74187	-0-		-33837	-0-	3017	1	57102	3	N	12789	12789	0	-0-
								14068	9							
03	119598	X	50786	-0-		-68812	-0-	1416	1	34512	3	N	13507	13507	0	-0-
								14858	9							
04	141345	X	141345	-0-		-0-	-0-	3685	1	108052	3	N	26916	26916	0	-0-
								29608	9							
05	101184	X	99259	-0-		-1925	-0-	3712	1	78893	3	N	15140	15140	0	-0-
								16654	9							
06	115740	X	112170	-0-		-3570	-0-	6015	1	93352	3	N	11639	11639	0	-0-
								12803	9							
07	146072	X	76388	-0-		-69684	-0-	4177	1	62244	3	N	9061	9061	0	-0-
								9967	9							
08	146072	X	54802	-0-		-91270	-0-	2241	1	46305	3	N	5687	5687	0	-0-
								6256	9							
09	141360	X	59940	-0-		-81420	-0-	2989	1	52951	3	N	3636	3636	0	-0-
								4000	9							
10	115909	X	93271	-0-		-22638	-0-	5143	1	81257	3	N	6246	6246	0	-0-
								6871	9							
11	130970	X	130970	-0-		-0-	-0-	6218	1	114305	3	N	9497	9497	0	-0-
								10447	9							
*12	102752	X	102752	-0-		-0-	-0-	4588	1	84017	3	N	10625	10625	0	-0-
								2459	4	11688	9					

TOTAL GAS PROD: 1,119,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 143,116

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4703H RRCID -> 286447 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9875 - 20086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	139643	-0-	139643	513013	3574 26312	1 9	109757	3	N	23920	23920	0			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	513013					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	513013					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: 139,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,920

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4702H RRCID -> 286633 COMPL. DATE 08/14/2018 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10108 - 20179

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

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	146010	X	57672	-0-	-88338	-0-	46024	3	11648	9	Y	10589	10671	0			111
02	131880	X	43070	-0-	-88810	-0-	34389	3	8681	9	Y	7892	7922	0			81
03	146010	X	75742	-0-	-70268	-0-	61510	3	14232	9	Y	12938	12920	0			99
04	141300	X	66946	-0-	-74354	-0-	53827	3	13119	9	Y	11926	11915	0			110
05	146010	X	53717	-0-	-92293	-0-	42744	3	10973	9	Y	9975	9954	0			131
06	141300	X	79635	-0-	-61665	-0-	64317	3	15318	9	Y	13925	13932	0			124
07	146010	X	92654	-0-	-53356	-0-	76849	3	15805	9	Y	14368	14319	0	75	1	98
08	75733	X	74544	-0-	-1189	-0-	61192	3	13352	9	Y	12138	12144	0			92
09	79650	X	41924	-0-	-37726	-0-	34602	3	7322	9	Y	6656	6696	0			52
10	92659	X	4874	-0-	-87785	-0-	4010	3	864	9	Y	785	781	0	53	1	3
11	89670	X	5407	-0-	-84263	-0-	4438	3	969	9	Y	881	878	0			6
12	92659	X	69848	-0-	-22811	-0-	56447	3	13401	9	Y	12183	12119	0			70

TOTAL GAS PROD: 666,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 114,256

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	141515	X	115142	-0-	-26373	-0-	94734	3	20408	9	Y	18553	18410	0			195
02	137298	X	137298	-0-	-0-	-0-	111301	3	25997	9	Y	23634	23587	0			242
03	141515	X	121906	-0-	-19609	-0-	100281	3	21625	9	Y	19659	19750	0			151
04	136950	X	77064	-0-	-59886	-0-	64550	3	12514	9	Y	11376	11422	0			105
05	141515	X	74391	-0-	-67124	-0-	61759	3	12632	9	Y	11484	11438	0			151
06	136950	X	106749	-0-	-30201	-0-	89880	3	16869	9	Y	15335	15349	0			137
07	141515	X	90634	-0-	-50881	-0-	77419	3	13215	9	Y	12014	11986	0	83	1	82
08	71428	X	71428	-0-	-0-	-0-	61345	3	10083	9	Y	9166	9179	0			69
09	106740	X	57903	-0-	-48837	-0-	49068	3	8835	9	Y	8032	8038	0			63
10	110298	X	90710	-0-	-19588	-0-	76129	3	14581	9	Y	13255	13179	0	81	1	58
11	106740	X	78407	-0-	-28333	-0-	66820	3	11587	9	Y	10534	10521	0			71
12	90644	X	46819	-0-	-43825	-0-	39953	3	6866	9	Y	6242	6277	0			36

TOTAL GAS PROD: 1,068,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 159,284

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	151094	X	146921	-0-	-4173	-0-	114969	3	31952	9	Y	29047	28864	0			306
02	148006	X	148006	-0-	-0-	-0-	117406	3	30600	9	Y	27818	27840	0			284
03	151094	X	126483	-0-	-24611	-0-	101438	3	25045	9	Y	22768	22877	0			175
04	146220	X	86297	-0-	-59923	-0-	69909	3	16388	9	Y	14898	14936	0			137
05	151094	X	101553	-0-	-49541	-0-	80609	3	20944	9	Y	19040	18926	0			251
06	146220	X	99153	-0-	-47067	-0-	79565	3	19588	9	Y	17807	17899	0			159
07	151094	X	105904	-0-	-45190	-0-	87027	3	18877	9	Y	17161	17107	0	96	1	117
08	151094	X	71415	-0-	-79679	-0-	57224	3	14191	9	Y	12901	12921	0			97
09	99150	X	45857	-0-	-53293	-0-	36661	3	9196	9	Y	8360	8392	0			65
10	105896	X	25478	-0-	-80418	-0-	19865	3	5613	9	Y	5103	5074	0	72	1	22
11	102480	X	75965	-0-	-26515	-0-	60388	3	15577	9	Y	14161	14087	0			96
12	105896	X	95432	-0-	-10464	-0-	78173	3	17259	9	Y	15690	15696	0			90

TOTAL GAS PROD: 1,128,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 204,754

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	152241	X	65098	-0-	-87143	-0-	51073	3	14025	9	Y	12750	12897	0			134
02	137508	X	23589	-0-	-113919	-0-	18380	3	5209	9	Y	4735	4821	0			48
03	152241	X	89624	-0-	-62617	-0-	70441	3	19183	9	Y	17439	17353	0			134
04	147330	X	64922	-0-	-82408	-0-	51364	3	13558	9	Y	12325	12345	0			114
05	152241	X	64417	-0-	-87824	-0-	51508	3	12909	9	Y	11735	11694	0			155
06	147330	X	82551	-0-	-64779	-0-	66155	3	16396	9	Y	14905	14927	0			133
07	152241	X	81310	-0-	-70931	-0-	67150	3	14160	9	Y	12873	12838	0	80	1	88
08	152241	X	42188	-0-	-110053	-0-	34393	3	7795	9	Y	7086	7121	0			53
09	82560	X	26481	-0-	-56079	-0-	21327	3	5154	9	Y	4685	4701	0			37
10	85312	X	80085	-0-	-5227	-0-	64332	3	15753	9	Y	14321	14238	0	57	1	63
11	82560	X	67966	-0-	-14594	-0-	54650	3	13316	9	Y	12105	12086	0			82
12	81313	X	78384	-0-	-2929	-0-	64160	3	14224	9	Y	12931	12939	0			74

TOTAL GAS PROD: 766,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 137,890

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
06	71560	X	71560	-0-	-0-	-0-	59613	3	11947	9	N	10861	10893	0			97
07	73935	X	37194	-0-	-36741	-0-	31534	3	5660	9	N	5145	5148	0	59	1	35
08	DELQ	PR	48300	-0-	48300	48300	40635	3	7665	9	N	6968	6950	0			53
09	91269	X	42969	-0-	-48300	-0-	35993	3	6976	9	N	6342	6346	0			49
10	73935	X	25563	-0-	-48372	-0-	21428	3	4135	9	N	3759	3737	0	55	1	16
11	23180	X	23180	-0-	-0-	-0-	19173	3	4007	9	N	3643	3634	0			25
*12	63242	X	63242	-0-	-0-	-0-	54271	3	8971	9	N	8155	8133	0			47

TOTAL GAS PROD: 312,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,873

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BLUE MARLIN STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287471 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10950 - 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
01	0		152142	-0-		152142	221284	150646	3	1496	9	N	1360	1354	0			7
02	0		160637	-0-		160637	381921	156794	3	3843	9	N	3494	3479	0			22
03	0		137632	-0-		137632	519553	131007	3	6625	9	N	6023	6045	0			-0-
04	0		173895	-0-		173895	693448	165526	3	8369	9	N	7608	7518	0	90	1	-0-
05	0		199981	-0-		199981	893429	194530	3	5451	9	N	4955	4918	0			37
06	0		122173	-0-		122173	1015602	113130	3	9043	9	N	8221	7923	0			335
07	1087814	X	72212	-0-		-1015602	-0-	64208	3	8004	9	N	7276	7411	0			200
08	171430	X	171430	-0-		-0-	-0-	132612	3	38818	9	N	35289	34629	0	488	1	372
09	189201	X	189201	-0-		-0-	-0-	144923	3	44278	9	N	40253	40331	0			294
10	171637	X	171637	-0-		-0-	-0-	129686	3	41951	9	N	38137	38122	0			309
11	122930	X	122930	-0-		-0-	-0-	84170	3	38760	9	N	35236	35208	0			337
*12	144207	X	144207	-0-		-0-	-0-	111932	3	32275	9	N	29341	29374	0			304

TOTAL GAS PROD: 1,818,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 217,193

BLUE MARLIN STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287483 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10691 - 21016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		151980	-0-		151980	197942	145147	3	6833	9	N	6212	6180	0			34
02	0		149090	-0-		149090	347032	143066	3	6024	9	N	5476	5476	0			34
03	0		42712	-0-		42712	389744	39604	3	3108	9	N	2825	2859	0			-0-
04	0		64448	-0-		64448	454192	60363	3	4085	9	N	3714	3670	0	44	1	-0-
05	0		56526	-0-		56526	510718	53183	3	3343	9	N	3039	3016	0			23
06	0		-0-	-0-		-0-	510718					N	-0-	23	0			-0-
07	510718	X	-0-	-0-		-510718	-0-					N	-0-					-0-
08	115250	X	115250	-0-		-0-	-0-	115250	3			N	-0-					-0-
09	163927	X	163927	-0-		-0-	-0-	163927	3			N	-0-					-0-
10	158691	X	158691	-0-		-0-	-0-	158691	3			N	-0-					-0-
11	148957	X	148957	-0-		-0-	-0-	148957	3			N	-0-					-0-
12	52700	X	31205	-0-		-21495	-0-	31205	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,082,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,266

BLUE MARLIN STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287578 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10741 - 20467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		203719	-0-		203719	281469	188231	3	15488	9	N	14080	14008	0			77
02	0		197711	-0-		197711	479180	178759	3	18952	9	N	17229	17198	0			108
03	0		172399	-0-		172399	651579	152875	3	19524	9	N	17749	17857	0			-0-
04	0		290792	-0-		290792	942371	264357	3	26435	9	N	24032	23749	0	283	1	-0-
05	0		238935	-0-		238935	1181306	216311	3	22624	9	N	20567	20414	0			153
06	0		-0-	-0-		-0-	1181306					N	-0-	153	0			-0-
07	1181306	X	-0-	-0-		-1181306	-0-					N	-0-					-0-
08	196168	X	134173	-0-		-61995	-0-	134173	3			N	-0-					-0-
09	189840	X	160855	-0-		-28985	-0-	160855	3			N	-0-					-0-
10	196168	X	156044	-0-		-40124	-0-	156044	3			N	-0-					-0-
11	189840	X	158043	-0-		-31797	-0-	158043	3			N	-0-					-0-
12	196168	X	142785	-0-		-53383	-0-	142785	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,855,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 93,657

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BIG KAHUNA WELL #: 2H RRCID -> 287767 COMPL. DATE 09/08/2018 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	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	20900	-0-	20900	20900	15528	3	5372	9	N	4884	4328	0	316	1	240
04	SHUT IN	92853	-0-	92853	113753	71404	3	21449	9	N	19499	19555	0			184
05	SHUT IN	129531	-0-	129531	243284	100638	3	28893	9	N	26266	26179	0	29	1	242
06	SHUT IN	156055	-0-	156055	399339	121310	3	34745	9	N	31586	31443	0	151	1	234
07	SHUT IN	206735	-0-	206735	606074	161063	3	45672	9	N	41520	41463	0			291
08	SHUT IN	29506	-0-	29506	635580	23349	3	6157	9	N	5597	5598	0	208	1	82
09	SHUT IN	180008	-0-	180008	815588	145832	3	34176	9	N	31069	30945	0			206
10	SHUT IN	131177	-0-	131177	946765	104146	3	27031	9	N	24574	24605	0			175
11	SHUT IN	138740	-0-	138740	1085505	110661	3	28079	9	N	25526	25259	0	334	1	108
12	SHUT IN	15618	-0-	15618	1101123	12057	3	3561	9	N	3237	3217	0	114	1	14

TOTAL GAS PROD: 1,101,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 213,758

BIG KAHUNA WELL #: 5H RRCID -> 287795 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9542 - 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	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	30382	-0-	30382	30382	23187	3	7195	9	N	6541	6500	0	122	1	27

TOTAL GAS PROD: 30,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,541

BIG KAHUNA WELL #: 3H RRCID -> 287825 COMPL. DATE 09/24/2018 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	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	37959	-0-	37959	37959	26658	3	11301	9	N	10274	9103	0	665	1	506
04	SHUT IN	127439	-0-	127439	165398	94891	3	32548	9	N	29589	29815	0			280
05	SHUT IN	198792	-0-	198792	364190	155247	3	43545	9	N	39586	39457	0	44	1	365
06	SHUT IN	179354	-0-	179354	543544	137965	3	41389	9	N	37626	37485	0	227	1	279
07	SHUT IN	140914	-0-	140914	684458	107893	3	33021	9	N	30019	30088	0			210
08	SHUT IN	24448	-0-	24448	708906	17390	3	7058	9	N	6416	6382	0	150	1	94
09	SHUT IN	62438	-0-	62438	771344	32775	3	29663	9	N	26966	26881	0			179
10	SHUT IN	142265	-0-	142265	913609	110917	3	31348	9	N	28498	28474	0			203
11	SHUT IN	118927	-0-	118927	1032536	90556	3	28371	9	N	25792	25522	0	364	1	109
12	SHUT IN	11578	-0-	11578	1044114	8173	3	3405	9	N	3095	3076	0	115	1	13

TOTAL GAS PROD: 1,044,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 237,861

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BIG KAHUNA WELL #: 4H RRCID -> 287826 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9873 PERF.10378 - 20519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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		37713	-0-		37713	37713	26722	3	10991	9	N	9992	8853	0	647	1	492
04	SHUT IN		156096	-0-		156096	193809	116066	3	40030	9	N	36391	36539	0			344
05	SHUT IN		191777	-0-		191777	385586	140363	3	51414	9	N	46740	46599	0	54	1	431
06	SHUT IN		185957	-0-		185957	571543	143180	3	42777	9	N	38888	38762	0	268	1	289
07	SHUT IN		128341	-0-		128341	699884	99156	3	29185	9	N	26532	26635	0			186
08	SHUT IN		164155	-0-		164155	864039	127780	3	36375	9	N	33068	32635	0	133	1	486
09	SHUT IN		237591	-0-		237591	1101630	188272	3	49319	9	N	44835	45024	0			297
10	SHUT IN		118894	-0-		118894	1220524	92854	3	26040	9	N	23673	23801	0			169
11	SHUT IN		138662	-0-		138662	1359186	107564	3	31098	9	N	28271	27976	0	345	1	119
12	SHUT IN		22369	-0-		22369	1381555	16051	3	6318	9	N	5744	5708	0	131	1	24

TOTAL GAS PROD: 1,381,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 294,134

HOLD EM WC WELL #: 2204H RRCID -> 287843 COMPL. DATE 01/23/2018 TOTAL DEPTH 9586 PERF.10025 - 20268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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		35982	-0-		35982	35982	27475	3	8507	9	Y	7734	7632	0			102
06	SHUT IN		-0-	-0-		-0-	35982					Y	-0-	102	0			-0-
07	SHUT IN		22602	-0-		22602	58584	19883	3	2719	9	Y	2472	2455	0			17
08	SHUT IN		19092	-0-		19092	77676	16191	3	2901	9	Y	2637	2634	0			20
09	SHUT IN		-0-	-0-		-0-	77676					Y	-0-	20	0			-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-		-0-	77676					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		97919	-0-		97919	175595	72260	3	25659	9	Y	23326	23168	0			158
12	SHUT IN		189309	-0-		189309	364904	141191	3	48118	9	Y	43744	43652	0			250

TOTAL GAS PROD: 364,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 79,913

HOLD EM WC WELL #: 2205H RRCID -> 287844 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 9718 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-					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	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		160126	-0-		160126	160126	124705	3	35421	9	Y	32201	32105	0			184

TOTAL GAS PROD: 160,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,201

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC 251854
COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1H 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	40083	X	1461	-0-	-38622	-0-	711	4	750	9	N	682	710	1	1	8	541
02	32256	X	4161	-0-	-28095	-0-	440	1	3322	2	N	363	176	1			728
							399	9									
03	14198	X	694	-0-	-13504	-0-	18	1	388	2	N	262	387	1	123	8	480
							288	9									
04	13740	X	1333	-0-	-12407	-0-	60	1	1021	2	N	229	59	8			650
							252	9									
05	14198	X	1216	-0-	-12982	-0-	196	1	799	2	N	199	68	8			781
							2	4	219	9							
06	7080	X	-0-	-0-	-7080	-0-					N	29	192	1	3	8	615
07	4619	X	1282	-0-	-3337	-0-	1282	2			N	-0-					615
08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					615
09	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-	176	1			439
10	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					439
11	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					439
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					439

TOTAL GAS PROD: 10,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,764

JETTA PERMIAN, LP 432284
TRESTLES STATE UNIT 55 41-44 WELL #: 1H RRCID -> 285578 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9805 PERF.10191 - 12431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24614	X	-0-	-0-	-24614	-0-					N	-0-					234
02	22232	X	5852	-0-	-16380	-0-	5065	4	787	9	N	715	47	8			902
03	24614	X	5881	-0-	-18733	-0-	4980	4	901	9	N	819	1269	1	96	8	356
04	23700	X	-0-	-0-	-23700	-0-					N	-0-					356
05	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	8202	4	1269	9	N	1154	532	1	21	8	957
06	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					N	-0-	721	1			236
07	17560	X	17560	-0-	-0-	-0-	15015	1	330	4	N	2014	1696	1	54	8	500
							2215	9									
08	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	8369	3	1313	4	N	1405	1395	1	15	8	495
							1546	9									
09	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	4788	1	4279	4	N	1355	894	1	18	8	938
							1491	9									
10	17546	X	11336	-0-	-6210	-0-	8954	3	963	4	N	1290	1801	1	33	8	394
							1419	9									
11	16980	X	11126	-0-	-5854	-0-	9642	3	195	4	N	1172	909	1			657
							1289	9									
12	17546	X	11390	-0-	-6156	-0-	9964	3	53	4	N	1248	1282	1			623
							1373	9									

TOTAL GAS PROD: 94,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,172

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
JETTA PERMIAN, LP //CONT.// 432284
RINCON UNIT 72 16-20 WELL #: 1H RRCID -> 285603 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10610 - 15412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	70206	-0-	-19167	-0-	67281	3	2925	9	N	2659	2415	1	12	8	876
02	80724	X	58032	-0-	-22692	-0-	55535	3	121	4	N	2160	2049	1	57	8	930
							2376	9									
03	56285	X	56285	-0-	-0-	-0-	51154	3	2655	4	N	2251	2230	1	35	8	916
							2476	9									
04	52588	X	52588	-0-	-0-	-0-	50389	3	2199	9	N	1999	2402	1	4	8	509
05	77283	X	50209	-0-	-27074	-0-	48084	3	2125	9	N	1932	1595	1			846
06	67920	X	45356	-0-	-22564	-0-	43442	3	70	4	N	1676	2108	1			414
							1844	9									
07	64201	X	42778	-0-	-21423	-0-	41143	1	53	4	N	1438	1254	1	3	8	595
							1582	9									
08	56265	X	44494	-0-	-11771	-0-	40604	3	2211	4	N	1526	1244	1			877
							1679	9									
09	52590	X	40567	-0-	-12023	-0-	38977	3	1590	9	N	1445	1596	1			726
10	50220	X	40852	-0-	-9368	-0-	39249	1	1	4	N	1456	1445	1			737
							1602	9									
11	45360	X	35656	-0-	-9704	-0-	32659	3	1696	4	N	1183	1439	1			481
							1301	9									
12	44485	X	35119	-0-	-9366	-0-	32286	3	1570	4	N	1148	1263	1			366
							1263	9									

TOTAL GAS PROD: 572,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,873

JAWS STATE UNIT 58 11-02 WELL #: 1H RRCID -> 285641 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10686 - 17909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93186	X	82433	-0-	-10753	-0-	149	1	73873	3	N	6495	6304	1	216	8	802
							1266	4	7145	9							
02	84168	X	69846	-0-	-14322	-0-	140	1	60489	3	N	5702	5563	1	39	8	902
							2945	4	6272	9							
03	73968	X	73968	-0-	-0-	-0-	155	1	62447	3	N	6051	6348	1	141	8	464
							4710	4	6656	9							
04	90180	X	69967	-0-	-20213	-0-	278	1	60706	3	N	5396	5358	1	80	8	422
							3047	4	5936	9							
05	87389	X	68581	-0-	-18808	-0-	282	1	59093	3	N	5409	5315	1	4	8	512
							3256	4	5950	9							
06	79770	X	65121	-0-	-14649	-0-	417	1	59335	3	N	4881	5094	1			299
							5369	9									
07	77345	X	64370	-0-	-12975	-0-	423	1	55456	3	N	4951	4981	1	65	8	204
							3045	4	5446	9							
08	73966	X	60092	-0-	-13874	-0-	418	1	50319	3	N	4558	4357	1	8	8	397
							4341	4	5014	9							
09	69960	X	49380	-0-	-20580	-0-	331	1	43118	3	N	3781	3884	1			294
							1772	4	4159	9							
10	68572	X	31642	-0-	-36930	-0-	398	1	27511	3	N	2689	2290	1			693
							775	4	2958	9							
11	65130	X	18273	-0-	-46857	-0-	240	1	16338	3	N	1446	1259	1			880
							104	4	1591	9							
12	64356	X	28820	-0-	-35536	-0-	428	1	24196	3	N	2426	2895	1			411
							1527	4	2669	9							

TOTAL GAS PROD: 682,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,785

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
JETTA PERMIAN, LP //CONT.// 432284
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	0	W	12087	-0-	12087	354853	120	1	11541	3	N	387	567	1	7	8	391
							426	9									
02	0	W	11337	-0-	11337	366190	140	1	10813	3	N	349	374	1	14	8	352
							384	9									
03	0	W	8993	-0-	8993	375183	117	1	8489	3	N	352	187	1	12	8	505
							387	9									
04	0	W	10253	-0-	10253	385436	150	1	9725	3	N	344	373	1	1	8	475
							378	9									
05	0	W	10045	-0-	10045	395481	9475	3	155	5	N	377	176	1	20	8	656
							415	9									
06	406915	X	11434	-0-	-395481	-0-	150	1	10918	3	N	333	534	1			455
							366	9									
07	12555	X	7416	-0-	-5139	-0-	117	1	7042	3	N	234	353	1	19	8	317
							257	9									
08	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					N	46					363
09	11430	X	-0-	-0-	-11430	-0-					N	-0-					363
10	11811	X	8320	-0-	-3491	-0-	49	1	8215	3	N	51	12	8			402
							56	9									
11	11430	X	7307	-0-	-4123	-0-	60	1	7146	3	N	92	176	1	2	8	316
							101	9									
*12	9926	X	9926	-0-	-0-	-0-	135	1	9468	3	N	294	181	1	2	8	427
							323	9									

TOTAL GAS PROD: 97,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,859

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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
02	0		63521	-0-	63521	63521	56064	3	1414	4	N	5494	4401	1	361	8	732
							6043	9									
03	0		225299	-0-	225299	288820	305	1	200487	3	N	19095	18866	1	188	8	773
							3502	4	21005	9							
04	0		166601	-0-	166601	455421	286	1	151446	3	N	13517	13122	1	187	8	981
							14869	9									
05	599660	X	144239	-0-	-455421	-0-	263	1	131236	3	N	11572	11759	1	7	8	787
							11	4	12729	9							
06	175260	X	121666	-0-	-53594	-0-	252	1	110618	3	N	9591	9585	1			793
							246	4	10550	9							
07	181102	X	130816	-0-	-50286	-0-	258	1	118753	3	N	9009	8990	1			812
							1895	4	9910	9							
08	181102	X	113504	-0-	-67598	-0-	253	1	93641	3	N	7595	7612	1			795
							11255	4	8355	9							
09	175260	X	78301	-0-	-96959	-0-	68235	3	4106	4	N	5418	5528	1			685
							5960	9									
10	181102	X	87002	-0-	-94100	-0-	236	1	77926	3	N	6304	6272	1			717
							1906	4	6934	9							
11	126600	X	86608	-0-	-39992	-0-	225	1	78467	3	N	6037	6533	1			221
							1275	4	6641	9							
12	130820	X	88904	-0-	-41916	-0-	235	1	82007	3	N	6020	5693	1			548
							40	4	6622	9							

TOTAL GAS PROD: 1,306,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 99,653

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
JETTA PERMIAN, LP //CONT.// 432284
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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		10603	-0-	10603	10603	9137	3	58	4	N	1280	107	8			1173
							1408	9									
03	0		181309	-0-	181309	191912	3334	1	128937	3	N	23167	23673	1	161	8	506
							23554	4	25484	9							
04	0		189376	-0-	189376	381288	265	1	162067	3	N	21128	20874	1			760
							3803	4	23241	9							
05	0		178765	-0-	178765	560053	299	1	152687	3	N	18639	18648	1			751
							5276	4	20503	9							
06	0		156805	-0-	156805	716858	243	1	119074	3	N	15747	15444	1			1054
							20166	4	17322	9							
07	97047648	X	153850	-0-	-6893798	-0-	230	1	133755	3	N	14676	14985	1			745
							3721	4	16144	9							
08	44279818	X	142180	-0-	-4137638	-0-	229	1	112380	3	N	13169	13190	1			724
							15085	4	14486	9							
09	94464340	X	129347	-0-	-4334993	-0-	218	1	95313	3	N	11730	11497	1			957
							20913	4	12903	9							
10	44279818	X	133380	-0-	-4146438	-0-	222	1	113466	3	N	11736	11663	1			1030
							6782	4	12910	9							
11	94464340	X	118824	-0-	-4345516	-0-	208	1	104228	3	N	10148	10309	1			869
							3225	4	11163	9							
12	44279818	X	111534	-0-	-4168284	-0-	99320	3	1934	4	N	9345	9622	1			592
							10280	9									

TOTAL GAS PROD: 1,505,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 150,765

PIPELINE STATE UNIT 58 10-03 WELL #: 1H RRCID -> 287596 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 9948 PERF.10318 - 19780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		135218	-0-	135218	135218	113943	3	7353	4	N	12656	13242	1	18	8	680
							13922	9									
04	0		132715	-0-	132715	267933	20	1	119018	3	N	10944	10934	1	147	8	543
							1639	4	12038	9							
05	0		120429	-0-	120429	388362	54	1	109501	3	N	9885	9151	1	26	8	1251
							10874	9									
06	0		104357	-0-	104357	492719	206	1	94445	3	N	8571	9373	1			449
							278	4	9428	9							
07	543373	X	50654	-0-	-492719	-0-	116	1	44421	3	N	4101	3896	1	49	8	605
							1606	4	4511	9							
08	190588	X	59112	-0-	-131476	-0-	203	1	49193	3	N	5259	5353	1			511
							3931	4	5785	9							
09	184440	X	60661	-0-	-123779	-0-	208	1	50784	3	N	5626	5359	1			778
							3480	4	6189	9							
10	190588	X	60023	-0-	-130565	-0-	217	1	46093	3	N	5473	5362	1	3	8	886
							7693	4	6020	9							
11	184440	X	54982	-0-	-129458	-0-	202	1	45615	3	N	5057	5058	1	2	8	883
							3602	4	5563	9							
12	190588	X	49571	-0-	-141017	-0-	258	1	43643	3	N	4747	5099	1			531
							448	4	5222	9							

TOTAL GAS PROD: 827,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 72,319

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
LUXE OPERATING LLC 511772
WILLETT POT STILL 5-2C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287273 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9903 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46112	X	12781	-0-	-33331	-0-	1778	3	9247	4	N	1596					1596
							1756	9									
02	117376	X	101528	-0-	-15848	-0-	79897	3	5821	4	N	14373	4827	0	10559	1	580
							15810	9					3	8			
03	129952	X	55981	-0-	-73971	-0-	41160	3	6790	4	N	7301	7342	0	1	8	538
							8031	9									
04	125760	X	45533	-0-	-80227	-0-	38092	3	90	4	N	6683	6635	0			586
							7351	9									
05	129952	X	115749	-0-	-14203	-0-	89811	3	9153	4	N	15259	15384	0			461
							16785	9									
06	125760	X	59174	-0-	-66586	-0-	184	1	43567	3	N	8155	8068	0			548
							6452	4	8971	9							
07	129952	X	88171	-0-	-41781	-0-	1339	1	74203	3	N	11481	11418	0			611
							12629	9									
08	129952	X	71158	-0-	-58794	-0-	1339	1	59153	3	N	8596	8855	0			352
							1210	4	9456	9							
09	125760	X	57324	-0-	-68436	-0-	1210	1	45543	3	N	7024	6892	0			484
							2845	4	7726	9							
10	129952	X	59552	-0-	-70400	-0-	1276	1	46140	3	N	7276	7476	0			284
							4132	4	8004	9							
*11	58467	X	58467	-0-	-0-	-0-	1296	1	47780	3	N	7166	7011	0			439
							1508	4	7883	9							
12	84506	X	58186	-0-	-26320	-0-	1244	1	46944	3	N	6489	6744	0			184
							2860	4	7138	9							

TOTAL GAS PROD: 783,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 101,399

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TXL 37 WELL #: W201PA RRCID -> 279027 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11875 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38192	X	28784	-0-	-9408	-0-	145	1	26860	2	N	1617	1896	1			682
							1779	9									
02	30858	X	30858	-0-	-0-	-0-	28	1	28841	2	N	1808	1763	1			727
							1989	9									
03	29543	X	29328	-0-	-215	-0-	353	1	26706	2	N	2063	2061	1			729
							2269	9									
04	27870	X	24146	-0-	-3724	-0-	147	1	22629	2	N	1245	1485	1			489
							1370	9									
05	34723	X	34723	-0-	-0-	-0-	69	1	32712	2	N	1765	1843	1			411
							1942	9									
06	33060	X	27558	-0-	-5502	-0-	26	1	25696	2	N	1669	1428	1			652
							1836	9									
07	34162	X	27056	-0-	-7106	-0-	448	1	24798	2	N	1645	1810	1			487
							1810	9									
08	34720	X	26946	-0-	-7774	-0-	1271	1	23839	2	N	1669	1618	1			538
							1836	9									
09	33600	X	17311	-0-	-16289	-0-	857	1	15295	2	N	1054	1296	1			296
							1159	9									
10	34720	X	8113	-0-	-26607	-0-	864	1	6460	2	N	717	542	1			471
							789	9									
11	27792	X	27792	-0-	-0-	-0-	1108	1	24821	2	N	1694	1878	1			287
							1863	9									
*12	27269	X	27269	-0-	-0-	-0-	978	1	24488	2	N	1639	1488	1			438
							1803	9									

TOTAL GAS PROD: 309,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,585

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PDC PERMIAN, INC. 646832
H. M. PHILLIPS STATE 27-3 WELL #: 1H RRCID -> 283434 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8858 - 16132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					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	2	160	1			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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: 2

SCALA ENERGY OPERATING, LLC 750082
HUEY STATE 24 WELL #: 1H RRCID -> 282738 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8115 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48646	X	48646	-0-	-0-	-0-	412	1	43271	3	Y	1362	1411	1			64
							3465	4	1498	9							
02	19254	X	19254	-0-	-0-	-0-	75	1	17941	3	Y	767	774	1			57
							394	4	844	9							
03	20646	X	19437	-0-	-1209	-0-	138	1	18019	3	Y	732	737	1			52
							475	4	805	9							
04	19980	X	17696	-0-	-2284	-0-	453	1	16221	3	Y	672	651	1			73
							283	4	739	9							
05	20646	X	18540	-0-	-2106	-0-	77	1	17347	3	Y	713	724	1	6	8	56
							332	4	784	9							
06	18618	X	18618	-0-	-0-	-0-	38	1	17203	3	Y	652	662	1			46
							660	4	717	9							
07	19738	X	19738	-0-	-0-	-0-	64	1	18502	3	Y	640	639	1			47
							468	4	704	9							
08	19134	X	19134	-0-	-0-	-0-	47	1	17871	3	Y	642	647	1			42
							510	4	706	9							
09	19221	X	19221	-0-	-0-	-0-	31	1	18309	3	Y	610	560	1			92
							210	4	671	9							
10	19872	X	19872	-0-	-0-	-0-	37	1	18931	3	Y	617	628	1			81
							225	4	679	9							
11	19422	X	19422	-0-	-0-	-0-	29	1	18437	3	Y	555	564	1			72
							345	4	611	9							
*12	18664	X	18664	-0-	-0-	-0-	25	1	17543	3	Y	559	549	1			82
							481	4	615	9							

TOTAL GAS PROD: 258,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,521

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	141822	X	141822	-0-	-0-	-0-	1112	1	116865	3	Y	13170	13172	1			553
							9358	4	14487	9							
02	107464	X	87143	-0-	-20321	-0-	314	1	75203	3	Y	9066	9147	1			472
							1653	4	9973	9							
03	139252	X	93127	-0-	-46125	-0-	613	1	80209	3	Y	9264	9323	1			413
							2115	4	10190	9							
04	134760	X	90123	-0-	-44637	-0-	2157	1	77334	3	Y	8439	8178	1			674
							1349	4	9283	9							
05	139252	X	93674	-0-	-45578	-0-	363	1	82321	3	Y	8559	8759	1	3	8	471
							1575	4	9415	9							
06	90968	X	90968	-0-	-0-	-0-	173	1	79037	3	Y	7932	8053	1			350
							3033	4	8725	9							
07	98052	X	98052	-0-	-0-	-0-	298	1	86935	3	Y	7838	7828	1			360
							2197	4	8622	9							
08	97160	X	97160	-0-	-0-	-0-	227	1	86768	3	Y	6988	7043	1			305
							2478	4	7687	9							
09	100311	X	100311	-0-	-0-	-0-	156	1	91448	3	Y	6960	6389	1			876
							1051	4	7656	9							
10	102240	X	102240	-0-	-0-	-0-	179	1	92829	3	Y	7390	7519	1			747
							1103	4	8129	9							
11	100966	X	100966	-0-	-0-	-0-	142	1	91134	3	Y	7256	7375	1			628
							1708	4	7982	9							
*12	96098	X	96098	-0-	-0-	-0-	121	1	86073	3	Y	6860	6737	1			751
							2358	4	7546	9							

TOTAL GAS PROD: 1,191,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 99,722

HUEY STATE 24 WELL #: 2H RRCID -> 283776 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8178 - 12914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44142	X	44142	-0-	-0-	-0-	352	1	36962	3	Y	3516	3866	1			181
							2960	4	3868	9							
02	40824	X	39839	-0-	-985	-0-	150	1	35875	3	Y	2750	2774	1			157
							789	4	3025	9							
03	45198	X	43436	-0-	-1762	-0-	297	1	38945	3	Y	2879	2898	1			138
							1027	4	3167	9							
04	43740	X	42203	-0-	-1537	-0-	1051	1	37661	3	Y	2576	2497	1			217
							657	4	2834	9							
05	45198	X	38532	-0-	-6666	-0-	154	1	34833	3	Y	2617	2678	1	1	8	155
							666	4	2879	9							
06	37068	X	37068	-0-	-0-	-0-	72	1	32974	3	Y	2506	2545	1			116
							1265	4	2757	9							
07	36579	X	36579	-0-	-0-	-0-	113	1	32898	3	Y	2488	2484	1			120
							831	4	2737	9							
08	35650	X	35420	-0-	-230	-0-	83	1	31797	3	Y	2392	2411	1			101
							909	4	2631	9							
09	34500	X	32625	-0-	-1875	-0-	51	1	29832	3	Y	2181	2002	1			280
							343	4	2399	9							
10	35650	X	32015	-0-	-3635	-0-	56	1	29211	3	Y	2183	2221	1			242
							347	4	2401	9							
11	34500	X	29741	-0-	-4759	-0-	42	1	26980	3	Y	2012	2045	1			209
							506	4	2213	9							
*12	29927	X	29927	-0-	-0-	-0-	38	1	27145	3	Y	1818	1785	1			242
							744	4	2000	9							

TOTAL GAS PROD: 441,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,918

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082
SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 283883 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7974 - 12419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33914	X	9995	-0-	-23919	-0-	83	1	8707	3	N	462	576	1			253
							697	4	508	9							
02	25165	X	25165	-0-	-0-	-0-	97	1	23271	3	Y	1169	590	1			579
							511	4	1286	9							
03	36403	X	36403	-0-	-0-	-0-	254	1	33326	3	Y	1767	1783	1	124	8	439
							879	4	1944	9							
04	39493	X	39493	-0-	-0-	-0-	1002	1	35910	3	Y	1777	1480	1			736
							626	4	1955	9							
05	36301	X	36301	-0-	-0-	-0-	148	1	33528	3	Y	1804	1902	1			638
							641	4	1984	9							
06	43676	X	43676	-0-	-0-	-0-	89	1	40799	3	Y	1111	1230	1			519
							1566	4	1222	9							
07	33914	X	12911	-0-	-21003	-0-	42	1	12148	3	Y	376	539	1			356
							307	4	414	9							
08	33914	X	-0-	-0-	-33914	-0-					Y	-0-					356
09	32820	X	-0-	-0-	-32820	-0-					Y	-0-					356
10	33914	X	16419	-0-	-17495	-0-	30	1	15299	3	Y	825	952	1			229
							182	4	908	9							
11	37145	X	37145	-0-	-0-	-0-	55	1	35164	3	Y	1152	685	1			696
							659	4	1267	9							
*12	36836	X	36836	-0-	-0-	-0-	49	1	34582	3	Y	1143	1214	1			625
							948	4	1257	9							

TOTAL GAS PROD: 294,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,586

WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 1H RRCID -> 284173 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7683 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77925	X	77925	-0-	-0-	-0-	650	1	68270	3	Y	3216	3331	1			541
							5467	4	3538	9							
02	68572	X	66850	-0-	-1722	-0-	259	1	62148	3	Y	2797	2731	1			607
							1366	4	3077	9							
03	75919	X	73635	-0-	-2284	-0-	515	1	67480	3	Y	3509	3433	1			683
							1780	4	3860	9							
04	73470	X	67576	-0-	-5894	-0-	837	1	61959	3	Y	3357	3207	1			833
							1087	4	3693	9							
05	75919	X	66959	-0-	-8960	-0-	203	1	62050	3	Y	3659	3614	1			878
							681	4	4025	9							
06	62391	X	62391	-0-	-0-	-0-	288	1	56191	3	Y	2884	2896	1			866
							2740	4	3172	9							
07	60977	X	60529	-0-	-448	-0-	192	1	56011	3	Y	2645	2637	1	1	8	873
							1416	4	2910	9							
08	60977	X	57987	-0-	-2990	-0-	250	1	52223	3	Y	2674	2675	1			872
							2573	4	2941	9							
09	59010	X	54166	-0-	-4844	-0-	285	1	47185	3	Y	2569	2568	1			873
							3870	4	2826	9							
10	60977	X	53766	-0-	-7211	-0-	234	1	48276	3	Y	2611	2611	1			873
							2384	4	2872	9							
11	59010	X	51684	-0-	-7326	-0-	143	1	44338	3	Y	2394	2389	1			878
							4570	4	2633	9							
*12	53984	X	53984	-0-	-0-	-0-	763	1	49191	3	Y	2419	2420	1			877
							1369	4	2661	9							

TOTAL GAS PROD: 747,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,734

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082
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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	288486	X	74386	-0-	-214100	-0-	635	1	66754	3	Y	1501	1477	1			82
							5346	4	1651	9							
02	283680	X	283680	-0-	-0-	-0-	1124	1	269712	3	Y	6287	6309	1			60
							5928	4	6916	9							
03	334064	X	334064	-0-	-0-	-0-	2416	1	316261	3	Y	6405	6155	1			310
							8341	4	7046	9							
04	311582	X	311582	-0-	-0-	-0-	8172	1	292936	3	Y	4876	4501	1			685
							5110	4	5364	9							
05	313663	X	313663	-0-	-0-	-0-	1334	1	302032	3	Y	4109	4382	1			412
							5777	4	4520	9							
06	298950	X	298950	-0-	-0-	-0-	621	1	283507	3	Y	3584	3673	1			323
							10880	4	3942	9							
07	301132	X	301132	-0-	-0-	-0-	993	1	289322	3	Y	3186	3182	1			327
							7312	4	3505	9							
08	291972	X	291972	-0-	-0-	-0-	732	1	280343	3	Y	2627	2628	1			326
							8007	4	2890	9							
09	283519	X	283519	-0-	-0-	-0-	473	1	277528	3	Y	2117	2095	1			348
							3189	4	2329	9							
10	288486	X	273538	-0-	-14948	-0-	518	1	267714	3	Y	1932	1949	1			331
							3181	4	2125	9							
11	279180	X	244843	-0-	-34337	-0-	372	1	238346	3	Y	1507	1503	1			335
							4467	4	1658	9							
12	270762	X	243450	-0-	-27312	-0-	330	1	235059	3	Y	1474	1482	1			327
							6440	4	1621	9							

TOTAL GAS PROD: 3,254,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,605

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	152024	X	91909	-0-	-60115	-0-	768	1	80698	3	Y	3619	3618	1			213
							6462	4	3981	9							
02	171048	X	171048	-0-	-0-	-0-	658	1	158007	3	Y	8100	8129	1			184
							3473	4	8910	9							
03	190720	X	190720	-0-	-0-	-0-	1328	1	174064	3	Y	9761	9380	1			565
							4591	4	10737	9							
04	191082	X	191082	-0-	-0-	-0-	4840	1	173482	3	Y	8848	8168	1			1245
							3027	4	9733	9							
05	207380	X	207380	-0-	-0-	-0-	853	1	193183	3	Y	8772	9356	1			661
							3695	4	9649	9							
06	233398	X	233398	-0-	-0-	-0-	471	1	214891	3	Y	8899	9121	1			439
							8247	4	9789	9							
07	256003	X	256003	-0-	-0-	-0-	819	1	238677	3	Y	9523	9511	1			451
							6032	4	10475	9							
08	245342	X	245342	-0-	-0-	-0-	596	1	228211	3	Y	9106	9108	1			449
							6518	4	10017	9							
09	232040	X	232040	-0-	-0-	-0-	375	1	220035	3	Y	8274	8189	1			534
							2529	4	9101	9							
10	239882	X	239882	-0-	-0-	-0-	441	1	228072	3	Y	7872	7940	1			466
							2710	4	8659	9							
11	216581	X	216581	-0-	-0-	-0-	319	1	204301	3	Y	7393	7373	1			486
							3829	4	8132	9							
*12	212721	X	212721	-0-	-0-	-0-	279	1	198738	3	Y	7508	7550	1			444
							5445	4	8259	9							

TOTAL GAS PROD: 2,488,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 97,675

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082
SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 2HA RRCID -> 286529 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8011 - 18199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		116489	-0-	116489	320614	879	1	92387	3	N	14386	18989	1			631
							7398	4	15825	9							
02	438133	X	117519	-0-	-320614	-0-	415	1	99722	3	N	13809	13557	1			883
							2192	4	15190	9							
03	105246	X	105246	-0-	-0-	-0-	661	1	86637	3	N	14239	14632	1	2	8	488
							2285	4	15663	9							
04	115851	X	115851	-0-	-0-	-0-	2688	1	96367	3	N	13741	13274	1			955
							1681	4	15115	9							
05	99944	X	97507	-0-	-2437	-0-	370	1	83720	3	N	10742	10920	1			777
							1601	4	11816	9							
06	107356	X	107356	-0-	-0-	-0-	200	1	91096	3	N	11422	10999	1			1200
							3496	4	12564	9							
07	117656	X	117656	-0-	-0-	-0-	356	1	103564	3	N	10108	10298	1			1010
							2617	4	11119	9							
08	123772	X	123772	-0-	-0-	-0-	284	1	108827	3	N	10503	10630	1			883
							3108	4	11553	9							
09	118822	X	118822	-0-	-0-	-0-	182	1	107026	3	N	9440	9621	1			702
							1230	4	10384	9							
10	114396	X	114396	-0-	-0-	-0-	200	1	103702	3	N	8420	8418	1			704
							1232	4	9262	9							
11	113407	X	113407	-0-	-0-	-0-	160	1	102200	3	N	8302	7886	1			1120
							1915	4	9132	9							
*12	114968	X	114968	-0-	-0-	-0-	145	1	103454	3	N	7758	7913	1			965
							2835	4	8534	9							

TOTAL GAS PROD: 1,362,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 132,870

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	0		192641	-0-	192641	412261	1587	1	166728	3	N	9977	12059	1			108
							13351	4	10975	9							
02	586393	X	174132	-0-	-412261	-0-	663	1	159043	3	N	9936	9755	1			289
							3496	4	10930	9							
03	184140	X	180690	-0-	-3450	-0-	1253	1	164017	3	N	10085	10365	1			9
							4326	4	11094	9							
04	219745	X	219745	-0-	-0-	-0-	5575	1	199852	3	N	9846	9511	1			344
							3487	4	10831	9							
05	216569	X	216569	-0-	-0-	-0-	890	1	201671	3	N	9228	9381	1			191
							3857	4	10151	9							
06	222456	X	222456	-0-	-0-	-0-	446	1	203477	3	N	9750	9388	1			553
							7808	4	10725	9							
07	215070	X	215070	-0-	-0-	-0-	690	1	201079	3	N	7472	7612	1			413
							5082	4	8219	9							
08	219709	X	219709	-0-	-0-	-0-	536	1	205172	3	N	7401	7491	1			323
							5860	4	8141	9							
09	211521	X	211521	-0-	-0-	-0-	343	1	201621	3	N	6582	6709	1			196
							2317	4	7240	9							
10	213637	X	213637	-0-	-0-	-0-	394	1	203749	3	N	6430	6428	1			198
							2421	4	7073	9							
11	208458	X	208458	-0-	-0-	-0-	309	1	198040	3	N	5815	5524	1			489
							3712	4	6397	9							
*12	220379	X	220379	-0-	-0-	-0-	293	1	208147	3	N	5669	5783	1			375
							5703	4	6236	9							

TOTAL GAS PROD: 2,495,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 98,191

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		209085	-0-		209085		367412	1718	1	180538	3	N	11247	11866	1			1266
									14457	4	12372	9							
02	588964	X	221552	-0-		-367412		-0-	856	1	205248	3	N	9942	10560	1	7	8	641
									4512	4	10936	9							
03	233740	X	226845	-0-		-6895		-0-	1600	1	209397	3	N	9386	8818	1			1209
									5523	4	10325	9							
04	234220	X	234220	-0-		-0-		-0-	2943	1	217757	3	N	8818	9161	1			866
									3820	4	9700	9							
05	241021	X	241021	-0-		-0-		-0-	801	1	228952	3	N	7630	7463	1			1033
									2875	4	8393	9							
06	246814	X	246814	-0-		-0-		-0-	1104	1	227033	3	N	7105	6642	1			1496
									10861	4	7816	9							
07	257681	X	257681	-0-		-0-		-0-	837	1	243769	3	N	6285	7029	1			752
									6161	4	6914	9							
08	268087	X	268087	-0-		-0-		-0-	1189	1	248615	3	N	5484	5515	1			721
									12251	4	6032	9							
09	252145	X	252145	-0-		-0-		-0-	1369	1	226959	3	N	4729	4714	1			736
									18615	4	5202	9							
10	246279	X	246279	-0-		-0-		-0-	1112	1	229141	3	N	4281	4254	1			763
									11317	4	4709	9							
11	226200	X	200246	-0-		-25954		-0-	536	1	162253	3	N	2849	2763	1	1	8	848
									34323	4	3134	9							
12	233740	X	214290	-0-		-19450		-0-	3117	1	201936	3	N	3141	3005	1			984
									5782	4	3455	9							

TOTAL GAS PROD: 2,818,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 80,897

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90594	X	1531	-0-		-89063		-0-	12	1	1303	3	Y	102	88	1			14
									104	4	112	9							
02	120792	X	59296	-0-		-61496		-0-	226	1	54227	3	Y	3319	3228	1	14	8	91
									1192	4	3651	9							
03	133734	X	91414	-0-		-42320		-0-	642	1	84079	3	Y	4069	3980	1	1	8	179
									2217	4	4476	9							
04	129420	X	117961	-0-		-11459		-0-	1497	1	110744	3	Y	3434	3280	1			333
									1943	4	3777	9							
05	138640	X	138640	-0-		-0-		-0-	436	1	133011	3	Y	3394	3352	1			375
									1460	4	3733	9							
06	155406	X	155406	-0-		-0-		-0-	735	1	143505	3	Y	3790	3805	1			360
									6997	4	4169	9							
07	172768	X	172768	-0-		-0-		-0-	562	1	163849	3	Y	3833	3823	1			370
									4141	4	4216	9							
08	151300	X	151300	-0-		-0-		-0-	669	1	139957	3	Y	3434	3434	1			370
									6897	4	3777	9							
09	145035	X	145035	-0-		-0-		-0-	783	1	129833	3	Y	3427	3426	1			371
									10649	4	3770	9							
10	141821	X	141821	-0-		-0-		-0-	637	1	131336	3	Y	3055	3056	1			370
									6487	4	3361	9							
11	129420	X	111770	-0-		-17650		-0-	319	1	98714	3	Y	2328	2323	1			375
									10176	4	2561	9							
12	133734	X	119281	-0-		-14453		-0-	1730	1	111481	3	Y	2697	2699	1			373
									3103	4	2967	9							

TOTAL GAS PROD: 1,406,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,882

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SOLARIS WATER MIDSTREAM, LLC 801148
GLENN WELL #: 1SW RRCID -> 272799 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 4792 PERF. 3696 - 4602

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

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

TALL CITY OPERATIONS III LLC 835518
SARGE 17 WELL #: 1H RRCID -> 283130 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 10167 - 14819

01	40141	X	40141	-0-	-0-	-0-	28672	2	7902	4	N	3243	3621	1				535
							3567	9										
02	28419	X	28419	-0-	-0-	-0-	425	1	12679	3	Y	2898	1955	1				943
							12127	4	3188	9								
03	31434	X	31216	-0-	-218	-0-	611	1	19638	3	Y	3031	3363	1				611
							7633	4	3334	9								
04	38850	X	35596	-0-	-3254	-0-	929	1	24223	3	Y	3142	3346	1				407
							6988	4	3456	9								
05	40145	X	32059	-0-	-8086	-0-	702	1	17454	3	Y	3019	2222	1	4	8		1200
							10582	4	3321	9								
06	38850	X	34202	-0-	-4648	-0-	774	1	22284	3	Y	3047	3437	1	4	8		806
							7792	4	3352	9								
07	40008	X	40008	-0-	-0-	-0-	1339	1	32664	3	Y	2518	2699	1				625
							3235	4	2770	9								
08	36797	X	23132	-0-	-13665	-0-	787	1	16720	3	Y	1451	1334	1				742
							4029	4	1596	9								
09	35610	X	27580	-0-	-8030	-0-	935	1	23231	3	Y	2041	1849	1				934
							1169	4	2245	9								
10	35340	X	28634	-0-	-6706	-0-	1378	1	24522	3	Y	2203	1487	1	2	8		1648
							311	4	2423	9								
11	38730	X	NO RPT	-0-	-38730	-0-					Y	NO RPT						1648
12	40021	X	NO RPT	-0-	-40021	-0-					Y	NO RPT						1648

TOTAL GAS PROD: 320,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,593

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP 875462
ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE WELL #: 1HA RRCID -> 280830 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7729 - 11994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					235
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235

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

ADMIRAL FRANK FLETCHER WELL #: 1HC RRCID -> 283020 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8166 - 12447

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34131	X	23542	-0-	-10589	-0-	5928 17485	2 5	30 99	4 9	N	90	131	1			181
02	30828	X	19573	-0-	-11255	-0-	4606 14818	2 5	6 143	4 9	N	130	76	1			235
03	34131	X	17833	-0-	-16298	-0-	4447 128	2 9	13258	5	N	116	186	1			165
04	30660	X	16806	-0-	-13854	-0-	4778 90	2 9	11938	5	N	82	156	1			91
05	25823	X	550	-0-	-25273	-0-	130 10	2 9	410	5	N	9					100
06	22770	X	-0-	-0-	-22770	-0-					N	-0-					100
07	21669	X	-0-	-0-	-21669	-0-					N	-0-					100
08	17825	X	-0-	-0-	-17825	-0-					N	-0-					100
09	16800	X	-0-	-0-	-16800	-0-					N	-0-					100
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					100
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 78,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

ADMIRAL CHESTER NIMITZ WELL #: 1HA RRCID -> 283021 COMPL. DATE 12/29/2016 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7924 - 12169

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					190
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
ADMIRAL ERNEST KING WELL #: 1HC RRCID -> 283022 COMPL. DATE 01/14/2017 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8029 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45849	X	33934	-0-	-11915	-0-	20221	2	137	4	N	102	191	1			460
							13464	5	112	9							
02	38248	X	30489	-0-	-7759	-0-	17658	2	4	4	N	97					557
							12720	5	107	9							
03	39525	X	31736	-0-	-7789	-0-	18333	2	13236	5	N	152	183	1			526
							167	9									
04	37200	X	29635	-0-	-7565	-0-	17105	2	12420	5	N	100	186	1			440
							110	9									
05	36084	X	1964	-0-	-34120	-0-	1214	2	743	5	N	6	146	1			300
							7	9									
06	32850	X	-0-	-0-	-32850	-0-					N	-0-					300
07	33759	X	-0-	-0-	-33759	-0-					N	-0-					300
08	31744	X	-0-	-0-	-31744	-0-					N	-0-					300
09	29640	X	-0-	-0-	-29640	-0-					N	-0-					300
10	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					300
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300

TOTAL GAS PROD: 127,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 457

ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE WELL #: 4HX RRCID -> 283496 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7854 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41974	X	36369	-0-	-5605	-0-	36253	2	27	4	N	81					833
							89	9									
02	37100	X	32338	-0-	-4762	-0-	32253	2	5	4	N	73	184	1			722
							80	9									
03	39680	X	34807	-0-	-4873	-0-	34718	2	89	9	N	81					803
04	37560	X	32661	-0-	-4899	-0-	32587	2	74	9	N	67	184	1			686
05	37727	X	2230	-0-	-35497	-0-	2227	2	3	9	N	3	93	1			596
06	35190	X	-0-	-0-	-35190	-0-					N	-0-					596
07	35805	X	-0-	-0-	-35805	-0-					N	-0-					596
08	34813	X	-0-	-0-	-34813	-0-					N	-0-					596
09	32670	X	-0-	-0-	-32670	-0-					N	-0-					596
10	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					596
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					596
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					596

TOTAL GAS PROD: 138,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
ADMIRAL FRANK FLETCHER STATE WELL #: 2H RRCID -> 284624 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8458 - 12864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	31781	-0-	-32885	-0-	31392	2	56	4	N	303	378	1			1887
							333	9									
02	58408	X	28156	-0-	-30252	-0-	27939	2	217	9	N	197	109	1			1975
03	64666	X	27908	-0-	-36758	-0-	27680	2	228	9	N	207	195	1			1987
04	32910	X	28991	-0-	-3919	-0-	28806	2	185	9	N	168	225	1			1930
05	32767	X	2446	-0-	-30321	-0-	2090	2	356	9	N	324	549	1			1705
06	30750	X	-0-	-0-	-30750	-0-					N	-0-					1705
07	31186	X	-0-	-0-	-31186	-0-					N	-0-					1705
08	29946	X	-0-	-0-	-29946	-0-					N	-0-					1705
09	28980	X	-0-	-0-	-28980	-0-					N	-0-					1705
10	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					1705
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1705
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1705

TOTAL GAS PROD: 119,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,199

ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE WELL #: 3HX RRCID -> 284850 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7622 - 17389

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

ADMIRAL ERNEST KING STATE WELL #: 2H RRCID -> 285377 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7727 - 12160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81840	X	-0-	-0-	-81840	-0-					N	-0-					107
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
ADMIRAL CHESTER NIMITZ WELL #: 2HX RRCID -> 285392 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7880 - 16436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-8246	-0-					N	-0-					162
02	7448	X	-0-	-0-	-7448	-0-					N	-0-					162
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

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

VICTERRA ENERGY, LLC 885213
STATE GATEWAY 21 SWD WELL #: 1 RRCID -> 279150 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 3750 - 4500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 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	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-

STATE MUDDY WATERS 30 WELL #: 2H RRCID -> 279407 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 10000 - 14302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38691	X	38691	-0-	-0-	-0-	35660 2212	3 9	819	4	N	2011	2100	1			449
02	29142	X	29142	-0-	-0-	-0-	26052 1982	3 9	1108	4	N	1802	1744	1			507
03	32948	X	32948	-0-	-0-	-0-	29926 1921	3 9	1101	4	N	1746	1804	1			449
04	34110	X	26673	-0-	-7437	-0-	23898 1755	3 9	1020	4	N	1595	1351	1			693
05	35247	X	28233	-0-	-7014	-0-	24927 1859	3 9	1447	4	N	1690	1923	1			460
06	34110	X	27481	-0-	-6629	-0-	24842 1792	3 9	847	4	N	1629	1377	1			712
07	32953	X	27592	-0-	-5361	-0-	24482 1744	3 9	1366	4	N	1585	1660	1			637
08	32953	X	24256	-0-	-8697	-0-	20964 1492	3 9	1800	4	N	1356	1660	1			333
09	27480	X	24856	-0-	-2624	-0-	22541 1794	3 9	521	4	N	1631	1454	1			510
10	28396	X	24222	-0-	-4174	-0-	22475 1412	3 9	335	4	N	1284	1313	1			481
11	27480	X	25377	-0-	-2103	-0-	22401 1878	3 9	1098	4	N	1707	1653	1			535
12	27590	X	NO RPT	-0-	-27590	-0-					N	NO RPT					535

TOTAL GAS PROD: 309,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,036

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
VICTERRA ENERGY, LLC //CONT.// 885213
STATE GATEWAY 22 WELL #: 2H RRCID -> 279412 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9653 - 16055

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	155	X	-0-	-0-		-155	-0-					N	-0-					607
02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					607
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					607
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	257	496	1			368
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					368
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					368
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					368
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					368
09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					368
10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					368
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					368
12	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					368

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 257

STATE BB KING 32 WELL #: 2H RRCID -> 279613 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9990 - 14394

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	27193	X	27193	-0-		-0-	-0-	25820 990	3 9	383	4	N	900	575	1			660
02	13524	X	13524	-0-		-0-	-0-	11804 866	3 9	854	4	N	787	1087	1			360
03	14833	X	14833	-0-		-0-	-0-	13079 925	3 9	829	4	N	841	885	1			316
04	12420	X	12026	-0-		-394	-0-	9510 697	3 9	1819	4	N	634	385	1			565
05	15117	X	15117	-0-		-0-	-0-	7813 957	3 9	6347	4	N	870	1030	1			405
06	13820	X	13820	-0-		-0-	-0-	10903 837	3 9	2080	4	N	761	692	1			474
07	14849	X	14849	-0-		-0-	-0-	11848 803	3 9	2198	4	N	730	840	1			364
08	12834	X	11853	-0-		-981	-0-	9396 855	3 9	1602	4	N	777	840	1			301
09	12449	X	12449	-0-		-0-	-0-	11296 776	3 9	377	4	N	705	734	1			272
10	12834	X	12294	-0-		-540	-0-	11227 804	3 9	263	4	N	731	365	1			638
11	12420	X	12304	-0-		-116	-0-	10915 751	3 9	638	4	N	683	922	1			399
12	12834	X	NO RPT	-0-		-12834	-0-					N	NO RPT					399

TOTAL GAS PROD: 160,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,419

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
VICTERRA ENERGY, LLC //CONT.// 885213
STATE JOHNNY CASH 23 WELL #: 2H RRCID -> 280225 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9950 - 15802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44299	X	29377	-0-	-14922	-0-	24027	3	1202	4	N	3771	4128	1			294
							4148	9									
02	40012	X	24019	-0-	-15993	-0-	19341	3	1959	4	N	2472	2337	1			429
							2719	9									
03	41819	X	721	-0-	-41098	-0-	481	4	240	9	N	218	51	1			596
04	50307	X	50307	-0-	-0-	-0-	45173	3	5134	9	N	4667	3986	1			1277
05	41735	X	41735	-0-	-0-	-0-	34607	3	2840	4	N	3898	4228	1			947
							4288	9									
06	41889	X	41889	-0-	-0-	-0-	35131	3	2498	4	N	3873	4102	1			718
							4260	9									
07	44547	X	39123	-0-	-5424	-0-	29516	3	6090	4	N	3197	3183	1			732
							3517	9									
08	44547	X	27832	-0-	-16715	-0-	21764	3	2724	4	N	3040	3183	1			589
							3344	9									
09	43110	X	35543	-0-	-7567	-0-	31115	3	1186	4	N	2947	2820	1			716
							3242	9									
10	43276	X	31132	-0-	-12144	-0-	24000	3	4230	4	N	2638	2681	1			673
							2902	9									
11	41880	X	28106	-0-	-13774	-0-	22625	3	3051	4	N	2209	2403	1			479
							2430	9									
12	39122	X	NO RPT	-0-	-39122	-0-					N	NO RPT					479

TOTAL GAS PROD: 349,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,930

ORBISON 28 WELL #: 6H RRCID -> 280226 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 10191 PERF.10433 - 13042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25731	X	25731	-0-	-0-	-0-	23875	3	733	4	N	1021	1082	1			416
							1123	9									
02	22232	X	21404	-0-	-828	-0-	19770	3	697	4	N	852	936	1			332
							937	9									
03	24676	X	22931	-0-	-1745	-0-	20511	3	1402	4	N	925	913	1			344
							1018	9									
04	24900	X	22078	-0-	-2822	-0-	18937	3	2237	4	N	822	543	1			623
							904	9									
05	25730	X	22219	-0-	-3511	-0-	14666	3	6655	4	N	816	1217	1			222
							898	9									
06	24900	X	9330	-0-	-15570	-0-	7821	3	1227	4	N	256	234	1			244
							282	9									
07	27599	X	27599	-0-	-0-	-0-	24143	3	2687	4	N	699	694	1			249
							769	9									
08	22940	X	21894	-0-	-1046	-0-	19139	3	1901	4	N	776	694	1			331
							854	9									
09	22080	X	19576	-0-	-2504	-0-	18336	3	474	4	N	696	688	1			339
							766	9									
10	22227	X	19886	-0-	-2341	-0-	18754	3	314	4	N	744	878	1			205
							818	9									
11	26700	X	16867	-0-	-9833	-0-	14895	3	1117	4	N	777	716	1			266
							855	9									
12	27590	X	NO RPT	-0-	-27590	-0-					N	NO RPT					266

TOTAL GAS PROD: 229,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,384

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
VICTERRA ENERGY, LLC //CONT.// 885213
SANTANA 29 WELL #: 2H RRCID -> 281470 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 10007 PERF.10450 - 14402

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	57559	X	57559	-0-	-0-	-0-	53503	3	1683	4	N	2157	2281	1			463
							2373	9									
02	51548	X	47530	-0-	-4018	-0-	44126	3	1329	4	N	1886	1823	1			526
							2075	9									
03	57071	X	44712	-0-	-12359	-0-	41670	3	1143	4	N	1726	1897	1			355
							1899	9									
04	55710	X	43043	-0-	-12667	-0-	40575	3	616	4	N	1684	1344	1			695
							1852	9									
05	57567	X	39739	-0-	-17828	-0-	35794	3	2386	4	N	1417	1727	1			385
							1559	9									
06	55710	X	40158	-0-	-15552	-0-	37193	3	1712	4	N	1139	881	1			643
							1253	9									
07	44702	X	42742	-0-	-1960	-0-	38500	3	2694	4	N	1407	1644	1			406
							1548	9									
08	44702	X	38942	-0-	-5760	-0-	34579	3	2509	4	N	1685	1644	1			447
							1854	9									
09	43050	X	36352	-0-	-6698	-0-	34286	3	551	4	N	1377	1370	1			454
							1515	9									
10	41509	X	37487	-0-	-4022	-0-	35455	3	378	4	N	1504	1382	1			576
							1654	9									
11	41370	X	36958	-0-	-4412	-0-	33731	3	1585	4	N	1493	1476	1			593
							1642	9									
12	42749	X	NO RPT	-0-	-42749	-0-					N	NO RPT					593

TOTAL GAS PROD: 465,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,475

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. GAS LIFT (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	34472	X	23976	-0-	-10496	-0-	22214	3	898	4	N	785	691	1			389
							864	9									
02	24312	X	24312	-0-	-0-	-0-	23814	3	13	4	N	441	474	1			356
							485	9									
03	29915	X	23707	-0-	-6208	-0-	22764	3	417	4	N	478	519	1			315
							526	9									
04	28950	X	11290	-0-	-17660	-0-	3632	3	7456	4	N	184	52	1			447
							202	9									
05	29915	X	12327	-0-	-17588	-0-	9600	3	2444	4	N	257	351	1			353
							283	9									
06	23190	X	13935	-0-	-9255	-0-	13639	3	78	4	N	198	297	1			254
							218	9									
07	25700	X	25700	-0-	-0-	-0-	25264	3	32	4	N	367	308	1			313
							404	9									
08	23715	X	17888	-0-	-5827	-0-	17506	3	84	4	N	271	308	1			276
							298	9									
09	22639	X	22639	-0-	-0-	-0-	22315	3	8	4	N	287	411	1			152
							316	9									
10	19876	X	19876	-0-	-0-	-0-	19561	3	10	4	N	277	140	1			289
							305	9									
11	24870	X	17314	-0-	-7556	-0-	16864	3	221	4	N	208	287	1			210
							229	9									
12	25699	X	NO RPT	-0-	-25699	-0-					N	NO RPT					210

TOTAL GAS PROD: 212,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,753

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
VICTERRA ENERGY, LLC //CONT.// 885213
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	39982	X	39982	-0-	-0-	-0-	35118	3	1100	4	N	3422	3846	1			247
							3764	9									
02	36148	X	10296	-0-	-25852	-0-	2580	3	6880	4	N	760	361	1			646
							836	9									
03	52907	X	52907	-0-	-0-	-0-	45619	3	2656	4	Y	4211	4505	1			352
							4632	9									
04	45120	X	31221	-0-	-13899	-0-	24927	3	1978	4	Y	3924	3997	1			279
							4316	9									
05	83582	X	83582	-0-	-0-	-0-	72476	3	7047	4	Y	3690	3873	1			96
							4059	9									
06	67258	X	67258	-0-	-0-	-0-	63948	2	1194	4	Y	1924	1953	1			67
							2116	9									
07	108066	X	44413	-0-	-63653	-0-	40147	2	2343	4	Y	1748	1753	1			62
							1923	9									
08	83576	X	58566	-0-	-25010	-0-	54232	2	976	4	Y	3053	2998	1			117
							3358	9									
09	80880	X	32897	-0-	-47983	-0-	31563	3	85	4	Y	1135	1162	1			90
							1249	9									
10	83576	X	46668	-0-	-36908	-0-	44269	3	290	4	Y	1917	1896	1			111
							2109	9									
11	67260	X	22282	-0-	-44978	-0-	19782	3	857	4	Y	1494	1505	1			100
							1643	9									
12	58559	X	NO RPT	-0-	-58559	-0-					Y	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 490,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,278

ALLMAN 25 SWD WELL #: 1 RRCID -> 283140 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4000 - 4800

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	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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
VICTERRA ENERGY, LLC //CONT.// 885213
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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65					65
04	14B2 EXT	216302	-0-	216302	216302	189416 18642	3 9	8244	4	Y	16947	15859	1			1153
05	14B2 EXT	266284	-0-	266284	482586	214257 22088	3 9	29939	4	Y	20080	20717	1			516
06	724407 X	241821	-0-	-482586	-0-	217981 18303	2 9	5537	4	Y	16639	16582	1			573
07	273575 X	260428	-0-	-13147	-0-	220391 16625	2 9	23412	4	Y	15114	15147	1			540
08	273575 X	270279	-0-	-3296	-0-	247654 15294	2 9	7331	4	Y	13904	13902	1			542
09	264750 X	248638	-0-	-16112	-0-	234860 12482	3 9	1296	4	Y	11347	11032	1			857
10	273575 X	251150	-0-	-22425	-0-	236276 11857	3 9	3017	4	Y	10779	10992	1			644
11	261570 X	225555	-0-	-36015	-0-	206121 10501	3 9	8933	4	Y	9546	9553	1			637
12	270289 X	NO RPT	-0-	-270289	-0-					Y	NO RPT					637

TOTAL GAS PROD: 1,980,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 114,421

STATE GATEWAY 34-39 WELL #: 12H RRCID -> 284428 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 11200 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	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
APACHE CORPORATION 027200
AUSTIN COLLEGE WELL #: 10 L RRCID -> 133449 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3061 - 3176

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

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

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

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

INCLINE ENERGY 423656
ROBERTS A WELL #: 2 RRCID -> 125080 COMPL. DATE 08/28/1987 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2957 - 3129

01	1025 R	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					140
02	896 #	884	-0-	-12	-0-	884	2			N	-0-					140
03	1234 R	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					140
04	990 #	189	-0-	-801	-0-	189	2			N	-0-					140
05	495 #	4	-0-	-491	-0-	1	2	3	9	N	3	143	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2019 - P/A 05/16/2019

TOTAL GAS PROD: 3,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SABINAL ENERGY OPERATING, LLC 742122
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 224 RRCID -> 112452 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3089 - 3271

01	217 #	180	-0-	-37	-0-	161	2	19	9	Y	17	18	1			1
02	196 #	189	-0-	-7	-0-	170	2	19	9	Y	17	13	1			5
03	217 #	82	-0-	-135	-0-	75	2	7	9	Y	6	9	1			2
04	210 #	80	-0-	-130	-0-	69	2	11	9	Y	10	11	1			1
05	217 #	134	-0-	-83	-0-	114	2	20	9	Y	18	15	1			4
06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
07	217 #	-0-	-0-	-217	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	13	1			2

TOTAL GAS PROD: 665 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

FORT STOCKTON UNIT WELL #: 313 RRCID -> 139215 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3294

01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	17	18	1			1
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-					Y	17	13	1			5
03	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					Y	6	9	1			2
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	11	1			1
05	35 R	35	-0-	-0-	-0-	15	2	20	9	Y	18	15	1			4
06	74 R	74	-0-	-0-	-0-	59	2	15	9	Y	14	16	1			2
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	16	1			2
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	14	1			3
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	22	1			2
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	22	1			4
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	24	1			2
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	20	1			3

TOTAL GAS PROD: 109 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

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
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
VOLLMAR SECTION 35 WELL #: 3 RRCID -> 071111 COMPL. DATE 04/03/1977 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

01	173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	2	N	-0-						54
02	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	2	N	-0-						54
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	2	N	-0-						54
04	198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	2	N	-0-						54
05	178 N	153	-0-	-25	B	-0-	153	2	N	-0-						54
06	208 N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	2	N	-0-						54
07	217 N	154	-0-	-63	B	-0-	154	2	N	-0-						54
08	180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2	N	-0-						54
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	136 N	93	-0-	-43	B	-0-	93	2	N	-0-						54
10	172 N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	2	N	-0-						54
11	163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2	N	-0-						54
*12	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	2	N	-0-						54

TOTAL GAS PROD: 2,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR C (CLEAR FORK, MIDDLE) //CONT.// 32344 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. //CONT.// 280588
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	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					66
02	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	373	2	196	9	N	178	178	1			66
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					66
04	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-					66
05	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-					66
06	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					66
07	372	N	307	-0-	-65 B	-0-	307	2			N	-0-					66
08	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-					66
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	233	N	185	-0-	-48 B	-0-	185	2			N	-0-					66
10	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					66
11	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-					66
*12	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 4,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

FOUR C (CLEAR FORK, UPPER) 32344 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
GRAY, NELLE WELL #: 5 RRCID -> 068460 COMPL. DATE 08/13/1976 TOTAL DEPTH 4104 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-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
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
THOMASON "D" WELL #: 1 RRCID -> 166061 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 10602 - 10612

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
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-

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-

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-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
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-

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-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
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	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					87
02	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2085	3	8	9	N	7					94
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1443	3	4	9	N	4					98
04	870	N	706	-0-	-164	-0-	704	3	2	9	N	2					100
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					100
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1092	3	4	9	N	4					104
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-	54	1			50
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					50
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					50
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					50
11	870	N	697	-0-	-173	-0-	697	3			N	-0-					50
12	899	N	782	-0-	-117	-0-	782	3			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 12,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1264	3	21	9	N	19					225
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1243	3	8	9	N	7					232
03	1333	N	1001	-0-	-332	-0-	997	3	4	9	N	4					236
04	1230	N	424	-0-	-806	-0-	422	3	2	9	N	2					238
05	1395	N	772	-0-	-623	-0-	765	3	7	9	N	6					244
06	960	N	585	-0-	-375	-0-	581	3	4	9	N	4					248
07	434	N	197	-0-	-237	-0-	197	3			N	-0-	130	1			118
08	775	N	111	-0-	-664	-0-	111	3			N	-0-					118
09	600	N	237	-0-	-363	-0-	237	3			N	-0-					118
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					118
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					118
*12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 7,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

DE3 OPERATING LLC 518310
OAK 15 WELL #: 11 RRCID -> 282188 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.10738 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2960	3	42	9	Y	38	91	1			135
02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2224	3	33	9	Y	30					165
03	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1267	3	28	9	Y	25					190
04	831	X	831	-0-	-0-	-0-	783	3	48	9	Y	44	173	1			61
05	DLQ G-10		893	-0-	893	893	862	3	31	9	Y	28					89
06	DLQ G-10		258	-0-	258	1151	240	3	18	9	Y	16					105
07	DLQ G-10		294	-0-	294	1445	273	3	21	9	Y	19	59	1			65
08	1731	X	286	-0-	-1445	-0-	266	3	20	9	Y	18					83
09	210	N	179	-0-	-31	-0-	165	3	14	9	Y	13					96
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	403	3	26	9	Y	24					120
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	218	3	22	9	Y	20					140
*12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	207	3	17	9	Y	15					155

TOTAL GAS PROD: 10,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
DE3 OPERATING LLC //CONT.// 518310
OAK 15 WELL #: 5 RRCID -> 282614 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11510 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	432	-0-	-498	-0-	413	3	19	9	Y	17	33	1			53
02	1120	N	222	-0-	-898	-0-	204	3	18	9	Y	16					69
03	496	N	211	-0-	-285	-0-	198	3	13	9	Y	12					81
04	420	N	155	-0-	-265	-0-	111	3	44	9	Y	40	74	1			47
05	DLQ G-10		319	-0-	319	319	290	3	29	9	Y	26					73
06	DLQ G-10		102	-0-	102	421	90	3	12	9	Y	11					84
07	DLQ G-10		116	-0-	116	537	102	3	14	9	Y	13	47	1			50
08	650	N	113	-0-	-537	-0-	100	3	13	9	Y	12					62
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	62	3	11	9	Y	10					72
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	496	3	20	9	Y	18					90
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	343	3	15	9	Y	14					104
*12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	343	3	12	9	Y	11					115

TOTAL GAS PROD: 2,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

WILSON 15 WELL #: 4 RRCID -> 282772 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11495 - 11505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	1017	3	19	9	Y	17	58	1			79
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	971	3	17	9	Y	15					94
03	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	997	3	14	9	Y	13					107
04	990	N	811	-0-	-179	-0-	769	3	42	9	Y	38	97	1			48
05	DLQ G-10		2431	-0-	2431	2431	2398	3	33	9	Y	30					78
06	DLQ G-10		1203	-0-	1203	3634	1168	3	35	9	Y	32					110
07	DLQ G-10		1373	-0-	1373	5007	1330	3	43	9	Y	39	62	1			87
08	3000	N	1336	-0-	-1664	3343	1296	3	40	9	Y	36					123
09	3000	N	833	-0-	-2167	1176	803	3	30	9	Y	27					150
10	3100	N	2157	-0-	-943	233	2112	3	45	9	Y	41					191
11	1284	N	1051	-0-	-233	-0-	1029	3	22	9	Y	20					211
*12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	967	3	23	9	Y	21					232

TOTAL GAS PROD: 15,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

FUHRMAN-MASCHO (CHARGED SAND) 33176 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
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	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-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
AVALON TX OPERATING, LLC 037888
RIGGAN WELL #: 1 RRCID -> 108758 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 3045 - 3060

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

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
AVALON TX OPERATING, LLC //CONT.// 037888
PARKER C WELL #: 1 RRCID -> 254277 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3105 - 3119

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
AVALON TX OPERATING, LLC //CONT.// 037888
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
AVALON TX OPERATING, LLC //CONT.// 037888
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
AVALON TX OPERATING, LLC //CONT.// 037888
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
COG OPERATING LLC 166150
DEEP ROCK WELL #: 1 RRCID -> 194206 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 2806 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SILVER WELL #: 1 RRCID -> 061487 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2827 - 3015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2019 - P/A 05/20/19

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

SABINAL ENERGY OPERATING, LLC 742122
LOCKHART & BROWN 14 WELL #: 17 RRCID -> 226847 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 2836 - 3024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNBERRY 18 WELL #: 1 RRCID -> 235820 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3008 - 3030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
02	868	N	676	-0-	-192	-0-	676	2			N	-0-					-0-
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
04	930	N	798	-0-	-132	-0-	798	2			N	-0-					-0-
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
06	930	N	727	-0-	-203	-0-	727	2			N	-0-					-0-
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	899	N	778	-0-	-121	-0-	778	2			N	-0-					-0-
09	720	N	249	-0-	-471	-0-	249	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 742122
THORNBERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 241668 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 4745 PERF. 3009 - 3031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

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

THORNBERRY 23 WELL #: 2 RRCID -> 248513 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3038 - 3058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,685 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	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	120	N	37	-0-	-83	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 742122
LOCKHART & BROWN 17 WELL #: 2 RRCID -> 254709 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 3030 - 3065

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	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-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-

THORNBERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 255848 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2846 - 3032

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	249	N	249	-0-		-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	224	N	169	-0-		-55	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03	248	N	241	-0-		-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	240	N	233	-0-		-7	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-		-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-		-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-		-248	-0-					N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-		-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09	240	N	64	-0-		-176	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-		-240	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY 34 WELL #: 3 RRCID -> 099168 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 4485 PERF. 2854 - 3048

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					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
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JONES, RC WELL #: 9 RRCID -> 252301 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2936 - 2956

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

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

KUYKENDALL, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 254273 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3001 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MA THORNBERRY CONS II WELL #: 10 RRCID -> 254505 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4805 PERF. 3068 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

THORNBERRY NWS WELL #: 1 RRCID -> 255170 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2954 - 2975

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

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 AW WELL #: 1Y RRCID -> 255357 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 3260 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

THORNBERRY CONSOLIDATED I WELL #: 1Y RRCID -> 256222 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 3271 PERF. 3138 - 3156

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-

THORNBERRY 813 WELL #: 2 RRCID -> 256968 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 4823 PERF. 3056 - 3080

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "AE" WELL #: 4 RRCID -> 281853 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3037 - 3148

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	395	-0-	-8	-0-	85 32	1 9	278	2	Y	29					115
02	364	N	303	-0-	-61	-0-	77 29	1 9	197	2	Y	26	93	1			48
03	465	N	385	-0-	-80	-0-	80 23	1 9	282	2	Y	21					69
04	390	N	280	-0-	-110	-0-	78 25	1 9	177	2	Y	23					92
05	341	N	303	-0-	-38	-0-	79 32	1 9	192	2	Y	29	82	1			39
06	360	N	315	-0-	-45	-0-	78 14	1 9	223	2	Y	13					52
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	87 21	1 9	197	2	Y	19					71
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	86 23	1 9	237	2	Y	21					92
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	84 26	1 9	225	2	Y	24	79	1			37
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	86 14	1 9	221	2	Y	13					50
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	81 26	1 9	204	2	Y	24					74
*12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	87 29	1 9	231	2	Y	26					100

TOTAL GAS PROD: 3,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

FULLERTON (SAN ANDRES) 33230 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 "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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 "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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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) //CONT.// 33230 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

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

FULLERTON, WEST (GRAYBURG) 33238 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
XTO ENERGY INC. 945936
WILSON, H. M. "A" WELL #: 7 RRCID -> 102992 COMPL. DATE 06/21/1980 TOTAL DEPTH 3133 PERF. 2989 - 3084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-M (PENN.) 33459 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
CADENHEAD, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 075721 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 17980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	973	-0-	-50	-0-	973	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G-M (PENN.) //CONT.// 33459 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153475 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 11090 PERF.16184 - 17020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 M W (MONTOYA) 33484 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ELSINORE "A" WELL #: 1 RRCID -> 062674 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 12910 PERF. N/A

01	6169 X	2524	-0-	-3645	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
02	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	3			N	-0-					-0-
03	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	3			N	-0-					-0-
04	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	3			N	-0-					-0-
05	6572 X	5155	-0-	-1417	-0-	5155	3			N	-0-					-0-
06	6360 X	5227	-0-	-1133	-0-	5227	3			N	-0-					-0-
07	6572 X	6119	-0-	-453	-0-	6119	3			N	-0-					-0-
08	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	3			N	-0-					-0-
09	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	3			N	-0-					-0-
10	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	3			N	-0-					-0-
11	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	3			N	-0-					-0-
12	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELSINORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 063786 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 12835 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-

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	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1217	2	47	9	N	43					152
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1118	2	52	9	N	47					199
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1249	2	39	9	N	35	181	1			53
04	1230	N	1115	-0-	-115	-0-	1072	2	43	9	N	39					92
05	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	1214	2	31	9	N	28					120
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1247	2	33	9	N	30					150
07	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1732	2	25	9	N	23					173
08	1240	N	628	-0-	-612	-0-	611	2	17	9	N	15					188
09	1290	N	1153	-0-	-137	-0-	1113	2	40	9	N	36	175	1			49
10	1395	N	719	-0-	-676	-0-	684	2	35	9	N	32					81
*11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	28					109
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

TOTAL GAS PROD: 11,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

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

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 WELL #: 2 RRCID -> 125087 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5596 - 5683

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
BAKER RESOURCES 044365
CROWLEY-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105247 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4904 - 4951

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

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

01	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			6
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-			6
03	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3	Y	-0-			6
04	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			6
05	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			6
06	10 #	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-			6
07	10 #	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-			6
08	10 #	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-			6
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAJORS WELL #: 1 RRCID -> 169250 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9724 - 9732

01	10 #	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-			58
02	9 #	4	-0-	-5	-0-	4	3	Y	-0-			58
03	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3	Y	-0-			58
04	9 #	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-			58
05	4 #	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			58
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			58
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			58
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			58
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			58
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			58
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			58
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			58

TOTAL GAS PROD: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARDEN CITY, S. (STRAWN) 33998 429 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
BESSIE WELL #: 1 RRCID -> 146424 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9543 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					104
02	84	N	49	-0-	-35	-0-	49	3			N	-0-					104
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					104
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					104
05	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					104
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					104
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	15	3	1	9	N	1	1	8			104
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	29	3	1	9	N	1	1	8			104
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					104
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					104
*12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 1,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

XTO ENERGY INC. 945936
CURRIE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 097866 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9510 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2028	3	479	9	N	435	182	1			501
02	1344	N	-0-	-0-	-1344	-0-					N	165	189	1			477
03	2201	N	2188	-0-	-13	-0-	1993	3	195	9	N	177	197	1			226
04	2430	N	1858	-0-	-572	-0-	1691	3	167	9	N	152					378
05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1751	3	176	9	N	160	185	1			353
06	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	1988	3	176	9	N	160	198	1			315
07	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	1997	3	178	9	N	162	179	1			298
08	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	1931	3	174	9	N	158	183	1			273
09	2160	N	2095	-0-	-65	-0-	1916	3	179	9	N	163	188	1			248
10	2170	N	2162	-0-	-8	-0-	1983	3	179	9	N	163	190	1			221
11	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2022	3	193	9	N	175	186	1			210
*12	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2172	3	191	9	N	174	188	1			196

TOTAL GAS PROD: 23,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,244

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP) 33998 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
COX, J. WELL #: 1 RRCID -> 182141 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 3519 - 3839

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

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP) //CONT.// 33998 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
BEARKAT WELL #: 1 RRCID -> 217889 COMPL. DATE 09/07/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9313 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					83
02	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	2			N	-0-					83
03	961	N	924	-0-	-37	-0-	922	2	2	9	N	2					85
04	900	N	843	-0-	-57	-0-	843	2			N	-0-					85
05	930	N	844	-0-	-86	-0-	841	2	3	9	N	3					88
06	900	N	742	-0-	-158	-0-	742	2			N	-0-					88
07	868	N	795	-0-	-73	-0-	793	2	2	9	N	2					90
08	837	N	830	-0-	-7	-0-	830	2			N	-0-					90
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					90
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					90
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					90
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 9,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	527	X	517	-0-	-10	-0-	454	2	63	9	N	57					272
02	476	X	385	-0-	-91	-0-	346	2	39	9	N	35	185	1			122
03	579	X	579	-0-	-0-	-0-	452	2	127	9	N	115					237
04	510	X	354	-0-	-156	-0-	303	2	51	9	N	46	184	1			99
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	380	2	95	9	N	86					185
06	510	N	423	-0-	-87	-0-	349	2	74	9	N	67					252
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	373	2	95	9	N	86	180	1			158
08	465	N	404	-0-	-61	-0-	394	2	10	9	N	9					167
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	501	2	103	9	N	94					261
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	491	2	88	9	N	80	190	1			151
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	420	2	79	9	N	72					223
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					223

TOTAL GAS PROD: 5,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 747

PETEX 659782
COX, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 203027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9310 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	1195	2	14	9	N	13					72
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1071	2	11	9	N	10					82
03	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	1227	2	4	9	N	4					86
04	1170	N	996	-0-	-174	-0-	993	2	3	9	N	3					89
05	1209	N	1118	-0-	-91	-0-	1118	2			N	-0-					89
06	1200	N	1089	-0-	-111	-0-	1080	2	9	9	N	8					97
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					97
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1149	2	1	9	N	1					98
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1082	2	2	9	N	2					100
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1085	2	1	9	N	1					101
11	1110	N	881	-0-	-229	-0-	881	2			N	-0-					101
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 12,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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 #: 3 RRCID -> 208625 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2360 - 2380

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

STARS AND STRIPES WELL #: 1 RRCID -> 229489 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3432 - 3436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	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
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
ENDURING FREEDOM WELL #: 1 RRCID -> 230963 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 2555 PERF. 2432 - 4331

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

GIRVINTEX (QUEEN) 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
GIRVIN A WELL #: 1 RRCID -> 228986 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 1372 - 1390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

GIRVINTEX (QUEEN) //CONT.// 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-

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-

GIRVINTEX (QUEEN) //CONT.// 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. //CONT.// 490300
WOODWARD WELL #: 1 RRCID -> 055916 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 1389 PERF. N/A

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

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE) 35092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 302 RRCID -> 173870 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 1294 - 1306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	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-

WILSON WELL #: 102 RRCID -> 190682 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 1296 - 1356

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

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

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-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE) //CONT.// 35092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
WOODWARD "4" WELL #: 2 RRCID -> 225268 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1239 - 1365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
04	960	N	942	-0-	-18	-0-	942	2			N	-0-					-0-
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
06	960	N	907	-0-	-53	-0-	907	2			N	-0-					-0-
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
11	960	N	903	-0-	-57	-0-	903	2			N	-0-					-0-
12	992	N	939	-0-	-53	-0-	939	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGDEN WELL #: 2 RRCID -> 225359 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 1516 PERF. 1290 - 1402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	731	-0-	-75	-0-	731	2			N	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
06	900	N	741	-0-	-159	-0-	741	2			N	-0-					-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	750	N	-0-	-0-	-750	-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: 4,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO "75" WELL #: 1 RRCID -> 230468 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 1347 - 1388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	806	-0-	-341	-0-	806	2			N	-0-					-0-
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	969	-0-	-261	-0-	969	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
09	960	N	865	-0-	-95	-0-	865	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	536	-0-	-642	-0-	536	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIRVINTEX (YATES) 35092 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
GIRVIN "A" WELL #: 2 U RRCID -> 081392 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 1170 - 1194

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

GLOSSOP (WICHITA-ALBANY) 35453 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GLOSSOP OIL & GAS, LLC 310719
MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 156831 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4079 - 4392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) 35588 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
RAWHIDE WELL #: 1H RRCID -> 250470 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 10575 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) //CONT.// 35588 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
CINNABAR OPERATING, LLC 153510
HUGHES KENT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 250227 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 4470 - 4550

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

HUGHES KENT RANCH STATE WELL #: 2 RRCID -> 253335 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5200 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	279	N	32	-0-	-247	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	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: 527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLFCAMP WATER PARTNERS, LLC 935636
KC7 RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251661 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7125 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

GOLDEN CORRAL (DELAWARE) 35588 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
THOMPSON, J. CLEO 855610
DAVIS 39 WELL #: 2 RRCID -> 240705 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3476 - 3484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-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-

GOLDEN EAGLE (PENNSYLVANIAN) 35590 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
EOG RESOURCES, INC. 253162
20001 JV-P PENWELL WELL #: 1 RRCID -> 192195 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 19290 PERF.16336 - 16462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 (CLEAR FORK) 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: R135 RRCID -> 153073 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 5384 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: R155 RRCID -> 153075 COMPL. DATE 06/30/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5378 - 5530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	775	N	529	-0-	-246	-0-	390	3	139	9	Y	126	126	0			2
02	DLQ G-10		64	-0-	64	64	49	3	15	9	Y	14	16	0			-0-
03	687	N	623	-0-	-64	-0-	446	3	177	9	Y	161	157	0			4
04	510	N	178	-0-	-332	-0-	122	3	56	9	Y	51	54	0			1
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-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: 1,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: Z 35 RRCID -> 245320 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5562 - 6455

01	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	5 65	1 9	1379	3	N	59	59	0			1
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	5 67	1 9	1333	3	N	61	61	0			1
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-	1	0			-0-
04	1410	N	38	-0-	-1372	-0-	37	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	1550	N	775	-0-	-775	-0-	4 42	1 9	729	3	N	38	37	0			1
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	3 39	1 9	817	3	N	35	35	0			1
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	2 69	1 9	628	3	N	63	63	0			1
08	775	N	704	-0-	-71	-0-	2 101	1 9	601	3	N	92	90	0			3
09	870	N	362	-0-	-508	-0-	2 37	1 9	323	3	N	34	36	0			1
10	713	N	527	-0-	-186	-0-	2 44	1 9	481	3	N	40	40	0			1
11	690	N	154	-0-	-536	-0-	113	3	41	9	N	37	37	0			1
12	372	N	156	-0-	-216	-0-	117	3	39	9	N	35	35	0			1

TOTAL GAS PROD: 7,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 495

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L 45 RRCID -> 276993 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5566 - 6375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	10104	3	34	9	N	31	30	0			1
02	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	8858	3	30	9	N	27	28	0			-0-
03	12881	X	12881	-0-	-0-	-0-	12800	3	81	9	N	74	72	0			2
04	8940	X	8388	-0-	-552	-0-	8274	3	114	9	N	104	104	0			2
05	9238	X	7119	-0-	-2119	-0-	7067	3	52	9	N	47	48	0			1
06	8940	X	8257	-0-	-683	-0-	8218	3	39	9	N	35	35	0			1
07	9238	X	8711	-0-	-527	-0-	8676	3	35	9	N	32	32	0			1
08	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	9849	3	33	9	N	30	30	0			1
09	8400	X	1102	-0-	-7298	-0-	1069	3	33	9	N	30	30	0			1
10	8711	X	4501	-0-	-4210	-0-	4457	3	44	9	N	40	40	0			1
11	8940	X	937	-0-	-8003	-0-	931	3	6	9	N	5	6	0			-0-
12	9238	X	6611	-0-	-2627	-0-	6574	3	37	9	N	34	33	0			1

TOTAL GAS PROD: 87,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 489

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: H 25 RRCID -> 276994 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5475 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6895	3	65	9	N	59	59	0			1
02	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	9124	3	63	9	N	57	57	0			1
03	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	10267	3	68	9	N	62	62	0			1
04	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	6391	3	43	9	N	39	39	0			1
05	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	7538	3	75	9	N	68	67	0			2
06	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	7768	3	37	9	N	34	35	0			1
07	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6788	3	35	9	N	32	32	0			1
08	5921	X	5426	-0-	-495	-0-	5393	3	33	9	N	30	30	0			1
09	5730	X	3531	-0-	-2199	-0-	3498	3	33	9	N	30	30	0			1
10	5921	X	5000	-0-	-921	-0-	4956	3	44	9	N	40	40	0			1
11	5730	X	4220	-0-	-1510	-0-	4179	3	41	9	N	37	37	0			1
12	5921	X	4080	-0-	-1841	-0-	4041	3	39	9	N	35	35	0			1

TOTAL GAS PROD: 77,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 523

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. 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	2294	X	1939	-0-	-355	-0-	3	1	1902	3	N	31	30	0			1
							34	9									
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	2	1	1544	3	N	58	58	0			1
							64	9									
03	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	3	1	2088	3	N	107	106	0			2
							118	9									
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	3	1	1809	3	N	118	117	0			3
							130	9									
05	1798	N	1555	-0-	-243	-0-	3	1	1473	3	N	72	73	0			2
							79	9									
06	2130	N	2064	-0-	-66	-0-	4	1	2023	3	N	34	35	0			1
							37	9									
07	2015	N	1877	-0-	-138	-0-	4	1	1838	3	N	32	32	0			1
							35	9									
08	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	4	1	1747	3	N	30	30	0			1
							33	9									
09	2070	N	880	-0-	-1190	-0-	4	1	843	3	N	30	30	0			1
							33	9									
10	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	4	1	1926	3	N	40	40	0			1
							44	9									
11	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	4	1	2028	3	N	37	37	0			1
							41	9									
*12	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	6	1	2643	3	N	35	35	0			1
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 22,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 624

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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. 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	8990	X	1337	-0-		-7653	-0-		1303	3	34	9	N	31	30	0			1
02	5320	X	3637	-0-		-1683	-0-		3589	3	48	9	N	44	44	0			1
03	14352	X	14352	-0-		-0-	-0-		14245	3	107	9	N	97	96	0			2
04	7963	X	7963	-0-		-0-	-0-		7877	3	86	9	N	78	78	0			2
05	6672	X	6672	-0-		-0-	-0-		6588	3	84	9	N	76	76	0			2
06	8894	X	8894	-0-		-0-	-0-		8853	3	41	9	N	37	38	0			1
07	9452	X	9452	-0-		-0-	-0-		9385	3	67	9	N	61	61	0			1
08	11687	X	11687	-0-		-0-	-0-		11586	3	101	9	N	92	90	0			3
09	8700	X	643	-0-		-8057	-0-		631	3	12	9	N	11	14	0			-0-
10	8990	X	-0-	-0-		-8990	-0-						N	-0-					-0-
11	9061	X	9061	-0-		-0-	-0-		9020	3	41	9	N	37	36	0			1
12	8990	X	8817	-0-		-173	-0-		8778	3	39	9	N	35	35	0			1

TOTAL GAS PROD: 82,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 599

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. 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	5673	X	5517	-0-		-156	-0-		9	1	5474	3	N	31	30	0			1
									34	9									
02	6545	X	6545	-0-		-0-	-0-		10	1	6505	3	N	27	28	0			-0-
									30	9									
03	7952	X	7952	-0-		-0-	-0-		13	1	7899	3	N	36	35	0			1
									40	9									
04	6898	X	6898	-0-		-0-	-0-		12	1	6843	3	N	39	39	0			1
									43	9									
05	5673	X	4799	-0-		-874	-0-		11	1	4668	3	N	109	108	0			2
									120	9									
06	5941	X	5941	-0-		-0-	-0-		10	1	5817	3	N	104	104	0			2
									114	9									
07	5777	X	5777	-0-		-0-	-0-		11	1	5659	3	N	97	97	0			2
									107	9									
08	5704	X	5704	-0-		-0-	-0-		12	1	5603	3	N	81	81	0			2
									89	9									
09	5490	X	2477	-0-		-3013	-0-		10	1	2401	3	N	60	61	0			1
									66	9									
10	5673	X	5605	-0-		-68	-0-		11	1	5504	3	N	82	81	0			2
									90	9									
11	5490	X	4996	-0-		-494	-0-		10	1	4905	3	N	74	74	0			2
									81	9									
12	5673	X	4276	-0-		-1397	-0-		9	1	4213	3	N	49	50	0			1
									54	9									

TOTAL GAS PROD: 66,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 789

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L 55 RRCID -> 277047 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5596 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	23	1	5096	3	N	61	61	0			1
							67	9									
02	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	17	1	3907	3	N	28	29	0			-0-
							31	9									
03	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	15	1	3021	3	N	36	35	0			1
							40	9									
04	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	14	1	2467	3	N	39	39	0			1
							43	9									
05	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	17	1	3377	3	N	38	38	0			1
							42	9									
06	4260	X	4134	-0-	-126	-0-	16	1	4079	3	N	35	35	0			1
							39	9									
07	4371	X	4146	-0-	-225	-0-	17	1	4094	3	N	32	32	0			1
							35	9									
08	3441	X	3264	-0-	-177	-0-	12	1	3219	3	N	30	30	0			1
							33	9									
09	4140	X	1611	-0-	-2529	-0-	12	1	1566	3	N	30	30	0			1
							33	9									
10	4278	X	3363	-0-	-915	-0-	13	1	3306	3	N	40	40	0			1
							44	9									
11	4140	X	3300	-0-	-840	-0-	13	1	3246	3	N	37	37	0			1
							41	9									
12	4154	X	3220	-0-	-934	-0-	13	1	3168	3	N	35	35	0			1
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 41,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 441

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-

GOLDSMITH (GRAYBURG) 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CLYDE -B- WELL #: 152 RRCID -> 038010 COMPL. DATE 12/16/1965 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

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

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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	6	-0-	-174	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	10	-0-	-176	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			Y	-0-					-0-
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			Y	-0-					-0-
04	1380	N	1093	-0-	-287	-0-	1093	3			Y	-0-					-0-
05	1426	N	837	-0-	-589	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1373	-0-	-7	-0-	1373	3			Y	-0-					-0-
07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			Y	-0-					-0-
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			Y	-0-					-0-
09	1380	N	670	-0-	-710	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1329	-0-	-97	-0-	1329	3			Y	-0-					-0-
11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			Y	-0-					-0-
*12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLYDE -B- WELL #: 158 RRCID -> 038208 COMPL. DATE 02/02/1966 TOTAL DEPTH 3970 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-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
WIGHT WELL #: 1 RRCID -> 019659 COMPL. DATE 12/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2139	N	1955	-0-	-184	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1053	-0-	-931	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
06	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
08	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	984	-0-	-1116	-0-	984	2			N	-0-					-0-
10	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	2026	-0-	-74	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
VISION STONE PETROLEUM, LLC 886192
JESSIE B WELL #: 1 RRCID -> 181508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3935 PERF. 3840 - 3890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 965 RRCID -> 019920 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3697 - 3739

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 811 RRCID -> 053756 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 3928 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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-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: 63 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1021 RRCID -> 154657 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 3642 - 3717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 920 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOLDSMITH, C. A. ET AL. WELL #: 598 RRCID -> 280240 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 3842 - 3914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1198	3	126	4	N	13	13	0			-0-
							14	9									
02	252	N	42	-0-	-210	-0-	38	3	4	9	N	4	4	0			-0-
03	1054	N	300	-0-	-754	-0-	271	3	29	9	N	26	26	0			-0-
04	1290	N	115	-0-	-1175	-0-	86	3	29	9	N	26	26	1			-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	63	3	23	9	N	21	21	0			-0-
06	300	N	88	-0-	-212	-0-	59	3	1	4	N	25	25	0			-0-
							28	9									
07	124	N	82	-0-	-42	-0-	50	3	4	4	N	25	25	0			-0-
							28	9									
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	71	3	30	9	N	27	27	0			-0-
09	90	N	50	-0-	-40	-0-	43	3	7	4	N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	73	3	3	4	N	27	27	0			-0-
							30	9									
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	53	3	48	9	N	44	44	0			-0-
*12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	86	3	37	9	N	34	34	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (SAN ANDRES) 35652 682 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH BLAKENEY SA UNIT WELL #: 94 RRCID -> 183783 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3946 - 3960

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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2019 - P/A 05/09/19

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

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
ALLEDER INC. 013296
EMBRY WELL #: 1 RRCID -> 180897 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 3914 - 3924

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

BASIN WELL SERVICE OF ODESSA,INC 054618
COWDEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019939 COMPL. DATE 08/18/1962 TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A

01	310	N	306	-0-	-4	-0-	303	3	3	9	Y	3					52
02	308	N	294	-0-	-14	-0-	293	3	1	9	Y	1	42	1			11
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					11
04	300	N	219	-0-	-81	-0-	216	3	3	9	Y	3					14
05	341	N	159	-0-	-182	-0-	159	3			Y	-0-					14
06	300	N	238	-0-	-62	-0-	236	3	2	9	Y	2					16
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			Y	-0-					16
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	225	3	1	9	Y	1					17
09	240	N	109	-0-	-131	-0-	109	3			Y	-0-					17
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	219	3	37	9	Y	34	34	1			17
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			Y	-0-					17
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	2					19

TOTAL GAS PROD: 2,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
ECTOR -AU- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036023 COMPL. DATE 12/30/1964 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					108
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					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: 11

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CLYDE -B- WELL #: 150 RRCID -> 037753 COMPL. DATE 11/29/1965 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		7	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02		7	2	-0-	-5	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03		7	-0-	-0-	-7	-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.		88	-0-	88	88	88	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		208	-0-	208	296	208	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		90	-0-	90	386	90	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		17	-0-	17	403	17	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		80	-0-	80	483	80	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLYDE -B- WELL #: 161 RRCID -> 039203 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3963 - 4064

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-

MAMMOTH EXPLORATION LLC 523592
WIGHT -6- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019938 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 5190 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B	DENY	-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-

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	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1506	-0-	-54	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1256	-0-	-356	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1408	-0-	-142	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	763	-0-	-677	-0-	763	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1224	-0-	-171	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1368	-0-	-102	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
*12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,338 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	682	N	543	-0-	-139	-0-	543	2			N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03	589	N	349	-0-	-240	-0-	349	2			N	-0-					-0-
04	540	N	420	-0-	-120	-0-	420	2			N	-0-					-0-
05	558	N	304	-0-	-254	-0-	304	2			N	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
07	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	2			N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	372	N	13	-0-	-359	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	29	X	29	-0-	-0-	-0-	12	2	17	9	Y	15					15
*11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	14	2	33	9	Y	30	43	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 76 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	31	2	6	4	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 2 RRCID -> 094625 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3918 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	-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-

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	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					23
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	157	2			N	-0-					23
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					23
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					23
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					23
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					23
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					23
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					23
09	210	N	120	-0-	-90	-0-	120	2			N	-0-					23
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					23
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					23
*12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 2,003 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	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	140	N	118	-0-	-22	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	180	N	69	-0-	-111	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,590 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SPECK WELL #: 4 RRCID -> 177770 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3816 - 3822

01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JULENA WELL #: 1 RRCID -> 180538 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 3848

01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
05	961	N	706	-0-	-255	-0-	706	2			N	-0-					-0-
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
09	930	N	562	-0-	-368	-0-	562	2			N	-0-					-0-
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
*12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
SCHARBAUER "G" WELL #: 8 RRCID -> 185905 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3822 - 3848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FOUNDERS OIL & GAS OPERATING,LLC 280640
BLAKENEY, B. H. "E" WELL #: 4 RRCID -> 171965 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 3792 - 3800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
WALLACE "C" WELL #: 4Q RRCID -> 168263 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3904 - 3914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	394	3	1	9	N	1					54
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					54
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					54
04	390	N	-0-	-0-	-390	-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	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					54
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					54
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					54
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					54
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 1,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
LARIO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 486710
BLAKENEY "G" WELL #: 7 RRCID -> 171486 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3800 - 3812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

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

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	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,690 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-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BLAKENEY B. H. "G" WELL #: 1Q RRCID -> 158374 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3777 - 3795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
EL SAPO "16" WELL #: 1 RRCID -> 166517 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3982 - 3998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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	341 N	306	-0-	-35	-0-	303 3	3 9	Y	3			52
02	308 N	294	-0-	-14	-0-	293 3	1 9	Y	1	42 1		11
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		Y	-0-			11
04	300 N	219	-0-	-81	-0-	216 3	3 9	Y	3			14
05	341 N	159	-0-	-182	-0-	159 3		Y	-0-			14
06	300 N	238	-0-	-62	-0-	236 3	2 9	Y	2			16
07	217 N	201	-0-	-16	-0-	201 3		Y	-0-			16
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		Y	-0-			16
09	240 N	109	-0-	-131	-0-	109 3		Y	-0-			16
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	219 3	40 9	Y	36	34 1		18
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	205 3		Y	-0-			18
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	1			19

TOTAL GAS PROD: 2,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

GOLDSMITH, EAST (SAN ANDRES) //CONT.// 35653 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA,INC//CONT.// 054618
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	3131	X	2731	-0-	-400	-0-	2730	3	1	9	Y	1					51
02	2828	X	2638	-0-	-190	-0-	2637	3	1	9	Y	1	42	1			10
03	3100	X	2867	-0-	-233	-0-	2867	3			Y	-0-					10
04	2910	X	1944	-0-	-966	-0-	1940	3	4	9	Y	4					14
05	2914	X	1433	-0-	-1481	-0-	1433	3			Y	-0-					14
06	2820	X	2126	-0-	-694	-0-	2124	3	2	9	Y	2					16
07	2914	X	1805	-0-	-1109	-0-	1805	3			Y	-0-					16
08	2852	X	2022	-0-	-830	-0-	2021	3	1	9	Y	1					17
09	2130	X	981	-0-	-1149	-0-	981	3			Y	-0-					17
10	2201	X	2009	-0-	-192	-0-	1972	3	37	9	Y	34	34	1			17
11	2130	X	1849	-0-	-281	-0-	1849	3			Y	-0-					17
12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	1					18

TOTAL GAS PROD: 22,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	3162	X	2734	-0-	-428	-0-	2731	3	3	9	Y	3					51
02	2856	X	2639	-0-	-217	-0-	2638	3	1	9	Y	1	43	1			9
03	3100	X	2868	-0-	-232	-0-	2867	3	1	9	Y	1					10
04	2910	X	1943	-0-	-967	-0-	1940	3	3	9	Y	3					13
05	2914	X	1435	-0-	-1479	-0-	1433	3	2	9	Y	2					15
06	2820	X	2124	-0-	-696	-0-	2124	3			Y	-0-					15
07	2914	X	1803	-0-	-1111	-0-	1803	3			Y	-0-					15
08	2883	X	2022	-0-	-861	-0-	2021	3	1	9	Y	1					16
09	2130	X	980	-0-	-1150	-0-	980	3			Y	-0-					16
10	2201	X	2009	-0-	-192	-0-	1972	3	37	9	Y	34	34	1			16
11	2130	X	1852	-0-	-278	-0-	1850	3	2	9	Y	2					18
12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	1					19

TOTAL GAS PROD: 22,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.) 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
B & R OIL, INC. 041156
COWDEN -B- WELL #: 2 C RRCID -> 031186 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

01	248	#	203	-0-	-45	B	-128	203	3			Y	-0-				-0-
02	224	#	194	-0-	-30	B	-158	194	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -158																	
03	248	#	101	-0-	-147	B	-305	101	3			Y	-0-				-0-
04	180	#	121	-0-	-59	B	-364	121	3			Y	-0-				-0-
05	217	#	87	-0-	-130	B	-494	87	3			Y	-0-				-0-
06	210	#	288	-0-	78	B	-416	288	3			Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10		308	-0-	308	B	-108	308	3			Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10		408	-0-	408	B	300	408	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 300																	
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	300					Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10		80	-0-	80	B	380	80	3			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10		101	-0-	101	B	481	101	3			Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	B	481					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
BARROW PETROLEUM LLC 053314
COWDEN, R. B. -12- WELL #: 2 RRCID -> 019443 COMPL. DATE 10/12/1962 TOTAL DEPTH 8540 PERF. N/A

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

BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 C RRCID -> 032440 COMPL. DATE 02/11/1964 TOTAL DEPTH 8614 PERF. N/A

01	806 #	692	-0-	-114	B	-1851	668	2	24	9	N	22	22	1			7
02	532 #	660	-0-	128	B	-1723	636	2	24	9	N	22	16	1			13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1277 CANCELLED UNDERAGE -> -446																		
03	589 #	670	-0-	81	B	-1196	646	2	24	9	N	22	31	1			4
04	630 #	630	-0-	-0-	B	-1196	606	2	24	9	N	22	16	1			10
05	651 #	475	-0-	-176	B	-1372	453	2	22	9	N	20	22	1			8
06	720 #	564	-0-	-156	B	-1528	540	2	24	9	N	22	16	1			14
07	744 #	498	-0-	-246	B	-1774	478	2	20	9	N	18	16	1			16
08	682 #	626	-0-	-56	B	-1830	600	2	26	9	N	24	27	1			13
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -634 CANCELLED UNDERAGE -> -1196																		
09	630 #	322	-0-	-308	B	-942	305	2	17	9	N	15	16	1			12
10	589 #	577	-0-	-12	B	-954	551	2	26	9	N	24	11	1			25
11	600 #	637	-0-	37	B	-917	615	2	22	9	N	20	22	1			23
12	620 #	NO RPT	-0-	-620	B	-1537					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 6,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216725 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4012 - 4313

01	744 #	692	-0-	-52	B	-275	692	2			N	-0-					217
02	700 #	596	-0-	-104	B	-379	590	2	6	9	N	5					222
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -286 CANCELLED UNDERAGE -> -93																		
03	775 #	690	-0-	-85	B	-371	690	2			N	-0-					222
04	750 #	678	-0-	-72	B	-443	675	2	3	9	N	3					225
05	899 #	670	-0-	-229	B	-672	670	2			N	-0-					225
06	660 #	452	-0-	-208	B	-880	452	2			N	-0-					225
07	713 #	715	-0-	2	B	-878	715	2			N	-0-					225
08	713 #	749	-0-	36	B	-842	749	2			N	-0-					225
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -594 CANCELLED UNDERAGE -> -248																		
09	690 #	709	-0-	19	B	-575	709	2			N	-0-					225
10	682 #	705	-0-	23	B	-552	702	2	3	9	N	3					228
11	720 #	725	-0-	5	B	-547	725	2			N	-0-					228
12	744 #	NO RPT	-0-	-744	B	-1291					N	NO RPT					228

TOTAL GAS PROD: 7,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
STATE OF TEXAS EM WELL #: 1 RRCID -> 215064 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 3880 - 4133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 #	91	-0-	-2 B	-31	91	3		Y	-0-			-0-
02	84 #	74	-0-	-10 B	-41	74	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-41											
03	93 #	74	-0-	-19 B	-60	74	3		Y	-0-			-0-
04	90 #	74	-0-	-16 B	-76	74	3		Y	-0-			-0-
05	93 #	45	-0-	-48 B	-124	45	3		Y	-0-			-0-
06	90 #	74	-0-	-16 B	-140	74	3		Y	-0-			-0-
07	93 #	83	-0-	-10 B	-150	83	3		Y	-0-			-0-
08	62 #	72	-0-	10 B	-140	72	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-109		CANCELLED UNDERAGE ->		-31							
09	60 #	33	-0-	-27 B	-136	33	3		Y	-0-			-0-
10	93 #	66	-0-	-27 B	-163	66	3		Y	-0-			-0-
11	90 #	70	-0-	-20 B	-183	70	3		Y	-0-			-0-
12	93 #	69	-0-	-24 B	-207	69	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONDOR OPERATING COMPANY, LLC 170480
CUMMINS -12- WELL #: 1 RRCID -> 019438 COMPL. DATE 10/15/1962 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4 #	-0-	-0-	-4 B	-12				Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-12				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-12											
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-12				Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-12				Y	2	2 8		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-12				Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-12				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12				Y	2	2 8		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12				Y	9	9 8		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-12							
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	7	7 8		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	1	1 8		-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: 21

CUMMINS -12- WELL #: 11 RRCID -> 019439 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 8571 PERF. N/A

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

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FRANK -B- WELL #: 23 RRCID -> 030364 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364 #	1421	-0-	57	B	-303	1421	3		N	-0-			-0-
02	1232 #	1217	-0-	-15	B	-318	1217	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-318												
03	1395 #	1298	-0-	-97	B	-415	1298	3		N	-0-			-0-
04	1380 #	1291	-0-	-89	B	-504	1291	3		N	-0-			-0-
05	1426 #	706	-0-	-720	B	-1224	706	3		N	-0-			-0-
06	1380 #	1260	-0-	-120	B	-1344	1260	3		N	-0-			-0-
07	1333 #	1254	-0-	-79	B	-1423	1254	3		N	-0-			-0-
08	1333 #	1278	-0-	-55	B	-1478	1278	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1160	CANCELLED UNDERAGE ->			-318								
09	1290 #	642	-0-	-648	B	-1808	642	3		N	-0-			-0-
10	1302 #	667	-0-	-635	B	-2443	667	3		N	-0-			-0-
11	1260 #	315	-0-	-945	B	-3388	315	3		N	-0-			-0-
12	1271 #	203	-0-	-1068	B	-4456	203	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2077 #	2077	-0-	-0-	B	-267	2077	3		N	-0-			-0-
02	1876 #	1839	-0-	-37	B	-304	1839	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-304												
03	2077 #	2028	-0-	-49	B	-353	2028	3		N	-0-			-0-
04	2010 #	1906	-0-	-104	B	-457	1906	3		N	-0-			-0-
05	2077 #	1315	-0-	-762	B	-1219	1315	3		N	-0-			-0-
06	2010 #	1951	-0-	-59	B	-1278	1951	3		N	-0-			-0-
07	2046 #	1964	-0-	-82	B	-1360	1964	3		N	-0-			-0-
08	2015 #	1942	-0-	-73	B	-1433	1942	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1129	CANCELLED UNDERAGE ->			-304								
09	1950 #	989	-0-	-961	B	-2090	989	3		N	-0-			-0-
10	2015 #	2091	-0-	76	B	-2014	2091	3		N	-0-			-0-
11	1950 #	1920	-0-	-30	B	-2044	1920	3		N	-0-			-0-
12	1953 #	1973	-0-	20	B	-2024	1973	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
EMBAR -B- WELL #: 33 RRCID -> 033072 COMPL. DATE 05/09/1964 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11377	#	11277	-0-	-100 B	-1211	11277	3			Y	-0-					-0-
02	10276	#	10281	-0-	5 B	-1206	10281	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1206																	
03	12121	#	10970	-0-	-1151 B	-2357	10970	3			Y	-0-					-0-
04	11730	#	9218	-0-	-2512 B	-4869	9218	3			Y	-0-					-0-
05	12121	#	7955	-0-	-4166 B	-9035	7955	3			Y	-0-					-0-
06	11010	#	11158	-0-	148 B	-8887	11158	3			Y	-0-					-0-
07	2517	R	11404	-0-	8887 B	-0-	11404	3			Y	-0-					-0-
08	10974	#	9069	-0-	-1905 B	-1905	9069	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1905																	
09	11160	#	4286	-0-	-6874 B	-8779	4286	3			Y	-0-					-0-
10	11532	#	13321	-0-	1789 B	-6990	13321	3			Y	-0-					-0-
11	11160	#	12018	-0-	858 B	-6132	12018	3			Y	-0-					-0-
12	11408	#	12276	-0-	868 B	-5264	12276	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A

01	DLQ G-10		518	-0-	518 B	501	518	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		466	-0-	466 B	967	466	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 967																	
03	DLQ G-10		501	-0-	501 B	1468	501	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		475	-0-	475 B	1943	475	3			Y	-0-					-0-
05	2295	R	352	-0-	-1943 B	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
06	469	R	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
07	465	#	459	-0-	-6 B	-6	459	3			Y	-0-					-0-
08	496	#	473	-0-	-23 B	-29	473	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -29																	
09	480	#	237	-0-	-243 B	-272	237	3			Y	-0-					-0-
10	496	#	466	-0-	-30 B	-302	466	3			Y	-0-					-0-
11	480	#	481	-0-	1 B	-301	481	3			Y	-0-					-0-
12	465	#	497	-0-	32 B	-269	497	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 4240 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-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	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-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
COWDEN, J. F. WELL #: 21 U RRCID -> 032982 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4004 - 4034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
OXY USA WTP LP 630555
CUMMINS-P WELL #: 1 RRCID -> 031434 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4048 - 4183

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

RCI, L.L.C. 695711
DEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 022857 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 8580 PERF. N/A

01	806	#	781	-0-	-25	B	-451	781	2			N	-0-					-0-
02	728	#	692	-0-	-36	B	-487	692	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -63 CANCELLED UNDERAGE -> -424																		
03	806	#	743	-0-	-63	B	-126	743	2			N	-0-					-0-
04	780	#	695	-0-	-85	B	-211	695	2			N	-0-					-0-
05	806	#	619	-0-	-187	B	-398	619	2			N	-0-					-0-
06	750	#	670	-0-	-80	B	-478	670	2			N	-0-					-0-
07	775	#	716	-0-	-59	B	-537	716	2			N	-0-					-0-
08	744	#	739	-0-	-5	B	-542	739	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -479 CANCELLED UNDERAGE -> -63																		
09	690	#	378	-0-	-312	B	-791	378	2			N	-0-					-0-
10	682	#	-0-	-0-	-682	B	-1473					N	-0-					-0-
11	720	#	-0-	-0-	-720	B	-2193					N	-0-					-0-
12	744	#	98	-0-	-646	B	-2839	98	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 133612 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4116 - 4154

01	208	R	208	-0-	-0-	B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
02	184	R	184	-0-	-0-	B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	198	R	198	-0-	-0-	B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	185	R	185	-0-	-0-	B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	165	R	165	-0-	-0-	B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	179	R	179	-0-	-0-	B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	191	R	191	-0-	-0-	B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
08	197	R	197	-0-	-0-	B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	101	R	101	-0-	-0-	B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	93	#	-0-	-0-	-93	B	-93					N	-0-					-0-
11	90	#	-0-	-0-	-90	B	-183					N	-0-					-0-
12	93	#	26	-0-	-67	B	-250	26	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,634 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	62	#	52	-0-	-10 B	-127	52	2			N	-0-					-0-
02	56	#	46	-0-	-10 B	-137	46	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-58		CANCELLED UNDERAGE ->	-79											
03	62	#	49	-0-	-13 B	-71	49	2			N	-0-					-0-
04	60	#	46	-0-	-14 B	-85	46	2			N	-0-					-0-
05	62	#	41	-0-	-21 B	-106	41	2			N	-0-					-0-
06	60	#	45	-0-	-15 B	-121	45	2			N	-0-					-0-
07	62	#	48	-0-	-14 B	-135	48	2			N	-0-					-0-
08	62	#	49	-0-	-13 B	-148	49	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-90		CANCELLED UNDERAGE ->	-58											
09	60	#	25	-0-	-35 B	-125	25	2			N	-0-					-0-
10	62	#	-0-	-0-	-62 B	-187					N	-0-					-0-
11	60	#	-0-	-0-	-60 B	-247					N	-0-					-0-
12	62	#	7	-0-	-55 B	-302	7	2			N	-0-					-0-

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

SATANTA OIL COMPANY 748744
UNIVERSITY 32A WELL #: 1 G RRCID -> 034232 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	#	1584	-0-	-59 B	-3089	1584	3			N	-0-					-0-
02	1484	#	1366	-0-	-118 B	-3207	1366	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1841		CANCELLED UNDERAGE ->	-1366											
03	1643	#	910	-0-	-733 B	-2574	910	3			N	-0-					-0-
04	1530	#	844	-0-	-686 B	-3260	844	3			N	-0-					-0-
05	1581	#	1409	-0-	-172 B	-3432	1409	8			N	-0-					-0-
06	1530	#	1662	-0-	132 B	-3300	1662	3			N	-0-					-0-
07	1519	#	1465	-0-	-54 B	-3354	1465	3			N	-0-					-0-
08	1395	#	1475	-0-	80 B	-3274	1475	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1645		CANCELLED UNDERAGE ->	-1629											
09	1650	#	310	-0-	-1340 B	-2985	310	3			N	-0-					-0-
10	1705	#	1355	-0-	-350 B	-3335	1355	3			N	-0-					-0-
11	1650	#	1702	-0-	52 B	-3283	1702	3			N	-0-					-0-
12	1488	#	954	-0-	-534 B	-3817	954	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY -29- WELL #: 3 C RRCID -> 036728 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

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		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					44
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					44
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					44
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					44
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					44
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					44
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2 EXT		-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-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
SATANTA OIL COMPANY //CONT.// 748744
UNIVERSITY -20- WELL #: 1 RRCID -> 038229 COMPL. DATE 02/12/1966 TOTAL DEPTH 6230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	209	-0-	-8 B	-578	209	3			N	-0-					165
02	196	#	195	-0-	-1 B	-579	195	3			N	-0-					165
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-9	CANCELLED UNDERAGE ->	-570											
03	217	#	171	-0-	-46 B	-55	171	3			N	-0-					165
04	210	#	121	-0-	-89 B	-144	121	3			N	-0-					165
05	217	#	141	-0-	-76 B	-220	141	3			N	-0-					165
06	210	#	158	-0-	-52 B	-272	158	3			N	-0-					165
07	217	#	67	-0-	-150 B	-422	67	3			N	-0-					165
08	186	#	237	-0-	51 B	-371	237	3			N	-0-					165
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-371													
09	150	#	70	-0-	-80 B	-451	70	3			N	-0-					165
10	155	#	126	-0-	-29 B	-480	126	3			N	-0-					165
11	240	#	76	-0-	-164 B	-644	76	3			N	-0-					165
12	248	#	74	-0-	-174 B	-818	74	3			N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 1,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CHEYENNE-CUMMINS WELL #: 2 U RRCID -> 042650 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

SUNDOWN ENERGY LP 829482
SCHARBAUER WELL #: 1 RRCID -> 056318 COMPL. DATE 08/26/1973 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	32					197
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	7					204
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2					206
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					206
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					206
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					206
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					206
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					206
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					206
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					206
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					206
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					206

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 41

GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES) 35659 625 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
WEST GOLDSMITH UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 019921 COMPL. DATE 06/15/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

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	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
03	14	#	-0-	-0-	-14	-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-

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	1116	#	370	-0-	-746	-0-	370	2			N	-0-	171	1			31
02	1008	#	330	-0-	-678	-0-	330	2			N	-0-					31
03	1116	#	352	-0-	-764	-0-	352	2			N	-0-					31
04	600	#	383	-0-	-217	-0-	383	2			N	-0-					31
05	620	#	188	-0-	-432	-0-	188	2			N	-0-					31
06	360	#	355	-0-	-5	-0-	352	2	3	9	N	3					34
07	403	#	257	-0-	-146	-0-	257	2			N	-0-					34
08	403	#	30	-0-	-373	-0-	30	2			N	-0-					34
09	390	#	126	-0-	-264	-0-	126	2			N	-0-					34
10	372	#	308	-0-	-64	-0-	308	2			N	-0-					34
11	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					34
*12	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 2,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GOMEZ (ATOKA) 35708 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
DEWITT, BILL WELL #: 1 RRCID -> 260647 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 23703 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-					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-

GARY PERMIAN, LLC 296347
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146696 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 22765 PERF.17352 - 17372

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1512	-0-	-38	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1349	-0-	-23	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1481	-0-	-38	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1408	-0-	-62	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1433	-0-	-55	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1364	-0-	-76	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1365	-0-	-92	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1251	-0-	-175	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	572	-0-	-792	-0-	572	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	856	-0-	-344	-0-	856	2			N	-0-					-0-
*12	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230686 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 22158 PERF.16116 - 16534

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	210	N	56	-0-	-154	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
10	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
*12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (DELAWARE) 35708 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
TYRRELL ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 116051 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4897 - 5331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					288

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	5642	X	5270	-0-	-372	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4851	-0-	-245	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	761	-0-	-4429	-0-	761	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	2645	-0-	-2718	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	2645	-0-	-2575	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	2537	-0-	-2857	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	4066	-0-	-1328	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
09	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
10	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
11	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5474	-0-	-199	-0-	5474	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,102 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	12741	X	12077	-0-	-664	-0-	12077	2			N	-0-					-0-
02	11508	X	11356	-0-	-152	-0-	11356	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	12515	-0-	-226	-0-	12515	2			N	-0-					-0-
04	12330	X	1777	-0-	-10553	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	664	-0-	-11922	-0-	664	2			N	-0-					-0-
06	12180	X	-0-	-0-	-12180	-0-					N	-0-					-0-
07	12586	X	9455	-0-	-3131	-0-	9455	2			N	-0-					-0-
08	12524	X	4606	-0-	-7918	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
09	12498	X	12498	-0-	-0-	-0-	12498	2			N	-0-					-0-
10	12350	X	12350	-0-	-0-	-0-	12350	2			N	-0-					-0-
11	11953	X	11953	-0-	-0-	-0-	11953	2			N	-0-					-0-
*12	12984	X	12984	-0-	-0-	-0-	12984	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,235 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 #: 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	8122	X	6916	-0-	-1206	-0-	6916	2		N	-0-			-0-
02	6916	X	5269	-0-	-1647	-0-	5269	2		N	-0-			-0-
03	7657	X	6846	-0-	-811	-0-	6846	2		N	-0-			-0-
04	7290	X	844	-0-	-6446	-0-	844	2		N	-0-			-0-
05	6913	X	2845	-0-	-4068	-0-	2845	2		N	-0-			-0-
06	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-				N	-0-			-0-
07	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	10677	2		N	-0-			-0-
08	6851	X	4926	-0-	-1925	-0-	4926	2		N	-0-			-0-
09	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	6609	2		N	-0-			-0-
10	9982	X	7369	-0-	-2613	-0-	7369	2		N	-0-			-0-
11	9660	X	8286	-0-	-1374	-0-	8286	2		N	-0-			-0-
12	9982	X	8059	-0-	-1923	-0-	8059	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. C. TYRRELL UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 180130 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 17270 PERF.16938 - 17010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1722	-0-	-324	-0-	1722	2		N	-0-			-0-
02	1932	N	1568	-0-	-364	-0-	1568	2		N	-0-			-0-
03	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2		N	-0-			-0-
04	1680	N	241	-0-	-1439	-0-	241	2		N	-0-			-0-
05	1736	N	179	-0-	-1557	-0-	179	2		N	-0-			-0-
06	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-				N	-0-			-0-
07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2		N	-0-			-0-
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2		N	-0-			-0-
09	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2		N	-0-			-0-
10	2077	N	2044	-0-	-33	-0-	2044	2		N	-0-			-0-
11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2		N	-0-			-0-
12	2418	N	1424	-0-	-994	-0-	1424	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,830 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	11563	X	11061	-0-	-502	-0-	11061	2		N	-0-			-0-
02	10444	X	10043	-0-	-401	-0-	10043	2		N	-0-			-0-
03	11563	X	10958	-0-	-605	-0-	10958	2		N	-0-			-0-
04	10860	X	1593	-0-	-9267	-0-	1593	2		N	-0-			-0-
05	11129	X	1966	-0-	-9163	-0-	1966	2		N	-0-			-0-
06	10770	X	-0-	-0-	-10770	-0-				N	-0-			-0-
07	11129	X	2113	-0-	-9016	-0-	2113	2		N	-0-			-0-
08	10943	X	5344	-0-	-5599	-0-	5344	2		N	-0-			-0-
09	10901	X	10901	-0-	-0-	-0-	10901	2		N	-0-			-0-
10	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	8805	2		N	-0-			-0-
11	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	10147	2		N	-0-			-0-
*12	13673	X	13673	-0-	-0-	-0-	13673	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
P.B.M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188347 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 19137 PERF.16735 - 17273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24583	X	23894	-0-	-689	-0-	23894	2			N	-0-					-0-
02	22260	X	21398	-0-	-862	-0-	21398	2			N	-0-					-0-
03	24645	X	23781	-0-	-864	-0-	23781	2			N	-0-					-0-
04	23850	X	3453	-0-	-20397	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
05	23994	X	2767	-0-	-21227	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
06	23130	X	-0-	-0-	-23130	-0-					N	-0-					-0-
07	23777	X	13976	-0-	-9801	-0-	13976	2			N	-0-					-0-
08	23777	X	8340	-0-	-15437	-0-	8340	2			N	-0-					-0-
09	31876	X	31876	-0-	-0-	-0-	31876	2			N	-0-					-0-
10	28427	X	28427	-0-	-0-	-0-	28427	2			N	-0-					-0-
11	27798	X	27798	-0-	-0-	-0-	27798	2			N	-0-					-0-
*12	29566	X	29566	-0-	-0-	-0-	29566	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 215,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ESTATE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 204065 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 16765 PERF.16721 - 19400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15562	X	11876	-0-	-3686	-0-	11876	2			N	-0-					-0-
02	14056	X	11528	-0-	-2528	-0-	11528	2			N	-0-					-0-
03	15562	X	11938	-0-	-3624	-0-	11938	2			N	-0-					-0-
04	13410	X	2471	-0-	-10939	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
05	13857	X	1687	-0-	-12170	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
06	12360	X	-0-	-0-	-12360	-0-					N	-0-					-0-
07	12772	X	12490	-0-	-282	-0-	12490	2			N	-0-					-0-
08	11935	X	6714	-0-	-5221	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
09	15481	X	15481	-0-	-0-	-0-	15481	2			N	-0-					-0-
10	14488	X	14488	-0-	-0-	-0-	14488	2			N	-0-					-0-
11	12090	X	11846	-0-	-244	-0-	11846	2			N	-0-					-0-
12	15562	X	11291	-0-	-4271	-0-	11291	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMER WELL #: 3 RRCID -> 208603 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	29	-0-	-1231	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
07	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	899	-0-	-403	-0-	899	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	778	-0-	-482	-0-	778	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1040	-0-	-231	-0-	1040	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213343 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 20200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	12365	2		N	-0-			-0-
02	10220	X	9870	-0-	-350	-0-	9870	2		N	-0-			-0-
03	11594	X	11172	-0-	-422	-0-	11172	2		N	-0-			-0-
04	11970	X	1971	-0-	-9999	-0-	1971	2		N	-0-			-0-
05	12369	X	445	-0-	-11924	-0-	445	2		N	-0-			-0-
06	11970	X	-0-	-0-	-11970	-0-				N	-0-			-0-
07	11160	X	3653	-0-	-7507	-0-	3653	2		N	-0-			-0-
08	11160	X	5076	-0-	-6084	-0-	5076	2		N	-0-			-0-
09	22246	X	22246	-0-	-0-	-0-	22246	2		N	-0-			-0-
10	17554	X	17554	-0-	-0-	-0-	17554	2		N	-0-			-0-
11	13428	X	13428	-0-	-0-	-0-	13428	2		N	-0-			-0-
12	12958	X	12037	-0-	-921	-0-	12037	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 109,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2		N	-0-			-0-
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2		N	-0-			-0-
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2		N	-0-			-0-
04	870	N	32	-0-	-838	-0-	32	2		N	-0-			-0-
05	899	N	1	-0-	-898	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2		N	-0-			-0-
07	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2		N	-0-			-0-
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2		N	-0-			-0-
09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2		N	-0-			-0-
10	899	N	748	-0-	-151	-0-	748	2		N	-0-			-0-
11	870	N	819	-0-	-51	-0-	819	2		N	-0-			-0-
12	899	N	430	-0-	-469	-0-	430	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,238 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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2		N	-0-			-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
04	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	2		N	-0-			-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2		N	-0-			-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 638 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-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SIBLEY, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 064002 COMPL. DATE 01/31/1975 TOTAL DEPTH 23450 PERF. N/A

01	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					113
02	2492 X	-0-	-0-	-2492	-0-					N	-0-					113
03	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					113
04	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					113
05	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					113
06	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					113
07	2759 X	1445	-0-	-1314	-0-	1397	3	48	9	N	44					157
08	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	3			N	-0-					157
09	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			N	-0-					157
10	3100 N	3238	-0-	138	138	3238	3			N	-0-					157
11	3226 X	3088	-0-	-138	-0-	3088	3			N	-0-					157
*12	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3			N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 18,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080502 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 21937 PERF.17638 - 17845

01	11790 X	11790	-0-	-0-	-0-	11790	3			N	-0-					-0-
02	8161 X	8161	-0-	-0-	-0-	8161	3			N	-0-					-0-
03	9165 X	9165	-0-	-0-	-0-	9165	3			N	-0-					-0-
04	8280 X	2144	-0-	-6136	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
05	8556 X	6017	-0-	-2539	-0-	6017	3			N	-0-					-0-
06	8280 X	4911	-0-	-3369	-0-	4911	3			N	-0-					-0-
07	8556 X	5473	-0-	-3083	-0-	5473	3			N	-0-					-0-
08	8556 X	3674	-0-	-4882	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
09	5820 X	2006	-0-	-3814	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
10	6014 X	1563	-0-	-4451	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
11	5310 X	1321	-0-	-3989	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
12	5487 X	1654	-0-	-3833	-0-	1654	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
LHR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095315 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 18655 PERF.18084 - 18178

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

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2A RRCID -> 097493 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 18100 PERF.17505 - 18868

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	42	-0-	42	42	42	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ UNIT WELL #: 1B RRCID -> 244938 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.17053 - 17396

01	16769	X	16769	-0-	-0-	-0-	16769	3			N	-0-					-0-
02	14532	X	14453	-0-	-79	-0-	14453	3			N	-0-					-0-
03	17329	X	15701	-0-	-1628	-0-	15701	3			N	-0-					-0-
04	16770	X	4320	-0-	-12450	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
05	17329	X	9959	-0-	-7370	-0-	9959	3			N	-0-					-0-
06	16230	X	6868	-0-	-9362	-0-	6868	3			N	-0-					-0-
07	15996	X	10825	-0-	-5171	-0-	10825	3			N	-0-					-0-
08	18873	X	18873	-0-	-0-	-0-	18873	3			N	-0-					-0-
09	15307	X	15307	-0-	-0-	-0-	15307	3			N	-0-					-0-
10	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	14647	3			N	-0-					-0-
11	22533	X	22533	-0-	-0-	-0-	22533	3			N	-0-					-0-
*12	21508	X	21508	-0-	-0-	-0-	21508	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC 576512
DIXEL RESOURCES INC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183070 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 22670 PERF.18308 - 18386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	84	N	45	-0-	-39	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	180	N	20	-0-	-160	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 936 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	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
02	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
03	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
06	2970	X	2928	-0-	-42	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2912	-0-	-157	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
08	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2702	-0-	-238	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2643	-0-	-395	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2643	-0-	-327	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
*12	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 2H RRCID -> 196011 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 17112 PERF.17210 - 19284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
02	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	8400	X	165	-0-	-8235	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-					-0-
06	8400	X	882	-0-	-7518	-0-	882	2			N	-0-					-0-
07	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
08	15396	X	15396	-0-	-0-	-0-	15396	2			N	-0-					-0-
09	23143	X	23143	-0-	-0-	-0-	23143	2			N	-0-					-0-
10	18160	X	18160	-0-	-0-	-0-	18160	2			N	-0-					-0-
11	14056	X	14056	-0-	-0-	-0-	14056	2			N	-0-					-0-
*12	15380	X	15380	-0-	-0-	-0-	15380	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
TYRRELL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 051649 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A

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

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
TYRRELL, W. C. UNIT NO. #1 WELL #: 1 RRCID -> 031312 COMPL. DATE 06/10/1963 TOTAL DEPTH 21603 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31761	N	27656	-0-	-4105 B	-0-	27656	2			N	-0-					-0-
02	11072	N	32672	-0-	21600 B	21600	32672	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 21600																	
03	54125	R	32525	-0-	-21600 B	-0-	32525	2			N	-0-					-0-
04	29550	#	5689	-0-	-23861 B	-23861	5689	2			N	-0-					-0-
05	36177	X	534	-0-	-35643	-0-	534	2			N	-0-					-0-
06	35010	X	-0-	-0-	-35010	-0-					N	-0-					-0-
07	36177	X	16807	-0-	-19370	-0-	16807	2			N	-0-					-0-
08	32519	X	8486	-0-	-24033	-0-	8486	2			N	-0-					-0-
09	19079	X	19079	-0-	-0-	-0-	19079	2			N	-0-					-0-
10	19619	X	19619	-0-	-0-	-0-	19619	2			N	-0-					-0-
11	16260	X	12514	-0-	-3746	-0-	12514	2			N	-0-					-0-
12	19716	X	14408	-0-	-5308	-0-	14408	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 189,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYRRELL, W. C. UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 034557 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 21794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 285 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	24149	N	23026	-0-	-1123 B	-0-	23026	2			N	-0-					-0-
02	11535	N	21610	-0-	10075 B	10075	21610	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			10075														
03	33757	R	23682	-0-	-10075 B	-0-	23682	2			N	-0-					-0-
04	22860	#	3710	-0-	-19150 B	-19150	3710	2			N	-0-					-0-
05	23932	X	678	-0-	-23254	-0-	678	2			N	-0-					-0-
06	23160	X	-0-	-0-	-23160	-0-					N	-0-					-0-
07	23932	X	13891	-0-	-10041	-0-	13891	2			N	-0-					-0-
08	23684	X	16939	-0-	-6745	-0-	16939	2			N	-0-					-0-
09	28915	X	28915	-0-	-0-	-0-	28915	2			N	-0-					-0-
10	25074	X	25074	-0-	-0-	-0-	25074	2			N	-0-					-0-
11	22618	X	22618	-0-	-0-	-0-	22618	2			N	-0-					-0-
*12	24975	X	24975	-0-	-0-	-0-	24975	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 205,118 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37743	N	30954	-0-	-6789 B	-0-	30954	2			N	-0-					-0-
02	12179	N	27851	-0-	15672 B	15672	27851	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			15672														
03	47411	R	31739	-0-	-15672 B	-0-	31739	2			N	-0-					-0-
04	30390	#	4311	-0-	-26079 B	-26079	4311	2			N	-0-					-0-
05	30969	X	4412	-0-	-26557	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
06	30180	X	-0-	-0-	-30180	-0-					N	-0-					-0-
07	31186	X	28454	-0-	-2732	-0-	28454	2			N	-0-					-0-
08	31186	X	14601	-0-	-16585	-0-	14601	2			N	-0-					-0-
09	30113	X	30113	-0-	-0-	-0-	30113	2			N	-0-					-0-
10	28458	X	26413	-0-	-2045	-0-	26413	2			N	-0-					-0-
11	32306	X	32306	-0-	-0-	-0-	32306	2			N	-0-					-0-
*12	32290	X	32290	-0-	-0-	-0-	32290	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 263,444 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	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
02	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	968	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
04	990	N	116	-0-	-874 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	307	-0-	-716	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
*12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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	19654	N	18899	-0-	-755	B	-0-	18899	2			N	-0-					-0-
02	11153	N	17503	-0-	6350	B	6350	17503	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6350																		
03	25640	N	19290	-0-	-6350	B	-0-	19290	2			N	-0-					-0-
04	18300	N	2862	-0-	-15438	B	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
05	19468	X	1810	-0-	-17658		-0-	1810	2			N	-0-					-0-
06	18750	X	-0-	-0-	-18750		-0-					N	-0-					-0-
07	19375	X	14447	-0-	-4928		-0-	14447	2			N	-0-					-0-
08	19282	X	9163	-0-	-10119		-0-	9163	2			N	-0-					-0-
09	21540	X	21540	-0-	-0-		-0-	21540	2			N	-0-					-0-
10	19382	X	19382	-0-	-0-		-0-	19382	2			N	-0-					-0-
11	18408	X	18408	-0-	-0-		-0-	18408	2			N	-0-					-0-
12	20336	X	19990	-0-	-346		-0-	19990	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	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-		-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-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-	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-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-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
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
FORT STOCKTON GAS UNIT # 6 WELL #: 2 RRCID -> 168624 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 22074 PERF.21878 - 22020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	249	-0-	-154 B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	420	N	7	-0-	-413 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	403	N	164	-0-	-239	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	240	N	164	-0-	-76	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	403	N	301	-0-	-102	-0-	301	3			N	-0-					-0-
11	270	N	181	-0-	-89	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SIBLEY-STATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040124 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH 21220 PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	10480	-0-	-1703 B	-0-	10480	2			N	-0-					-0-
02	11072	N	12304	-0-	1232 B	1232	12304	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1232																	
03	14697	N	13465	-0-	-1232 B	-0-	13465	2			N	-0-					-0-
04	10140	N	2582	-0-	-7558 B	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
05	13609	X	1473	-0-	-12136	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
06	13170	X	-0-	-0-	-13170	-0-					N	-0-					-0-
07	13609	X	2117	-0-	-11492	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
08	13454	X	3917	-0-	-9537	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
09	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
10	10721	X	10721	-0-	-0-	-0-	10721	2			N	-0-					-0-
11	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	8464	2			N	-0-					-0-
*12	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	10452	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 040127 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 21120 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	46920	N	34327	-0-	-12593 B	-0-	34327	2			N	-0-					-0-
02	11304	N	32543	-0-	21239 B	21239	32543	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 21239																	
03	57018	R	35779	-0-	-21239 B	-0-	35779	2			N	-0-					-0-
04	34380	#	5276	-0-	-29104 B	-29104	5276	2			N	-0-					-0-
05	36022	X	3226	-0-	-32796	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
06	34860	X	-0-	-0-	-34860	-0-					N	-0-					-0-
07	36022	X	7296	-0-	-28726	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
08	35774	X	3304	-0-	-32470	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
09	30764	X	30764	-0-	-0-	-0-	30764	2			N	-0-					-0-
10	31712	X	31712	-0-	-0-	-0-	31712	2			N	-0-					-0-
*11	27599	X	27599	-0-	-0-	-0-	27599	2			N	-0-					-0-
*12	32886	X	32886	-0-	-0-	-0-	32886	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 244,712 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	54222	N	39861	-0-	-14361 B	-0-	39861	2			N	-0-					-0-
02	11535	N	34666	-0-	23131 B	23131	34666	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			23131														
03	58690	R	35559	-0-	-23131 B	-0-	35559	2			N	-0-					-0-
04	36990	#	3753	-0-	-33237 B	-33237	3753	2			N	-0-					-0-
05	38223	X	2166	-0-	-36057	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
06	38580	X	-0-	-0-	-38580	-0-					N	-0-					-0-
07	38378	X	20024	-0-	-18354	-0-	20024	2			N	-0-					-0-
08	35557	X	12547	-0-	-23010	-0-	12547	2			N	-0-					-0-
09	30352	X	30352	-0-	-0-	-0-	30352	2			N	-0-					-0-
10	27808	X	27808	-0-	-0-	-0-	27808	2			N	-0-					-0-
11	24255	X	24255	-0-	-0-	-0-	24255	2			N	-0-					-0-
*12	31373	X	31373	-0-	-0-	-0-	31373	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 262,364 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	16381	N	11724	-0-	-4657 B	-0-	11724	2			N	-0-					-0-
02	11072	N	26915	-0-	15843 B	15843	26915	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			15843														
03	40851	R	25008	-0-	-15843 B	-0-	25008	2			N	-0-					-0-
04	4400	R	4400	-0-	-0- B	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
05	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
06	28650	X	-0-	-0-	-28650	-0-					N	-0-					-0-
07	29605	X	19810	-0-	-9795	-0-	19810	2			N	-0-					-0-
08	25017	X	5140	-0-	-19877	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
09	13676	X	13676	-0-	-0-	-0-	13676	2			N	-0-					-0-
10	19809	X	19429	-0-	-380	-0-	19429	2			N	-0-					-0-
11	39341	X	39341	-0-	-0-	-0-	39341	2			N	-0-					-0-
*12	43778	X	43778	-0-	-0-	-0-	43778	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 209,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040794 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 21928 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2281	N	2281	-0-	-0- B	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
02	2055	N	2055	-0-	-0- B	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1898	N	1898	-0-	-0- B	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	319	-0-	-701 B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	350	-0-	-704	-0-	350	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	1	-0-	-1019	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
08	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	878	-0-	-176	-0-	878	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SIBLEY - STATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041747 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 20920 PERF.19445 - 20825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26071	N	23639	-0-	-2432 B	-0-	23639	2			N	-0-					-0-
02	11701	N	24019	-0-	12318 B	12318	24019	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			12318														
03	37812	R	25494	-0-	-12318 B	-0-	25494	2			N	-0-					-0-
04	25230	#	4444	-0-	-20786 B	-20786	4444	2			N	-0-					-0-
05	26536	X	2639	-0-	-23897	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
06	25740	X	-0-	-0-	-25740	-0-					N	-0-					-0-
07	26598	X	3133	-0-	-23465	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
08	25482	X	9533	-0-	-15949	-0-	9533	2			N	-0-					-0-
09	17007	X	17007	-0-	-0-	-0-	17007	2			N	-0-					-0-
10	16136	X	16136	-0-	-0-	-0-	16136	2			N	-0-					-0-
11	25654	X	25654	-0-	-0-	-0-	25654	2			N	-0-					-0-
*12	28208	X	28208	-0-	-0-	-0-	28208	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,906 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	713	N	675	-0-	-38 B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
02	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	682	N	679	-0-	-3 B	-0-	679	2			N	-0-					-0-
04	660	N	117	-0-	-543 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	713	N	607	-0-	-106	-0-	607	2			N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
*12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,695 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	42991	N	33107	-0-	-9884 B	-0-	33107	2			N	-0-					-0-
02	11072	N	30030	-0-	18958 B	18958	30030	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			18958														
03	49938	R	30980	-0-	-18958 B	-0-	30980	2			N	-0-					-0-
04	32040	#	5156	-0-	-26884 B	-26884	5156	2			N	-0-					-0-
05	32845	X	4338	-0-	-28507	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
06	31650	X	-0-	-0-	-31650	-0-					N	-0-					-0-
07	32705	X	5969	-0-	-26736	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
08	30969	X	7903	-0-	-23066	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
09	24908	X	24908	-0-	-0-	-0-	24908	2			N	-0-					-0-
10	20451	X	20451	-0-	-0-	-0-	20451	2			N	-0-					-0-
11	28681	X	28681	-0-	-0-	-0-	28681	2			N	-0-					-0-
*12	28018	X	28018	-0-	-0-	-0-	28018	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 219,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	3782	N	3723	-0-	-59 B	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
02	3388	N	3376	-0-	-12 B	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3813	N	3708	-0-	-105 B	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
04	3600	N	750	-0-	-2850 B	-0-	750	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	1190	-0-	-2561	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	134	-0-	-3496	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	954	-0-	-2797	-0-	954	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	1320	-0-	-2400	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
09	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
10	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
11	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
*12	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,995 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	14384	N	13979	-0-	-405 B	-0-	13979	2			N	-0-					-0-
02	12179	N	12641	-0-	462 B	462	12641	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 462																	
03	14446	N	13558	-0-	-888 B	-0-	13558	2			N	-0-					-0-
04	13530	N	2116	-0-	-11414 B	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
05	14446	X	1554	-0-	-12892	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	1283	-0-	-12247	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	12528	-0-	-1453	-0-	12528	2			N	-0-					-0-
08	13547	X	7042	-0-	-6505	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
09	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	10591	2			N	-0-					-0-
10	12524	X	10770	-0-	-1754	-0-	10770	2			N	-0-					-0-
11	16643	X	16643	-0-	-0-	-0-	16643	2			N	-0-					-0-
12	12524	X	10352	-0-	-2172	-0-	10352	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,057 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	1324	N	1324	-0-	-0- B	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
02	1226	N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1313	N	1313	-0-	-0- B	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	188	-0-	-1072 B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	355	-0-	-947	-0-	355	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
10	651	N	90	-0-	-561	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	332	-0-	-928	-0-	332	2			N	-0-					-0-
*12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ABELL WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046274 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 22670 PERF.21081 - 22636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 255 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	122847	N	74981	-0-	-47866 B	6959	74981	2			N	-0-					-0-
02	11161	N	68118	-0-	56957 B	63916	68118	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 63916																	
03	107673		75036	-0-	-32637 B	31279	75036	2			N	-0-					-0-
04	76980	#	10633	-0-	-66347 B	-35068	10633	2			N	-0-					-0-
05	76911	X	7576	-0-	-69335	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
06	72990	X	5505	-0-	-67485	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
07	75423	X	31093	-0-	-44330	-0-	31093	2			N	-0-					-0-
08	75051	X	17068	-0-	-57983	-0-	17068	2			N	-0-					-0-
09	55894	X	55894	-0-	-0-	-0-	55894	2			N	-0-					-0-
10	35508	X	35508	-0-	-0-	-0-	35508	2			N	-0-					-0-
11	57870	X	57870	-0-	-0-	-0-	57870	2			N	-0-					-0-
*12	57908	X	57908	-0-	-0-	-0-	57908	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 497,190 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	19468	N	18549	-0-	-919 B	-143653	18549	2			N	-0-					-0-
02	12015	N	19060	-0-	7045 B	-136608	19060	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -121429 CANCELLED UNDERAGE -> -15179																	
03	19902	N	21477	-0-	1575 B	-119854	21477	2			N	-0-					-0-
04	17940	N	3108	-0-	-14832 B	-119854	3108	2			N	-0-					-0-
05	21111	X	1682	-0-	-19429	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
06	20790	X	1027	-0-	-19763	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
07	21483	X	7482	-0-	-14001	-0-	7482	2			N	-0-					-0-
08	21483	X	3560	-0-	-17923	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
09	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	10777	2			N	-0-					-0-
10	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
11	12382	X	12382	-0-	-0-	-0-	12382	2			N	-0-					-0-
*12	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	11651	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 046278 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 22775 PERF.21361 - 22705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	786	2			N	-0-					-0-
02	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	866	2			N	-0-					-0-
04	570	N	130	-0-	-440 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	589	N	189	-0-	-400	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	570	N	120	-0-	-450	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
10	589	N	40	-0-	-549	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
*12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,394 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	11377	N	5825	-0-	-5552 B	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
02	11135	N	15826	-0-	4691 B	4691	15826	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4691																	
03	22499	N	17808	-0-	-4691 B	-0-	17808	2			N	-0-					-0-
04	5640	N	2925	-0-	-2715 B	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
05	16368	X	872	-0-	-15496	-0-	872	2			N	-0-					-0-
06	15840	X	691	-0-	-15149	-0-	691	2			N	-0-					-0-
07	16368	X	3091	-0-	-13277	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
08	16368	X	2349	-0-	-14019	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
09	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
10	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
11	15229	X	15229	-0-	-0-	-0-	15229	2			N	-0-					-0-
*12	18350	X	18350	-0-	-0-	-0-	18350	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 048124 COMPL. DATE 03/29/1970 TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0- B	-140	2	2			N	-0-					-0-
02	6	N	4	-0-	-2 B	-140	4	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -140																	
03	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2 B	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048852 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36928	N	29769	-0-	-7159 B	-0-	29769	2			N	-0-					-0-
02	11276	N	26326	-0-	15050 B	15050	26326	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 15050																	
03	43179	R	28129	-0-	-15050 B	-0-	28129	2			N	-0-					-0-
04	28800	#	4641	-0-	-24159 B	-24159	4641	2			N	-0-					-0-
05	29760	X	1553	-0-	-28207	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
06	28800	X	-0-	-0-	-28800	-0-					N	-0-					-0-
07	29140	X	3866	-0-	-25274	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
08	28117	X	13095	-0-	-15022	-0-	13095	2			N	-0-					-0-
09	23642	X	23642	-0-	-0-	-0-	23642	2			N	-0-					-0-
10	18567	X	18567	-0-	-0-	-0-	18567	2			N	-0-					-0-
11	21616	X	21616	-0-	-0-	-0-	21616	2			N	-0-					-0-
12	24428	X	22222	-0-	-2206	-0-	22222	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049404 COMPL. DATE 11/08/1970 TOTAL DEPTH 21847 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33976	N	27833	-0-	-6143 B	-0-	27833	2			N	-0-					-0-
02	12179	N	26508	-0-	14329 B	14329	26508	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 14329																	
03	41243	R	26914	-0-	-14329 B	-0-	26914	2			N	-0-					-0-
04	32010	#	4021	-0-	-27989 B	-27989	4021	2			N	-0-					-0-
05	29357	X	1489	-0-	-27868	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
06	28410	X	938	-0-	-27472	-0-	938	2			N	-0-					-0-
07	29357	X	19657	-0-	-9700	-0-	19657	2			N	-0-					-0-
08	26908	X	13502	-0-	-13406	-0-	13502	2			N	-0-					-0-
09	20336	X	20336	-0-	-0-	-0-	20336	2			N	-0-					-0-
10	19654	X	16583	-0-	-3071	-0-	16583	2			N	-0-					-0-
11	29620	X	29620	-0-	-0-	-0-	29620	2			N	-0-					-0-
*12	28189	X	28189	-0-	-0-	-0-	28189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 215,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049936 COMPL. DATE 02/09/1971 TOTAL DEPTH 22800 PERF.21754 - 22701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25187	N	22927	-0-	-2260 B	-0-	22927	2			N	-0-					-0-
02	11258	N	22921	-0-	11663 B	11663	22921	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 11663																	
03	35254	R	23591	-0-	-11663 B	-0-	23591	2			N	-0-					-0-
04	24240	#	3812	-0-	-20428 B	-20428	3812	2			N	-0-					-0-
05	25327	X	6391	-0-	-18936	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
06	24570	X	-0-	-0-	-24570	-0-					N	-0-					-0-
07	25389	X	2655	-0-	-22734	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
08	23591	X	14113	-0-	-9478	-0-	14113	2			N	-0-					-0-
09	33072	X	33072	-0-	-0-	-0-	33072	2			N	-0-					-0-
10	28453	X	28453	-0-	-0-	-0-	28453	2			N	-0-					-0-
11	25933	X	25933	-0-	-0-	-0-	25933	2			N	-0-					-0-
*12	29580	X	29580	-0-	-0-	-0-	29580	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 213,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	6200	N	5599	-0-	-601 B	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
02	5068	N	4860	-0-	-208 B	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5611	N	5565	-0-	-46 B	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
04	5430	N	1181	-0-	-4249 B	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	1081	-0-	-4313	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	1588	-0-	-3842	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
07	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	5014	-0-	-566	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
09	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5640	-0-	-405	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	4147	-0-	-1703	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5696	-0-	-504	-0-	5696	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,983 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	14663	N	12230	-0-	-2433 B	-0-	12230	2			N	-0-					-0-
02	12179	N	12030	-0-	-149 B	-0-	12030	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14725	N	14517	-0-	-208 B	-0-	14517	2			N	-0-					-0-
04	11850	N	2222	-0-	-9628 B	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	795	-0-	-12535	-0-	795	2			N	-0-					-0-
06	14040	X	-0-	-0-	-14040	-0-					N	-0-					-0-
07	14508	X	4377	-0-	-10131	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
08	14508	X	1407	-0-	-13101	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
09	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
10	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	8916	2			N	-0-					-0-
11	11998	X	11998	-0-	-0-	-0-	11998	2			N	-0-					-0-
*12	15090	X	15090	-0-	-0-	-0-	15090	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,035 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	1147	N	1138	-0-	-9 B	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
02	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	175	-0-	-935 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	319	-0-	-859	-0-	319	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	1135	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	868	N	245	-0-	-623 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	504	N	262	-0-	-242 B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	264	-0-	-46 B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	240	N	40	-0-	-200 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
06	270	X	152	-0-	-118	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
08	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
09	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
10	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
11	1650	X	1259	-0-	-391	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
12	1705	X	424	-0-	-1281	-0-	424	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,456 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	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
02	280	N	203	-0-	-77 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	204	-0-	-75 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	330	N	34	-0-	-296 B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
08	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
10	434	N	258	-0-	-176	-0-	258	2			N	-0-					-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
12	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
BILL DEWITT-PARKE WELL #: 1 RRCID -> 048028 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 22696 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123597		95639	-0-	-27958 B	127434	95639	2			N	-0-					-0-
02	11229		94754	-0-	83525 B	210959	94754	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 210959																	
03	108331		108597	-0-	266 B	211225	108597	2			N	-0-					-0-
04	106560		104634	-0-	-1926 B	209299	104634	2			N	-0-					-0-
05	309373	X	100074	-0-	-209299	-0-	100074	2			N	-0-					-0-
06	105090	X	29350	-0-	-75740	-0-	29350	2			N	-0-					-0-
07	108593	X	-0-	-0-	-108593	-0-					N	-0-					-0-
08	108593	X	73907	-0-	-34686	-0-	73907	2			N	-0-					-0-
09	111093	X	111093	-0-	-0-	-0-	111093	2			N	-0-					-0-
10	110979	X	110979	-0-	-0-	-0-	110979	2			N	-0-					-0-
11	107506	X	107506	-0-	-0-	-0-	107506	2			N	-0-					-0-
12	114793	X	109321	-0-	-5472	-0-	109321	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,045,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 048583 COMPL. DATE 06/11/1970 TOTAL DEPTH 22430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18383	N	14534	-0-	-3849 B	-0-	14534	2			N	-0-					-0-
02	11072	N	17956	-0-	6884 B	6884	17956	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6884																	
03	24392	N	17508	-0-	-6884 B	-0-	17508	2			N	-0-					-0-
04	19143	N	19143	-0-	-0- B	-0-	19143	2			N	-0-					-0-
05	19871	X	19701	-0-	-170	-0-	19701	2			N	-0-					-0-
06	19230	X	10191	-0-	-9039	-0-	10191	2			N	-0-					-0-
07	19871	X	-0-	-0-	-19871	-0-					N	-0-					-0-
08	19778	X	11466	-0-	-8312	-0-	11466	2			N	-0-					-0-
09	19140	X	18934	-0-	-206	-0-	18934	2			N	-0-					-0-
10	19716	X	18714	-0-	-1002	-0-	18714	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	8450	-0-	-2650	-0-	8450	2			N	-0-					-0-
12	19561	X	17169	-0-	-2392	-0-	17169	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 050718 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12803	N	10594	-0-	-2209 B	-0-	10594	2			N	-0-					-0-
02	11732	N	9312	-0-	-2420 B	-0-	9312	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	9951	N	9849	-0-	-102 B	-0-	9849	2			N	-0-					-0-
04	10654	N	10654	-0-	-0- B	-0-	10654	2			N	-0-					-0-
05	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	10613	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	6117	-0-	-4143	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	-0-	-0-	-11005	-0-					N	-0-					-0-
08	11005	X	8687	-0-	-2318	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
09	12083	X	12083	-0-	-0-	-0-	12083	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	9908	-0-	-694	-0-	9908	2			N	-0-					-0-
11	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	10418	2			N	-0-					-0-
12	12493	X	10085	-0-	-2408	-0-	10085	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
TOMAHAWK WELL #: 1 RRCID -> 160447 COMPL. DATE 06/07/1996 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- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
HATCH, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 048361 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

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

LIGON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050761 COMPL. DATE 12/29/1970 TOTAL DEPTH 22720 PERF. N/A

01	3744	N	3744	-0-	-0-	B	-0-	3744	2		N	-0-					-0-
02	3109	N	3109	-0-	-0-	B	-0-	3109	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3355	N	3355	-0-	-0-	B	-0-	3355	2		N	-0-					-0-
04	3334	N	3334	-0-	-0-	B	-0-	3334	2		N	-0-					-0-
05	3955	X	3955	-0-	-0-		-0-	3955	2		N	-0-					-0-
06	1710	X	1677	-0-	-33		-0-	1677	2		N	-0-					-0-
07	1767	X	-0-	-0-	-1767		-0-				N	-0-					-0-
08	1767	X	1090	-0-	-677		-0-	1090	2		N	-0-					-0-
09	1710	X	1254	-0-	-456		-0-	1254	2		N	-0-					-0-
10	1767	X	-0-	-0-	-1767		-0-				N	-0-					-0-
11	8086	X	8086	-0-	-0-		-0-	8086	2		N	-0-					-0-
*12	4878	X	4878	-0-	-0-		-0-	4878	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALCO-USM WELL #: 1A RRCID -> 138901 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 22650 PERF.21330 - 22650

01	7564	N	6798	-0-	-766	B	-0-	6798	2		N	-0-					-0-
02	6888	N	6154	-0-	-734	B	-0-	6154	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7161	N	6714	-0-	-447	B	-0-	6714	2		N	-0-					-0-
04	6884	N	6884	-0-	-0-	B	-0-	6884	2		N	-0-					-0-
05	7015	X	7015	-0-	-0-		-0-	7015	2		N	-0-					-0-
06	6600	X	3286	-0-	-3314		-0-	3286	2		N	-0-					-0-
07	7099	X	-0-	-0-	-7099		-0-				N	-0-					-0-
08	7099	X	857	-0-	-6242		-0-	857	2		N	-0-					-0-
09	6870	X	1588	-0-	-5282		-0-	1588	2		N	-0-					-0-
10	7006	X	293	-0-	-6713		-0-	293	2		N	-0-					-0-
11	6578	X	6578	-0-	-0-		-0-	6578	2		N	-0-					-0-
*12	5203	X	5203	-0-	-0-		-0-	5203	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ENERQUEST OPERATING L.L.C. //CONT.// 252058
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	2170	N	1463	-0-	-707	B	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1372	-0-	-112	B	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1519	N	1519	-0-	-0-	B	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
04	1684	N	1684	-0-	-0-	B	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
05	1722	N	1722	-0-	-0-		-0-	1722	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	701	-0-	-769		-0-	701	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1552	-0-	-184		-0-	1552	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1110	-0-	-626		-0-	1110	2			N	-0-					-0-
09	1353	N	1353	-0-	-0-		-0-	1353	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1386	-0-	-164		-0-	1386	2			N	-0-					-0-
11	1326	N	1326	-0-	-0-		-0-	1326	2			N	-0-					-0-
*12	1716	N	1716	-0-	-0-		-0-	1716	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARY PERMIAN, LLC 296347
WINFIELD, THEO ET AL -D- WELL #: 1 RRCID -> 051612 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 23140 PERF. N/A

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

SEVEN -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057501 COMPL. DATE 12/14/1973 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

01	186	N	98	-0-	-88	B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	91	-0-	-95	B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	155	N	121	-0-	-34		-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-		-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-		-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-		-0-	200	3			N	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-		-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124		-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180		-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GORDY OIL COMPANY 317150
SABINE WELL #: 1 RRCID -> 087472 COMPL. DATE 09/24/1979 TOTAL DEPTH 22981 PERF.21928 - 22870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1427	N	1427	-0-	-0-	B	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
02	1956	N	1956	-0-	-0-	B	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1835	N	1835	-0-	-0-	B	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
04	2795	N	2795	-0-	-0-	B	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
05	1685	N	1685	-0-	-0-		-0-	1685	2			N	-0-					-0-
06	930	N	-0-	-0-	-930		-0-					N	-0-					-0-
07	2673	N	2673	-0-	-0-		-0-	2673	2			N	-0-					-0-
08	2597	N	2597	-0-	-0-		-0-	2597	2			N	-0-					-0-
09	2410	N	2410	-0-	-0-		-0-	2410	2			N	-0-					-0-
10	1878	N	1878	-0-	-0-		-0-	1878	2			N	-0-					-0-
11	1911	N	1911	-0-	-0-		-0-	1911	2			N	-0-					-0-
*12	2192	N	2192	-0-	-0-		-0-	2192	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
NEAL, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 047026 COMPL. DATE 07/31/1969 TOTAL DEPTH 22643 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26	N	26	-0-	-0-	B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	4	N	3	-0-	-1	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	7	N	-0-	-0-	-7	B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	B	-0-	2	4			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-		-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	1109	N	1109	-0-	-0-		-0-	1109	2			N	-0-					-0-
07	1199	N	1199	-0-	-0-		-0-	1199	2			N	-0-					-0-
08	624	N	624	-0-	-0-		-0-	624	2			N	-0-					-0-
09	1151	N	1151	-0-	-0-		-0-	1151	2			N	-0-					-0-
10	1066	N	1066	-0-	-0-		-0-	1066	2			N	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0-		-0-	468	2			N	-0-					-0-
*12	1147	N	1147	-0-	-0-		-0-	1147	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,921 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8523	N	8523	-0-	-0-	B	-0-	8523	2			N	-0-					-0-
02	10108	N	8481	-0-	-1627	B	-0-	8481	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	9765	N	9760	-0-	-5	B	-0-	9760	2			N	-0-					-0-
04	9887	N	9887	-0-	-0-	B	-0-	9887	2			N	-0-					-0-
05	10333	X	10333	-0-	-0-		-0-	10333	2			N	-0-					-0-
06	10340	X	10340	-0-	-0-		-0-	10340	2			N	-0-					-0-
07	10457	X	10457	-0-	-0-		-0-	10457	2			N	-0-					-0-
08	10538	X	10538	-0-	-0-		-0-	10538	2			N	-0-					-0-
09	10415	X	10415	-0-	-0-		-0-	10415	2			N	-0-					-0-
10	10922	X	10922	-0-	-0-		-0-	10922	2			N	-0-					-0-
11	10350	X	5709	-0-	-4641		-0-	5709	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	10625	-0-	-132		-0-	10625	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
GOMEZ S.W.D. WELL #: 1 RRCID -> 055850 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- 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-	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-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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-	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-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
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
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
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	4554	N	4554	-0-	-0-	B	-0-	4554	3			N	-0-					-0-
02	3863	N	3863	-0-	-0-	B	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3701	N	3701	-0-	-0-	B	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	679	-0-	-1871	B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
05	3666	X	3666	-0-	-0-		-0-	3666	3			N	-0-					-0-
06	3729	X	3729	-0-	-0-		-0-	3729	3			N	-0-					-0-
07	4508	X	4508	-0-	-0-		-0-	4508	3			N	-0-					-0-
08	3764	X	3764	-0-	-0-		-0-	3764	3			N	-0-					-0-
09	4572	X	4572	-0-	-0-		-0-	4572	3			N	-0-					-0-
10	4335	X	4335	-0-	-0-		-0-	4335	3			N	-0-					-0-
11	4235	X	4235	-0-	-0-		-0-	4235	3			N	-0-					-0-
*12	4338	X	4338	-0-	-0-		-0-	4338	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ SOUTH UNIT "3A" WELL #: 1 RRCID -> 063632 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 22101 PERF.20458 - 21915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11812	N	11812	-0-	-0-	B	-0-	11812	3			N	-0-					-0-
02	10975	N	10975	-0-	-0-	B	-0-	10975	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	12880	N	12880	-0-	-0-	B	-0-	12880	3			N	-0-					-0-
04	11430	N	3669	-0-	-7761	B	-0-	3669	3			N	-0-					-0-
05	12152	X	914	-0-	-11238		-0-	914	3			N	-0-					-0-
06	12450	X	8504	-0-	-3946		-0-	8504	3			N	-0-					-0-
07	12865	X	9745	-0-	-3120		-0-	9745	3			N	-0-					-0-
08	14818	X	14818	-0-	-0-		-0-	14818	3			N	-0-					-0-
09	13296	X	13296	-0-	-0-		-0-	13296	3			N	-0-					-0-
10	13538	X	13538	-0-	-0-		-0-	13538	3			N	-0-					-0-
11	12870	X	11796	-0-	-1074		-0-	11796	3			N	-0-					-0-
12	13299	X	11975	-0-	-1324		-0-	11975	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,922 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	1447	N	1447	-0-	-0-	B	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	271	N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-					-0-
05	972	N	972	-0-	-0-		-0-	972	3			N	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17		-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	990	N	990	-0-	-0-		-0-	990	3			N	-0-					-0-
08	561	N	561	-0-	-0-		-0-	561	3			N	-0-					-0-
09	2119	N	2119	-0-	-0-		-0-	2119	3			N	-0-					-0-
10	1790	N	1790	-0-	-0-		-0-	1790	3			N	-0-					-0-
11	1271	N	1271	-0-	-0-		-0-	1271	3			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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	19994	N	19994	-0-	-0- B	-0-	19994	3			N	-0-			-0-
02	11072	N	14907	-0-	3835 B	3835	14907	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3835															
03	17754	N	13919	-0-	-3835 B	-0-	13919	3			N	-0-			-0-
04	13380	N	2658	-0-	-10722 B	-0-	2658	3			N	-0-			-0-
05	13826	X	1714	-0-	-12112	-0-	1714	3			N	-0-			-0-
06	13380	X	1359	-0-	-12021	-0-	1359	3			N	-0-			-0-
07	13826	X	2935	-0-	-10891	-0-	2935	3			N	-0-			-0-
08	13826	X	13256	-0-	-570	-0-	13256	3			N	-0-			-0-
09	25949	X	25949	-0-	-0-	-0-	25949	3			N	-0-			-0-
10	24259	X	24259	-0-	-0-	-0-	24259	3			N	-0-			-0-
11	19617	X	19617	-0-	-0-	-0-	19617	3			N	-0-			-0-
*12	17573	X	17573	-0-	-0-	-0-	17573	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 158,140 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	56203	N	76047	-0-	19844 B	-45944	2030	1	74017	3	N	-0-			-0-
02	11036	N	59018	-0-	47982 B	2038	1680	1	57338	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2038															
03	56699	#	54308	-0-	-2391 B	-353	1470	1	52838	3	N	-0-			-0-
04	67290	#	27576	-0-	-39714 B	-40067	630	1	26946	3	N	-0-			-0-
05	69533	X	13945	-0-	-55588	-0-	13945	3			N	-0-			-0-
06	67290	X	8676	-0-	-58614	-0-	988	1	7688	3	N	-0-			-0-
07	65348	X	9396	-0-	-55952	-0-	9396	3			N	-0-			-0-
08	54312	X	19523	-0-	-34789	-0-	210	1	19313	3	N	-0-			-0-
09	53893	X	53893	-0-	-0-	-0-	53893	3			N	-0-			-0-
10	28867	X	28867	-0-	-0-	-0-	28867	3			N	-0-			-0-
11	28888	X	28888	-0-	-0-	-0-	28888	3			N	-0-			-0-
12	55676	X	31021	-0-	-24655	-0-	31021	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 411,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1588	N	1588	-0-	-0- B	-0-	1588	3			N	-0-			-0-
02	1363	N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428	3			N	-0-			-0-
04	1530	N	909	-0-	-621 B	-0-	909	3			N	-0-			-0-
05	1519	N	799	-0-	-720	-0-	799	3			N	-0-			-0-
06	1380	N	431	-0-	-949	-0-	431	3			N	-0-			-0-
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-			-0-
08	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-			-0-
09	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-			-0-
10	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3			N	-0-			-0-
11	3000	N	3806	-0-	806	806	3806	3			N	-0-			-0-
*12	3100	N	4182	-0-	1082	1888	4182	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC //CONT.// 576512
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	19902	N	16916	-0-	-2986 B	-0-	624	1	16292	3	N	-0-					-0-
02	11072	N	5730	-0-	-5342 B	-0-	858	1	4872	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	12989	N	3307	-0-	-9682 B	-0-	312	1	2995	3	N	-0-					-0-
04	16380	N	10393	-0-	-5987 B	-0-	195	1	10198	3	N	-0-					-0-
05	6355	X	1152	-0-	-5203	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
06	16380	X	3006	-0-	-13374	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
07	10726	X	3163	-0-	-7563	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
08	17254	X	17254	-0-	-0-	-0-	17254	3			N	-0-					-0-
09	10380	X	9165	-0-	-1215	-0-	9165	3			N	-0-					-0-
10	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	3			N	-0-					-0-
11	16710	X	1605	-0-	-15105	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
12	17267	X	5292	-0-	-11975	-0-	117	1	5175	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE-M WELL #: 1 RRCID -> 049967 COMPL. DATE 01/26/1971 TOTAL DEPTH 22880 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-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WILLIAMS CC WELL #: 1 RRCID -> 050239 COMPL. DATE 03/22/1971 TOTAL DEPTH 22900 PERF. N/A

01	30888	N	30888	-0-	-0- B	-0-	756	1	30132	3	N	-0-					-0-
02	11146	N	26421	-0-	15275 B	15275	560	1	25861	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 15275																	
03	40234	N	24959	-0-	-15275 B	-0-	532	1	24427	3	N	-0-					-0-
04	27510	N	3951	-0-	-23559 B	-0-	84	1	3867	3	N	-0-					-0-
05	28427	X	1550	-0-	-26877	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
06	27510	X	549	-0-	-26961	-0-	549	3			N	-0-					-0-
07	28427	X	1856	-0-	-26571	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
08	26031	X	26031	-0-	-0-	-0-	26031	3			N	-0-					-0-
09	37641	X	37641	-0-	-0-	-0-	37641	3			N	-0-					-0-
10	22216	X	22216	-0-	-0-	-0-	22216	3			N	-0-					-0-
11	26411	X	26411	-0-	-0-	-0-	26411	3			N	-0-					-0-
12	28427	X	23232	-0-	-5195	-0-	23232	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 225,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC //CONT.// 576512
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	403	N	387	-0-	-16	B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
02	364	N	331	-0-	-33	B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	360	N	230	-0-	-130	B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	372	N	256	-0-	-116		-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	330	N	76	-0-	-254		-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-		-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0-		-0-	578	3			N	-0-					-0-
09	324	N	324	-0-	-0-		-0-	324	3			N	-0-					-0-
10	385	N	385	-0-	-0-		-0-	385	3			N	-0-					-0-
11	420	N	338	-0-	-82		-0-	338	3			N	-0-					-0-
*12	356	N	356	-0-	-0-		-0-	356	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,871 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	1457	#	1570	-0-	113	B	-372	1570	3			N	-0-					-0-
02	1503	R	1875	-0-	372	B	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1457	#	1098	-0-	-359	B	-359	1098	3			N	-0-					-0-
04	1410	#	445	-0-	-965	B	-1324	445	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	366	-0-	-1091		-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	147	-0-	-903		-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	465	N	368	-0-	-97		-0-	368	3			N	-0-					-0-
08	926	N	926	-0-	-0-		-0-	926	3			N	-0-					-0-
09	150	N	131	-0-	-19		-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-		-0-	437	3			N	-0-					-0-
11	900	N	286	-0-	-614		-0-	286	3			N	-0-					-0-
12	124	N	45	-0-	-79		-0-	45	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		-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-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-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
MONGOOSE ENERGY, LLC //CONT.// 576512
ELLYSON, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 054097 COMPL. DATE 12/09/1972 TOTAL DEPTH 22730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43769	N	43769	-0-	-0- B	-0-	43769	3			N	-0-					-0-
02	11072	N	39561	-0-	28489 B	28489	39561	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			28489														
03	66084	N	37595	-0-	-28489 B	-0-	37595	3			N	-0-					-0-
04	42360	N	4076	-0-	-38284 B	-0-	4076	3			N	-0-					-0-
05	43803	X	2154	-0-	-41649	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
06	42390	X	1178	-0-	-41212	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
07	43803	X	252	-0-	-43551	-0-	252	3			N	-0-					-0-
08	49198	X	49198	-0-	-0-	-0-	49198	3			N	-0-					-0-
09	48297	X	48297	-0-	-0-	-0-	48297	3			N	-0-					-0-
10	47194	X	47194	-0-	-0-	-0-	47194	3			N	-0-					-0-
11	43500	X	42247	-0-	-1253	-0-	42247	3			N	-0-					-0-
*12	47642	X	47642	-0-	-0-	-0-	47642	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 363,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 056377 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 22745 PERF.21921 - 22600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18838	N	18838	-0-	-0- B	-0-	18838	3			N	-0-					-0-
02	11072	N	13942	-0-	2870 B	2870	13942	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			2870														
03	15694	N	12824	-0-	-2870 B	-0-	12824	3			N	-0-					-0-
04	15810	N	3734	-0-	-12076 B	-0-	3734	3			N	-0-					-0-
05	16337	X	1879	-0-	-14458	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
06	15810	X	2378	-0-	-13432	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
07	15438	X	1783	-0-	-13655	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
08	30583	X	30583	-0-	-0-	-0-	30583	3			N	-0-					-0-
09	22843	X	22843	-0-	-0-	-0-	22843	3			N	-0-					-0-
10	16208	X	16208	-0-	-0-	-0-	16208	3			N	-0-					-0-
11	15810	X	7583	-0-	-8227	-0-	7583	3			N	-0-					-0-
*12	27005	X	27005	-0-	-0-	-0-	27005	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1364	N	981	-0-	-383 B	-0-	981	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	771	-0-	-461 B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	868	N	777	-0-	-91 B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
04	960	N	338	-0-	-622 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	868	N	291	-0-	-577	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	750	N	162	-0-	-588	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
08	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1276	-0-	-44	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
*12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC //CONT.// 576512
WALKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 059626 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 22825 PERF. N/A

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

ELLYSON, F. J. WELL #: 2 RRCID -> 078902 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5074 - 5880

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

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	279	N	270	-0-	-9	B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	270	N	50	-0-	-220	B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	310	N	38	-0-	-272		-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	210	N	11	-0-	-199		-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	62	N	8	-0-	-54		-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-		-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	435	N	435	-0-	-0-		-0-	183	2	252	9	N	229	170	1			59
10	8	N	-0-	-0-	-8		-0-					N	218	160	1			117
11	90	N	-0-	-0-	-90		-0-					N	111	165	1			63
12	310	N	-0-	-0-	-310		-0-					N	114					177

TOTAL GAS PROD: 1,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 672

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
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	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	728	N	692	-0-	-36 B	-0-	692	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
05	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
06	750	X	293	-0-	-457	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	775	X	181	-0-	-594	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	1116	X	202	-0-	-914	-0-	202	2			N	-0-					-0-
09	1080	X	286	-0-	-794	-0-	286	2			N	-0-					-0-
10	1116	X	280	-0-	-836	-0-	280	2			N	-0-					-0-
11	300	X	229	-0-	-71	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*12	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	71104	-0-	71104 B	-106511	71104	2			N	-0-					-0-
02	0	N	73708	-0-	73708 B	-32803	73708	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -32803																	
03	69502	#	77317	-0-	7815 B	-24988	77317	2			N	-0-					-0-
04	68820	#	79888	-0-	11068 B	-13920	79888	2			N	-0-					-0-
05	81526	X	81526	-0-	-0-	-0-	81526	2			N	-0-					-0-
06	77520	X	77520	-0-	-0-	-0-	77520	2			N	-0-					-0-
07	79639	X	78184	-0-	-1455	-0-	78184	2			N	-0-					-0-
08	79639	X	57318	-0-	-22321	-0-	57318	2			N	-0-					-0-
09	77070	X	59067	-0-	-18003	-0-	59067	2			N	-0-					-0-
10	79639	X	54638	-0-	-25001	-0-	54638	2			N	-0-					-0-
11	77070	X	47101	-0-	-29969	-0-	47101	2			N	-0-					-0-
12	78182	X	60876	-0-	-17306	-0-	60876	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 818,247 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	0	N	97156	-0-	97156 B	-104417	97156	2			N	-0-					-0-
02	0	N	93081	-0-	93081 B	-11336	93081	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -11336																	
03	91202	#	98725	-0-	7523 B	-3813	98725	2			N	-0-					-0-
04	96990	R	100803	-0-	3813 B	-0-	100803	2			N	-0-					-0-
05	102584	X	102584	-0-	-0-	-0-	102584	2			N	-0-					-0-
06	100405	X	100405	-0-	-0-	-0-	100405	2			N	-0-					-0-
07	102300	X	100124	-0-	-2176	-0-	100124	2			N	-0-					-0-
08	102300	X	91122	-0-	-11178	-0-	91122	2			N	-0-					-0-
09	99000	X	81881	-0-	-17119	-0-	81881	2			N	-0-					-0-
10	102300	X	68311	-0-	-33989	-0-	68311	2			N	-0-					-0-
11	99000	X	75237	-0-	-23763	-0-	75237	2			N	-0-					-0-
12	100130	X	87223	-0-	-12907	-0-	87223	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,096,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, FRED JR. WELL #: 10 RRCID -> 038664 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 21571 PERF.19814 - 21308

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

TYRRELL, W. C. TRUSTEE -D- WELL #: 17 RRCID -> 040125 COMPL. DATE 08/05/1966 TOTAL DEPTH 21349 PERF. N/A

01	41388 N	32886	-0-	-8502	B	-0-	32886	2		N	-0-			-0-
02	11290 N	30685	-0-	19395	B	19395	30685	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 19395														
03	52527 R	33132	-0-	-19395	B	-0-	33132	2		N	-0-			-0-
04	33527 R	33527	-0-	-0-	B	-0-	33527	2		N	-0-			-0-
05	33521 X	33521	-0-	-0-		-0-	33521	2		N	-0-			-0-
06	32880 X	31369	-0-	-1511		-0-	31369	2		N	-0-			-0-
07	34658 X	31360	-0-	-3298		-0-	31360	2		N	-0-			-0-
08	34658 X	31251	-0-	-3407		-0-	31251	2		N	-0-			-0-
09	33540 X	29498	-0-	-4042		-0-	29498	2		N	-0-			-0-
10	33511 X	28478	-0-	-5033		-0-	28478	2		N	-0-			-0-
11	31380 X	26960	-0-	-4420		-0-	26960	2		N	-0-			-0-
12	31372 X	30059	-0-	-1313		-0-	30059	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 372,726 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-	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-		-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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
GOMEZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041753 COMPL. DATE 03/28/1967 TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5330	N	5330	-0-	-0-	B	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
02	4803	N	4803	-0-	-0-	B	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	5394	N	5280	-0-	-114	B	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
04	5160	N	5100	-0-	-60	B	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	5254	-0-	-78		-0-	5254	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	5105	-0-	-55		-0-	5105	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	5288	-0-	-44		-0-	5288	2			N	-0-					-0-
08	5340	X	5340	-0-	-0-		-0-	5340	2			N	-0-					-0-
09	5225	X	5225	-0-	-0-		-0-	5225	2			N	-0-					-0-
10	5435	X	5435	-0-	-0-		-0-	5435	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	5073	-0-	-87		-0-	5073	2			N	-0-					-0-
*12	5474	X	5474	-0-	-0-		-0-	5474	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 042738 COMPL. DATE 08/03/1967 TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2219	N	2219	-0-	-0-	B	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
02	1691	N	1691	-0-	-0-	B	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1974	N	1974	-0-	-0-	B	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1799	-0-	-121	B	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
05	1905	N	1905	-0-	-0-		-0-	1905	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	5716	-0-	2716		2716	5716	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	7441	-0-	4341		7057	7441	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2852	-0-	-248		6809	2852	3			N	-0-					-0-
09	9143	X	2334	-0-	-6809		-0-	2334	3			N	-0-					-0-
10	1984	X	1836	-0-	-148		-0-	1836	3			N	-0-					-0-
11	1920	X	1804	-0-	-116		-0-	1804	3			N	-0-					-0-
*12	2168	X	2168	-0-	-0-		-0-	2168	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 043827 COMPL. DATE 02/27/1968 TOTAL DEPTH 22075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-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
GOMEZ GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 043897 COMPL. DATE 04/12/1968 TOTAL DEPTH 21650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2987	N	2987	-0-	-0- B	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
02	2691	N	2691	-0-	-0- B	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2883	N	2861	-0-	-22 B	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
04	2880	N	2831	-0-	-49 B	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
05	2976	N	2790	-0-	-186	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
06	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
07	2914	N	2814	-0-	-100	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
08	2790	N	2607	-0-	-183	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
09	2790	N	1544	-0-	-1246	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
10	2821	N	1538	-0-	-1283	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
11	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
*12	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 044560 COMPL. DATE 08/06/1968 TOTAL DEPTH 22355 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21375	N	21375	-0-	-0- B	-0-	21375	2			N	-0-					-0-
02	11158	N	19312	-0-	8154 B	8154	19312	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 8154																	
03	29273	N	21119	-0-	-8154 B	-0-	21119	2			N	-0-					-0-
04	20767	N	20767	-0-	-0- B	-0-	20767	2			N	-0-					-0-
05	21390	X	21319	-0-	-71	-0-	21319	2			N	-0-					-0-
06	20700	X	20544	-0-	-156	-0-	20544	2			N	-0-					-0-
07	21452	X	20930	-0-	-522	-0-	20930	2			N	-0-					-0-
08	21452	X	20929	-0-	-523	-0-	20929	2			N	-0-					-0-
09	20760	X	20184	-0-	-576	-0-	20184	2			N	-0-					-0-
10	21328	X	18459	-0-	-2869	-0-	18459	2			N	-0-					-0-
11	20550	X	19161	-0-	-1389	-0-	19161	2			N	-0-					-0-
*12	21374	X	21374	-0-	-0-	-0-	21374	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 245,473 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	3100	N	-0-	-0-	-3100 B	16538					N	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800 B	13738					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 13738																	
03	13738	R	-0-	-0-	-13738 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30 B	-30					N	-0-					-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	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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOMEZ GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 048330 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99200	#	89495	-0-	-9705 B	-242533	89495	3			N	-0-					-0-
02	0	#	82728	-0-	82728 B	-159805	82728	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -159805																	
03	100192	#	100542	-0-	350 B	-159455	100542	3			N	-0-					-0-
04	96960	#	101187	-0-	4227 B	-155228	101159	3	28	9	N	25	25	8			-0-
05	107043	X	107043	-0-	-0-	-0-	107043	3			N	-0-					-0-
06	98533	X	98533	-0-	-0-	-0-	98284	3	249	9	N	226	226	8			-0-
07	104563	X	58546	-0-	-46017	-0-	58546	3			N	-0-					-0-
08	107043	X	84493	-0-	-22550	-0-	84493	3			N	-0-					-0-
09	103590	X	99383	-0-	-4207	-0-	99362	3	21	9	N	19	19	8			-0-
10	107043	X	92820	-0-	-14223	-0-	92820	3			N	-0-					-0-
11	98520	X	90425	-0-	-8095	-0-	90424	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	102703	X	97884	-0-	-4819	-0-	97882	3	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,103,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

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	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
02	987	N	987	-0-	-0- B	-0-	987	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
04	1257	N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
05	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
06	1080	X	1005	-0-	-75	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
07	1302	X	876	-0-	-426	-0-	876	3			N	-0-					-0-
08	1302	X	842	-0-	-460	-0-	842	3			N	-0-					-0-
09	1260	X	833	-0-	-427	-0-	833	3			N	-0-					-0-
10	1085	X	767	-0-	-318	-0-	767	3			N	-0-					-0-
11	1020	X	704	-0-	-316	-0-	704	3			N	-0-					-0-
12	868	X	801	-0-	-67	-0-	801	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE -A- WELL #: 1 RRCID -> 049654 COMPL. DATE 10/12/1970 TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112189	#	-0-	-0-	-112189 B	-488348					N	-0-					-0-
02	0	#	110160	-0-	110160 B	-378188	110160	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -378188																	
03	0	#	113450	-0-	113450 B	-264738	113450	3			N	-0-					-0-
04	0	#	118054	-0-	118054 B	-146684	118054	3			N	-0-					-0-
05	121954	X	119628	-0-	-2326	-0-	119628	3			N	-0-					-0-
06	118020	X	104291	-0-	-13729	-0-	104291	3			N	-0-					-0-
07	121985	X	118604	-0-	-3381	-0-	118604	3			N	-0-					-0-
08	121985	X	117304	-0-	-4681	-0-	117290	3	14	9	N	13	13	8			-0-
09	118050	X	106264	-0-	-11786	-0-	106252	3	12	9	N	11	11	8			-0-
10	119629	X	109828	-0-	-9801	-0-	109828	3			N	-0-					-0-
11	114780	X	107412	-0-	-7368	-0-	107412	3			N	-0-					-0-
12	118606	X	117501	-0-	-1105	-0-	117500	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,242,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	662	N	662	-0-	-0-	B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
02	556	N	556	-0-	-0-	B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	586	N	586	-0-	-0-	B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
04	570	N	509	-0-	-61	B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
05	589	N	512	-0-	-77		-0-	512	3			N	-0-					-0-
06	570	N	561	-0-	-9		-0-	561	3			N	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-		-0-	653	3			N	-0-					-0-
08	786	N	786	-0-	-0-		-0-	786	3			N	-0-					-0-
09	570	N	408	-0-	-162		-0-	408	3			N	-0-					-0-
10	589	N	294	-0-	-295		-0-	294	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1110	-0-	-0-		-0-	1110	3			N	-0-					-0-
*12	586	N	586	-0-	-0-		-0-	586	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMORE, V. WELL #: 1 RRCID -> 063757 COMPL. DATE 08/05/1975 TOTAL DEPTH 22844 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-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-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-

GILMORE, V. WELL #: 2 RRCID -> 069784 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 22774 PERF. N/A

01	19452	N	19452	-0-	-0-	B	-0-	19452	2			N	-0-					-0-
02	11503	N	17779	-0-	6276	B	6276	17779	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6276																		
03	26510	N	20234	-0-	-6276	B	-0-	20234	2			N	-0-					-0-
04	21090	N	21090	-0-	-0-	B	-0-	21090	2			N	-0-					-0-
05	21187	X	21187	-0-	-0-		-0-	21187	2			N	-0-					-0-
06	20638	X	20638	-0-	-0-		-0-	20638	2			N	-0-					-0-
07	21545	X	21074	-0-	-471		-0-	21074	2			N	-0-					-0-
08	21545	X	21188	-0-	-357		-0-	21188	2			N	-0-					-0-
09	20850	X	20736	-0-	-114		-0-	20736	2			N	-0-					-0-
10	21436	X	21436	-0-	-0-		-0-	21436	2			N	-0-					-0-
11	20640	X	19093	-0-	-1547		-0-	19093	2			N	-0-					-0-
12	21421	X	20474	-0-	-947		-0-	20474	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 244,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOMEZ DALCO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102124 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 22635 PERF.21311 - 22525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9313	N	9313	-0-	-0- B	-0-	9313	3			N	-0-					-0-
02	5256	N	5256	-0-	-0- B	-0-	5256	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6455	N	6455	-0-	-0- B	-0-	6455	3			N	-0-					-0-
04	9000	N	4210	-0-	-4790 B	-0-	4210	3			N	-0-					-0-
05	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	3			N	-0-					-0-
06	9000	X	6602	-0-	-2398	-0-	6602	3			N	-0-					-0-
07	6448	X	3852	-0-	-2596	-0-	3852	3			N	-0-					-0-
08	6696	X	4240	-0-	-2456	-0-	4240	3			N	-0-					-0-
09	10038	X	10038	-0-	-0-	-0-	10038	3			N	-0-					-0-
10	14119	X	14119	-0-	-0-	-0-	14119	3			N	-0-					-0-
11	11597	X	11597	-0-	-0-	-0-	11597	3			N	-0-					-0-
*12	16040	X	16040	-0-	-0-	-0-	16040	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (FUSSELMAN) 35708 347 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 9 WELL #: 1 RRCID -> 059591 COMPL. DATE 09/12/1974 TOTAL DEPTH 22550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	6370	-0-	-543	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	5621	-0-	-623	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6099	-0-	-814	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	868	-0-	-5582	-0-	868	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	836	-0-	-5798	-0-	836	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	1134	-0-	-5016	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	1086	-0-	-5145	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
08	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
09	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
10	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
11	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	5430	-0-	-1483	-0-	5430	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 060004 COMPL. DATE 09/28/1974 TOTAL DEPTH 22412 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21700	X	21179	-0-	-521	-0-	21179	2			N	-0-					-0-
02	19376	X	18882	-0-	-494	-0-	18882	2			N	-0-					-0-
03	21452	X	20928	-0-	-524	-0-	20928	2			N	-0-					-0-
04	20580	X	3029	-0-	-17551	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
05	21173	X	1879	-0-	-19294	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
06	20490	X	1338	-0-	-19152	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
07	20925	X	5931	-0-	-14994	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
08	20925	X	8087	-0-	-12838	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
09	13500	X	13500	-0-	-0-	-0-	13500	2			N	-0-					-0-
10	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	10402	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	5142	-0-	-2688	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
12	13950	X	13414	-0-	-536	-0-	13414	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (FUSSELMAN) //CONT.// 35708 347 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	5890	X	4940	-0-	-950	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	3232	-0-	-1780	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	5104	-0-	-445	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	604	-0-	-4496	-0-	604	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	249	-0-	-4680	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	272	-0-	-4678	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	1437	-0-	-3678	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	866	-0-	-4249	-0-	866	2			N	-0-					-0-
09	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
10	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
11	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
*12	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,939 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

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

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DEWITT-PARKE, BILL WELL #: 2 RRCID -> 095831 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 19020 PERF.18933 - 18954

01	17050	X	15767	-0-	-1283	-0-	15767	2			N	-0-					-0-
02	15400	X	14597	-0-	-803	-0-	14597	2			N	-0-					-0-
03	17050	X	15501	-0-	-1549	-0-	15501	2			N	-0-					-0-
04	15570	X	14965	-0-	-605	-0-	14965	2			N	-0-					-0-
05	16151	X	15324	-0-	-827	-0-	15324	2			N	-0-					-0-
06	15630	X	8452	-0-	-7178	-0-	8452	2			N	-0-					-0-
07	16151	X	-0-	-0-	-16151	-0-					N	-0-					-0-
08	16662	X	16662	-0-	-0-	-0-	16662	2			N	-0-					-0-
09	17694	X	17694	-0-	-0-	-0-	17694	2			N	-0-					-0-
10	15314	X	12640	-0-	-2674	-0-	12640	2			N	-0-					-0-
11	16110	X	12763	-0-	-3347	-0-	12763	2			N	-0-					-0-
12	18290	X	17202	-0-	-1088	-0-	17202	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (FUSSELMAN) //CONT.// 35708 347 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
LHR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213727 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 21903 PERF.18190 - 18250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 INC. 630591
R. M. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 131298 COMPL. DATE 03/05/1989 TOTAL DEPTH 23006 PERF.19234 - 19272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	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	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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: 342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (WOLFCAMP) 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
MAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 070773 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 11150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
MAY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 070875 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 11180 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			Y	-0-					114
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			Y	-0-					114
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			Y	-0-					114
04	1020	N	906	-0-	-114	-0-	906	3			Y	-0-					114
05	1178	N	664	-0-	-514	-0-	664	3			Y	-0-					114
06	1140	N	822	-0-	-318	-0-	822	3			Y	-0-					114
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			Y	-0-					114
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			Y	-0-					114
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	807	3	11	9	Y	10					124
10	1085	N	994	-0-	-91	-0-	994	3			Y	-0-					124
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			Y	-0-					124
*12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 11,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			Y	-0-					80
02	1120	N	1091	-0-	-29	-0-	1091	3			Y	-0-					80
03	1550	N	851	-0-	-699	-0-	851	3			Y	-0-					80
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			Y	-0-					80
05	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	1119	3	54	9	Y	49					129
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			Y	-0-					129
07	1333	N	1109	-0-	-224	-0-	1109	3			Y	-0-					129
08	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	1057	3			Y	-0-					129
09	1350	N	1153	-0-	-197	-0-	1141	3	12	9	Y	11					140
10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			Y	-0-					140
11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			Y	-0-					140
*12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			Y	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 13,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 057241 COMPL. DATE 12/20/1973 TOTAL DEPTH 18675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	1			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 066378 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10883 - 11185

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	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5286	2	52	9	Y	47	171	1			47
02	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5057	2	45	9	Y	41					88
03	5208	X	1604	-0-	-3604	-0-	1596	2	8	9	Y	7					95
04	5040	X	1050	-0-	-3990	-0-	1042	2	8	9	Y	7					102
05	5208	X	1451	-0-	-3757	-0-	1451	2			Y	-0-					102
06	5040	X	755	-0-	-4285	-0-	755	2			Y	-0-					102
07	5208	X	1282	-0-	-3926	-0-	1282	2			Y	-0-					102
08	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			Y	-0-					102
09	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			Y	-0-					102
10	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2			Y	-0-					102
11	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5455	2	40	9	Y	36					138
12	5456	X	5191	-0-	-265	-0-	5185	2	6	9	Y	5	128	1			15

TOTAL GAS PROD: 41,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 067280 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10830 - 11140

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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	73	2	48	9	Y	44					44
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	85	2	3	9	Y	3					47
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					47
12	124	N	84	-0-	-40	-0-	83	2	1	9	Y	1	44	1			4

TOTAL GAS PROD: 946 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 070874 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 11000 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MENDEL ESTATE 36 WELL #: 2 RRCID -> 068171 COMPL. DATE 05/29/1987 TOTAL DEPTH 12160 PERF.10900 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	7590	-0-	-1648	-0-	7484	3	106	9	Y	96	185	1			141
02	8148	X	5512	-0-	-2636	-0-	5476	3	36	9	Y	33					174
03	8215	X	2517	-0-	-5698	-0-	2493	3	24	9	Y	22					196
04	7950	X	1398	-0-	-6552	-0-	1398	3			Y	-0-					196
05	8215	X	1119	-0-	-7096	-0-	1119	3			Y	-0-					196
06	7350	X	505	-0-	-6845	-0-	505	3			Y	-0-					196
07	6107	X	2202	-0-	-3905	-0-	2202	3			Y	-0-					196
08	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	7036	3	24	9	Y	22					218
09	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	8664	3	100	9	Y	91	186	1			123
10	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	10024	3	52	9	Y	47					170
11	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	9511	3	156	9	Y	142	191	1			121
12	9052	X	8012	-0-	-1040	-0-	7945	3	67	9	Y	61					182

TOTAL GAS PROD: 64,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 514

MENDEL ESTATE 36 WELL #: 3 RRCID -> 070324 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 12200 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-

PECOS D FEE WELL #: 1 RRCID -> 281776 COMPL. DATE 01/03/1978 TOTAL DEPTH 12095 PERF.10932 - 11601

01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
*12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	1	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 725 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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
GOMEZ WEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236280 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 22820 PERF.16421 - 16983

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	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) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 DETRITAL) 35708 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
NEAL, J. O. 21 WELL #: 2 RRCID -> 184042 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 15631 PERF.15455 - 15561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 259 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	9523	-0-	6423	6423	9523	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	926	-0-	-2074	4349	926	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3743	-0-	643	4992	3743	3			N	-0-					-0-
06	6095	X	1103	-0-	-4992	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
07	1519	X	1189	-0-	-330	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
08	1519	X	1157	-0-	-362	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
09	1470	X	1138	-0-	-332	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
10	1519	X	1134	-0-	-385	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
11	1140	X	874	-0-	-266	-0-	874	3			N	-0-					-0-
12	1178	X	811	-0-	-367	-0-	811	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,591 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	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8 B	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26 B	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	25	3	99	9	Y	90	28	1			62
07	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3			Y	-0-					62
08	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	3			Y	-0-					62
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	22	-0-	-38 B	-0-	22	3			Y	-0-					62
10	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	3			Y	-0-					62
11	30	N	25	-0-	-5 B	-0-	25	3			Y	-0-					62
12	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	3			Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 427 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

GOMEZ (WOLFCAMP UPPER) //CONT.// 35708 670 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
PECOS -J- FEE WELL #: 1A RRCID -> 283599 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10941 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	23	-0-	-37 B	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	78	-0-	-46 B	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	71	-0-	-49 B	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	74	-0-	-19 B	-0-	74	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
MENDEL ESTATE WELL #: 2034 RRCID -> 083934 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 11227 PERF.11058 - 11085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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-

GOMEZ, N. (DEVONIAN) 35710 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
O'NEILL PROPERTIES, LTD. 623700
RAYMAL EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 076352 COMPL. DATE 02/02/1978 TOTAL DEPTH 22760 PERF.18900 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20310	R	20310	-0-	-0-	-0-	20310	3			N	-0-					-0-
02	18340	#	17984	-0-	-356	-0-	17984	3			N	-0-					-0-
03	20367		18742	-0-	-1625	-0-	18742	3			N	-0-					-0-
04	20950		20330	-0-	-620	-0-	20330	3			N	-0-					-0-
05	20367		20174	-0-	-193	-0-	20174	3			N	-0-					-0-
06	20582		20146	-0-	-436	-0-	20146	3			N	-0-					-0-
07	20367		16692	-0-	-3675	-0-	16692	3			N	-0-					-0-
08	20367		18685	-0-	-1682	-0-	18685	3			N	-0-					-0-
09	19710		18281	-0-	-1429	-0-	18281	3			N	-0-					-0-
10	20367		19667	-0-	-700	-0-	19667	3			N	-0-					-0-
11	19710		18269	-0-	-1441	-0-	18269	3			N	-0-					-0-
*12	19926	R	19926	-0-	-0-	-0-	19926	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 229,206 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	180	N	112	-0-	-68	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	300	N	164	-0-	-136	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,253 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	450	N	450	-0-	-0-	-0-	430	2	20	9	N	18					118
02	504	N	278	-0-	-226	-0-	278	2			N	-0-					118
03	465	N	205	-0-	-260	-0-	186	2	19	9	N	17					135
04	450	N	83	-0-	-367	-0-	83	2			N	-0-					135
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					135
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	80	102	1			113
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	58					171
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	N	1	1	8			171
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					171
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					171
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	139	2	31	9	N	28					199
*12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	328	2	215	9	N	195	168	1			226

TOTAL GAS PROD: 2,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 085607 COMPL. DATE 11/17/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11191 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	763	-0-	-198	-0-	763	2			Y	-0-					63
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					63
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1027	2	8	9	Y	7					70
04	750	N	142	-0-	-608	-0-	142	2			Y	-0-					70
05	775	N	104	-0-	-671	-0-	104	2			Y	-0-					70
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					70
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	275	2	11	9	Y	10	57	1			23
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					23
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1426	2	43	9	Y	39					62
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	660	2	90	9	Y	82	44	1			100
11	720	N	617	-0-	-103	-0-	596	2	21	9	Y	19	67	1			52
12	1519	N	682	-0-	-837	-0-	649	2	33	9	Y	30	60	1			22

TOTAL GAS PROD: 7,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

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-
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-

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 176845 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 11741 PERF.11169 - 11512

01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			Y	-0-					154
02	1792	N	1513	-0-	-279	-0-	1513	2			Y	-0-					154
03	1953	N	1778	-0-	-175	-0-	1778	2			Y	-0-					154
04	1920	N	329	-0-	-1591	-0-	329	2			Y	-0-					154
05	1674	N	387	-0-	-1287	-0-	387	2			Y	-0-					154
06	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					154
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	666	2	57	9	Y	52	126	1			80
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					80
09	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2540	2	136	9	Y	124					204
10	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1871	2	135	9	Y	123	144	1			183
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	468	2	36	9	Y	33	121	1			95
12	2604	N	1992	-0-	-612	-0-	1885	2	107	9	Y	97	122	1			70

TOTAL GAS PROD: 14,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 429

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	14681	X	14681	-0-	-0-	-0-	14594	2	87	9	N	79	185	1			112
02	14861	X	14861	-0-	-0-	-0-	14827	2	34	9	N	31					143
03	16074	X	16074	-0-	-0-	-0-	16031	2	43	9	N	39					182
04	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					182
05	1085	X	385	-0-	-700	-0-	385	2			N	-0-					182
06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					182
07	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	10275	2	28	9	N	25					207
08	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7676	2			N	-0-					207
09	16500	X	16500	-0-	-0-	-0-	16481	2	19	9	N	17					224
10	15722	X	15722	-0-	-0-	-0-	15686	2	36	9	N	33					257
11	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	10208	2	53	9	N	48	182	1			123
*12	15783	X	15783	-0-	-0-	-0-	15749	2	34	9	N	31					154

TOTAL GAS PROD: 124,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 155385 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10998 - 11262

01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					150
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1492	2	15	9	N	14					164
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1433	2	90	9	N	82	193	1			53
04	1380	N	194	-0-	-1186	-0-	194	2			N	-0-					53
05	1674	N	327	-0-	-1347	-0-	327	2			N	-0-					53
06	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					53
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					53
08	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	2			N	-0-					53
09	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	1991	2	51	9	N	46					99
10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					99
*11	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	1954	2	89	9	N	81					180
*12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1715	2	33	9	N	30					210

TOTAL GAS PROD: 13,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3520	2	4	9	N	4					107
02	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	2983	2	22	9	N	20					127
03	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3781	2	21	9	N	19					146
04	660	X	535	-0-	-125	-0-	535	2			N	-0-					146
05	682	X	225	-0-	-457	-0-	225	2			N	-0-					146
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					146
07	682	X	392	-0-	-290	-0-	373	2	19	9	N	17	143	1			20
08	682	X	435	-0-	-247	-0-	435	2			N	-0-					20
09	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					20
10	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2558	2	9	9	N	8					28
11	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2605	2	18	9	N	16					44
*12	3076	N	3076	-0-	-0-	-0-	3040	2	36	9	N	33					77

TOTAL GAS PROD: 21,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MENGES, ANTON WELL #: 1 RRCID -> 202261 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 18732 PERF.11401 - 12804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
HATCH, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 168013 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 22667 PERF.15460 - 15562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	74	74	1			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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: 74

GOMEZ, W. (WOLFCAMP, LO.) 35720 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
PRICE "B" WELL #: 1 RRCID -> 050549 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 22490 PERF.15790 - 16013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	#	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-
02	13270		11801	-0-	-1469	-0-	11801	3			N	-0-					-0-
03	11197	R	11197	-0-	-0-	-0-	11197	3			N	-0-					-0-
04	10944	R	10944	-0-	-0-	-0-	10944	3			N	-0-					-0-
05	11439		-0-	-0-	-11439	-0-					N	-0-					-0-
06	11070		10907	-0-	-163	-0-	10907	3			N	-0-					-0-
07	11439		11136	-0-	-303	-0-	11136	3			N	-0-					-0-
08	11315	#	10984	-0-	-331	-0-	10970	3	14	9	N	13	13	8			-0-
09	10950	#	7792	-0-	-3158	-0-	7792	3			N	-0-					-0-
10	11284	#	10825	-0-	-459	-0-	10825	3			N	-0-					-0-
11	10920	#	7005	-0-	-3915	-0-	7005	3			N	-0-					-0-
*12	12171		11805	-0-	-366	-0-	11805	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

GREASEWOOD (ATOKA) 36579 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC 141077
OATMAN WELL #: 1 RRCID -> 171497 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13670 - 15110

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 INC. 630591
CORNELL KNIGHT "C" WELL #: 1 RRCID -> 151003 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 16674 PERF.14601 - 14756

01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	196	N	107	-0-	-89	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	240	N	128	-0-	-112	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	27	-0-	-190	-0-	27	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
STATE WELL #: 1 RRCID -> 079728 COMPL. DATE 12/03/1978 TOTAL DEPTH 16730 PERF.16647 - 16677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	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	3100	N	4985	-0-	1885	1885	4985	2			N	-0-					-0-
06	1891	N	6	-0-	-1885	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2635	X	1408	-0-	-1227	-0-	1408	1			N	-0-					-0-
09	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	1			N	-0-					-0-
10	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	1			N	-0-					-0-
11	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	1			N	-0-					-0-
12	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
02	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	41	-0-	-6221	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	36	-0-	-6504	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	965	-0-	-6723	-0-	965	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	439	-0-	-7001	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	4	-0-	-7684	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
09	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
10	961	X	277	-0-	-684	-0-	277	2			N	-0-					-0-
11	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
*12	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,786 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-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) //CONT.// 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	31124	X	3015	-0-	-28109	-0-	2966	2	49	4	N	-0-			-0-
02	1540	X	3	-0-	-1537	-0-	3	4			N	-0-			-0-
03	41974	X	16	-0-	-41958	-0-	16	2			N	-0-			-0-
04	40620	X	-0-	-0-	-40620	-0-					N	-0-			-0-
05	41974	X	5200	-0-	-36774	-0-	4146	2	1054	4	N	-0-			-0-
06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-			-0-
07	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2615	2	2	4	N	-0-			-0-
08	30760	X	30760	-0-	-0-	-0-	30760	2			N	-0-			-0-
09	31555	X	31555	-0-	-0-	-0-	23842	2	7713	4	N	-0-			-0-
10	5208	X	3453	-0-	-1755	-0-	3453	4			N	-0-			-0-
11	37933	X	37933	-0-	-0-	-0-	37922	2	11	4	N	-0-			-0-
*12	47022	X	47022	-0-	-0-	-0-	47022	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 161,574 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

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-

CLARK SWD WELL #: 2W RRCID -> 283440 COMPL. DATE 01/01/2018 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4600 - 7000

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	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
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BLACKSTONE, SLAUGHTER -E- WELL #: 1 U RRCID -> 040494 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 15634 PERF. N/A

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

BLACKSTONE SLAUGHTER -A- WELL #: 2 RRCID -> 117463 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11910 - 12010

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(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	1860	-0-		-775	-0-	10	1	1850	2	N	-0-					-0-
02	2380	X	1981	-0-		-399	-0-	31	1	1950	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	802	-0-		-1833	-0-	13	1	789	2	N	-0-					-0-
04	2550	X	198	-0-		-2352	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	608	-0-		-1593	-0-	608	2			N	-0-					-0-
06	780	N	348	-0-		-432	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	1520	N	1520	-0-		-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
08	0	W	431	-0-		431	431	431	2			N	-0-					-0-
09	0	W	1057	-0-		1057	1488	1057	2			N	-0-					-0-
10	0	W	304	-0-		304	1792	304	2			N	-0-					-0-
11	1100	N	768	-0-		-332	1460	768	2			N	-0-					-0-
*12	2114	N	654	-0-		-1460	-0-	654	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BLACKSTONE-SLAUGHTER "J" WELL #: 1 RRCID -> 180896 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 14603 PERF.12503 - 12690

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(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	N	781	-0-		-397	-0-	781	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	-0-	-0-		-1008	-0-					N	-0-					-0-
03	1395	N	660	-0-		-735	-0-	660	3			N	-0-					-0-
04	886	N	886	-0-		-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
05	699	N	699	-0-		-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
06	674	N	674	-0-		-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
07	930	N	906	-0-		-24	-0-	906	3			N	-0-					-0-
08	713	N	640	-0-		-73	-0-	640	3			N	-0-					-0-
09	778	N	778	-0-		-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
10	899	N	865	-0-		-34	-0-	865	3			N	-0-					-0-
11	710	N	710	-0-		-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
*12	932	N	932	-0-		-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREY RANCH (ELLENBURGER) 36904 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BLACKSTONE-SLAUGHTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 035217 COMPL. DATE 12/13/1964 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	41912	X	38844	-0-	-3068	-0-	1460	1	37384	2	N	-0-			-0-
02	37856	X	36474	-0-	-1382	-0-	1181	1	35293	2	N	-0-			-0-
03	41385	X	13177	-0-	-28208	-0-	436	1	12741	2	N	-0-			-0-
04	40050	X	56	-0-	-39994	-0-	56	2			N	-0-			-0-
05	41199	X	110	-0-	-41089	-0-	110	2			N	-0-			-0-
06	39090	X	85	-0-	-39005	-0-	85	2			N	-0-			-0-
07	40393	X	229	-0-	-40164	-0-	229	2			N	-0-			-0-
08	0	W	177	-0-	177	177	177	2			N	-0-			-0-
09	0	W	1534	-0-	1534	1711	1534	2			N	-0-			-0-
10	0	W	58	-0-	58	1769	58	2			N	-0-			-0-
11	0	W	47	-0-	47	1816	47	2			N	-0-			-0-
*12	2004	X	188	-0-	-1816	-0-	188	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -B- WELL #: 1 RRCID -> 038237 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 15712 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	36053	X	35528	-0-	-525	-0-	1300	1	34228	2	N	-0-			-0-
02	33161	X	33161	-0-	-0-	-0-	1127	1	32034	2	N	-0-			-0-
03	35247	X	12418	-0-	-22829	-0-	415	1	12003	2	N	-0-			-0-
04	34110	X	68	-0-	-34042	-0-	68	2			N	-0-			-0-
05	36704	X	47	-0-	-36657	-0-	47	2			N	-0-			-0-
06	35520	X	80	-0-	-35440	-0-	80	2			N	-0-			-0-
07	36704	X	2051	-0-	-34653	-0-	2051	2			N	-0-			-0-
08	0	W	687	-0-	687	687	687	2			N	-0-			-0-
09	0	W	1703	-0-	1703	2390	1703	2			N	-0-			-0-
10	0	W	634	-0-	634	3024	634	2			N	-0-			-0-
11	4417	X	1393	-0-	-3024	-0-	1393	2			N	-0-			-0-
*12	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 041326 COMPL. DATE 06/11/1966 TOTAL DEPTH 16211 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	744	N	688	-0-	-56	-0-	45	1	643	2	N	-0-			-0-
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	39	1	629	2	N	-0-			-0-
03	713	N	269	-0-	-444	-0-	14	1	255	2	N	-0-			-0-
04	630	N	209	-0-	-421	-0-	209	2			N	-0-			-0-
05	744	N	77	-0-	-667	-0-	77	2			N	-0-			-0-
06	270	N	71	-0-	-199	-0-	71	2			N	-0-			-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-			-0-
08	0	W	182	-0-	182	182	182	2			N	-0-			-0-
09	0	W	688	-0-	688	870	688	2			N	-0-			-0-
10	0	W	112	-0-	112	982	112	2			N	-0-			-0-
11	1100	N	341	-0-	-759	223	341	2			N	-0-			-0-
*12	456	N	233	-0-	-223	-0-	233	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREY RANCH (ELLENBURGER) //CONT.// 36904 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
IDOL WELL #: 1 L RRCID -> 041552 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 15465 PERF. N/A

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

BLACKSTONE-SLAUGHTER -D- WELL #: 1 RRCID -> 041560 COMPL. DATE 02/28/1967 TOTAL DEPTH 15623 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	0	W	21	-0-	21	21	21	2			N	-0-					-0-
09	0	W	32	-0-	32	53	32	2			N	-0-					-0-
10	0	W	17	-0-	17	70	17	2			N	-0-					-0-
11	98	N	28	-0-	-70	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -F- WELL #: 1 RRCID -> 041721 COMPL. DATE 03/23/1967 TOTAL DEPTH 15499 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	239	1	6484	2	N	-0-					-0-
02	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	209	1	5409	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	2197	-0-	-4003	-0-	74	1	2123	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	31	-0-	-6149	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	1407	-0-	-4979	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	1109	-0-	-5071	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	1425	-0-	-4806	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
08	0	W	395	-0-	395	395	395	2			N	-0-					-0-
09	0	W	1163	-0-	1163	1558	1163	2			N	-0-					-0-
10	0	W	400	-0-	400	1958	400	2			N	-0-					-0-
11	2901	X	943	-0-	-1958	-0-	943	2			N	-0-					-0-
*12	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREY RANCH (ELLENBURGER) //CONT.// 36904 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
BLACKSTONE-SLAUGHTER -E- WELL #: 1 L RRCID -> 046271 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 15634 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31775	X	31664	-0-	-111	-0-	1116	1	30548	2	N	-0-			-0-
02	29362	X	29362	-0-	-0-	-0-	959	1	28403	2	N	-0-			-0-
03	31620	X	11467	-0-	-20153	-0-	354	1	11113	2	N	-0-			-0-
04	30600	X	2393	-0-	-28207	-0-	2393	2			N	-0-			-0-
05	32519	X	4308	-0-	-28211	-0-	4308	2			N	-0-			-0-
06	31470	X	941	-0-	-30529	-0-	941	2			N	-0-			-0-
07	32519	X	2812	-0-	-29707	-0-	2812	2			N	-0-			-0-
08	0	W	665	-0-	665	665	665	2			N	-0-			-0-
09	0	W	1805	-0-	1805	2470	1805	2			N	-0-			-0-
10	0	W	672	-0-	672	3142	672	2			N	-0-			-0-
11	4679	X	1537	-0-	-3142	-0-	1537	2			N	-0-			-0-
*12	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREY RANCH, WEST (ELLEN.) 36910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
BLACKSTONE - SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 051741 COMPL. DATE 07/26/1971 TOTAL DEPTH 20080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	11359	3			N	-0-			-0-
02	10192	X	10075	-0-	-117	-0-	10075	3			N	-0-			-0-
03	11284	X	11214	-0-	-70	-0-	11214	3			N	-0-			-0-
04	10980	X	10870	-0-	-110	-0-	10870	3			N	-0-			-0-
05	11346	X	11245	-0-	-101	-0-	11245	3			N	-0-			-0-
06	10980	X	10972	-0-	-8	-0-	10972	3			N	-0-			-0-
07	11368	X	11368	-0-	-0-	-0-	11368	3			N	-0-			-0-
08	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	11785	3			N	-0-			-0-
09	11658	X	11658	-0-	-0-	-0-	11658	3			N	-0-			-0-
10	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	11512	3			N	-0-			-0-
11	11190	X	10982	-0-	-208	-0-	10982	3			N	-0-			-0-
12	11563	X	841	-0-	-10722	-0-	841	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 123,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, STATE WELL #: 1 RRCID -> 055264 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 20239 PERF.18838 - 20108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6599	-0-	-1647	-0-	6599	3			N	-0-			-0-
02	7028	X	6717	-0-	-311	-0-	6717	3			N	-0-			-0-
03	7781	X	7527	-0-	-254	-0-	7527	3			N	-0-			-0-
04	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	7718	3			N	-0-			-0-
05	7440	X	5530	-0-	-1910	-0-	5530	3			N	-0-			-0-
06	7290	X	5640	-0-	-1650	-0-	5640	3			N	-0-			-0-
07	7967	X	5212	-0-	-2755	-0-	5212	3			N	-0-			-0-
08	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	8442	3			N	-0-			-0-
09	7710	X	6118	-0-	-1592	-0-	6118	3			N	-0-			-0-
10	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	7037	3			N	-0-			-0-
11	8160	X	6069	-0-	-2091	-0-	6069	3			N	-0-			-0-
12	8432	X	1517	-0-	-6915	-0-	1517	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREY RANCH, WEST (ELLEN.) //CONT.// 36910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CERF, M. NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 055451 COMPL. DATE 02/19/1973 TOTAL DEPTH 20660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5382	-0-	-756	-0-	5382	3			N	-0-					-0-
02	5432	X	4797	-0-	-635	-0-	4797	3			N	-0-					-0-
03	6014	X	5188	-0-	-826	-0-	5188	3			N	-0-					-0-
04	5610	X	4993	-0-	-617	-0-	4993	3			N	-0-					-0-
05	5797	X	5294	-0-	-503	-0-	5294	3			N	-0-					-0-
06	5220	X	4740	-0-	-480	-0-	4740	3			N	-0-					-0-
07	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	5220	-0-	-81	-0-	5220	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	4320	-0-	-810	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
10	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	3			N	-0-					-0-
11	5130	X	5107	-0-	-23	-0-	5107	3			N	-0-					-0-
12	5301	X	397	-0-	-4904	-0-	397	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 057738 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25558	X	25558	-0-	-0-	-0-	25558	3			N	-0-					-0-
02	28441	X	28441	-0-	-0-	-0-	28441	3			N	-0-					-0-
03	30229	X	30229	-0-	-0-	-0-	30229	3			N	-0-					-0-
04	29000	X	29000	-0-	-0-	-0-	29000	3			N	-0-					-0-
05	29738	X	29738	-0-	-0-	-0-	29738	3			N	-0-					-0-
06	28712	X	28712	-0-	-0-	-0-	28712	3			N	-0-					-0-
07	29521	X	29521	-0-	-0-	-0-	29521	3			N	-0-					-0-
08	29256	X	29256	-0-	-0-	-0-	29256	3			N	-0-					-0-
09	28300	X	28300	-0-	-0-	-0-	28300	3			N	-0-					-0-
10	28921	X	28921	-0-	-0-	-0-	28921	3			N	-0-					-0-
11	27363	X	27363	-0-	-0-	-0-	27363	3			N	-0-					-0-
12	24180	X	2219	-0-	-21961	-0-	2219	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 317,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOONTZ, DORIS WELL #: 1 T RRCID -> 058161 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26846	X	26240	-0-	-606	-0-	26240	3			N	-0-					-0-
02	24080	X	23770	-0-	-310	-0-	23770	3			N	-0-					-0-
03	26508	X	26508	-0-	-0-	-0-	26508	3			N	-0-					-0-
04	25801	X	25801	-0-	-0-	-0-	25801	3			N	-0-					-0-
05	26720	X	26720	-0-	-0-	-0-	26720	3			N	-0-					-0-
06	25773	X	25773	-0-	-0-	-0-	25773	3			N	-0-					-0-
07	26660	X	26379	-0-	-281	-0-	26379	3			N	-0-					-0-
08	26722	X	26330	-0-	-392	-0-	26330	3			N	-0-					-0-
09	25860	X	25285	-0-	-575	-0-	25285	3			N	-0-					-0-
10	26722	X	26050	-0-	-672	-0-	26050	3			N	-0-					-0-
11	25770	X	25217	-0-	-553	-0-	25217	3			N	-0-					-0-
12	26381	X	1993	-0-	-24388	-0-	1993	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 286,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREY RANCH, WEST (WOLFCAMP) 36910 545 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
KOONTZ, DORIS WELL #: 1 C RRCID -> 058153 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

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

KOONTZ, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 190684 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 20918 PERF. 9458 - 9687

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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) 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
ESTES, W. A. WELL #: 61 RRCID -> 033358 COMPL. DATE 06/11/1964 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

01	5425 #	4611	-0-	-814	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
02	4900 #	4328	-0-	-572	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
03	5425 #	3861	-0-	-1564	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
04	4932 R	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
05	5545 R	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
06	5336 R	5336	-0-	-0-	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
07	5084 #	4756	-0-	-328	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
08	5456 #	2831	-0-	-2625	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
09	5280 #	2734	-0-	-2546	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
10	5456 #	4371	-0-	-1085	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
11	5280 #	3405	-0-	-1875	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
12	4743 #	2937	-0-	-1806	-0-	2937	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC //CONT.// 280571
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	250	R	70	-0-	-180	-0-	70	2		Y	-0-			8
02	84	#	46	-0-	-38	-0-	46	2		Y	-0-			8
03	93	#	39	-0-	-54	-0-	39	2		Y	-0-			8
04	90	#	53	-0-	-37	-0-	53	2		Y	-0-			8
05	93	#	48	-0-	-45	-0-	48	2		Y	-0-			8
06	60	#	47	-0-	-13	-0-	47	2		Y	-0-			8
07	62	#	34	-0-	-28	-0-	34	2		Y	-0-			8
08	62	#	31	-0-	-31	-0-	31	2		Y	-0-			8
09	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2		Y	-0-			8
10	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	2		Y	-0-			8
11	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-			8
12	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	2		Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 578 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	434	#	228	-0-	-206	-0-	228	2		N	-0-			-0-
02	392	#	200	-0-	-192	-0-	200	2		N	-0-			-0-
03	310	#	151	-0-	-159	-0-	151	2		N	-0-			-0-
04	240	#	193	-0-	-47	-0-	193	2		N	-0-			-0-
05	248	#	203	-0-	-45	-0-	203	2		N	-0-			-0-
06	210	#	192	-0-	-18	-0-	192	2		N	-0-			-0-
07	217	#	187	-0-	-30	-0-	187	2		N	-0-			-0-
08	217	#	177	-0-	-40	-0-	177	2		N	-0-			-0-
09	210	#	178	-0-	-32	-0-	178	2		N	-0-			-0-
10	217	#	173	-0-	-44	-0-	173	2		N	-0-			-0-
11	180	#	163	-0-	-17	-0-	163	2		N	-0-			-0-
12	186	#	167	-0-	-19	-0-	167	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTES, W. A. WELL #: 58 RRCID -> 052757 COMPL. DATE 04/13/1962 TOTAL DEPTH 8426 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	#	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
02	392	#	-0-	-0-	-392	-0-				N	-0-			-0-
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04	30	#	6	-0-	-24	-0-	6	2		N	-0-			-0-
05	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
06	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
07	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
08	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
09	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC //CONT.// 280571
ESTES, W.A. WELL #: 78 RRCID -> 052758 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7602 - 7712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1314	-0-	-112	-0-	1314	2		N	-0-			-0-
02	1288	#	1136	-0-	-152	-0-	1136	2		N	-0-			-0-
03	1426	#	1412	-0-	-14	-0-	1412	2		N	-0-			-0-
04	1398	R	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2		N	-0-			-0-
05	1486	R	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2		N	-0-			-0-
06	1380	#	1198	-0-	-182	-0-	1198	2		N	-0-			-0-
07	1426	#	897	-0-	-529	-0-	897	2		N	-0-			-0-
08	1498	R	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2		N	-0-			-0-
09	1380	#	1264	-0-	-116	-0-	1264	2		N	-0-			-0-
10	1451	R	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2		N	-0-			-0-
11	1380	#	964	-0-	-416	-0-	964	2		N	-0-			-0-
12	1426	#	764	-0-	-662	-0-	764	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTES, W. A. WELL #: 75 RRCID -> 167747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7602 - 7668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	182	R	48	-0-	-134	-0-	48	2		Y	-0-			78
02	56	#	46	-0-	-10	-0-	46	2		Y	-0-			78
03	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	2		Y	-0-			78
04	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	2		Y	-0-			78
05	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	2		Y	-0-			78
06	60	#	47	-0-	-13	-0-	47	2		Y	-0-			78
07	62	#	34	-0-	-28	-0-	34	2		Y	-0-			78
08	62	#	31	-0-	-31	-0-	31	2		Y	-0-			78
09	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2		Y	-0-			78
10	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	2		Y	-0-			78
11	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-			78
12	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	2		Y	-0-			78

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

ESTES, W. A. WELL #: 145 RRCID -> 222779 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7486 - 7536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2447	R	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2		N	-0-			-0-
02	2184	#	2154	-0-	-30	-0-	2154	2		N	-0-			-0-
03	2263	#	1534	-0-	-729	-0-	1534	2		N	-0-			-0-
04	2455	R	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2		N	-0-			-0-
05	2801	R	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2		N	-0-			-0-
06	2340	#	2297	-0-	-43	-0-	2297	2		N	-0-			-0-
07	2418	#	1673	-0-	-745	-0-	1673	2		N	-0-			-0-
08	2418	#	1575	-0-	-843	-0-	1575	2		N	-0-			-0-
09	2473	R	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2		N	-0-			-0-
10	2530	R	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2		N	-0-			-0-
11	2310	#	1851	-0-	-459	-0-	1851	2		N	-0-			-0-
12	2418	#	2231	-0-	-187	-0-	2231	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC //CONT.// 280571
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	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	30	#	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*12	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYDEN 695567
MARSTON WELL #: 1 RRCID -> 061015 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH 7545 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2637	R	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					48
02	1867	R	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					48
03	1922	#	1793	-0-	-129	-0-	1793	3			N	-0-					48
04	1951	R	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					48
05	1922	#	724	-0-	-1198	-0-	724	3			N	-0-					48
06	2136	R	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					48
07	2542	R	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					48
08	2549	R	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					48
09	2499	R	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					48
10	2569	R	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-					48
11	2458	R	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					48
*12	2557	R	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 26,282 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5198	R	5198	-0-	-0-	-0-	5198	3			N	-0-					-0-
02	4736	R	4736	-0-	-0-	-0-	4736	3			N	-0-					-0-
03	4805	#	3784	-0-	-1021	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
04	5003	R	5003	-0-	-0-	-0-	5003	3			N	-0-					-0-
05	5342	R	5342	-0-	-0-	-0-	5342	3			N	-0-					-0-
06	5135	R	5135	-0-	-0-	-0-	5135	3			N	-0-					-0-
07	5145	R	5145	-0-	-0-	-0-	5145	3			N	-0-					-0-
08	4959	R	4959	-0-	-0-	-0-	4959	3			N	-0-					-0-
09	4947	R	4947	-0-	-0-	-0-	4947	3			N	-0-					-0-
10	5301	#	4996	-0-	-305	-0-	4996	3			N	-0-					-0-
11	5130	#	4577	-0-	-553	-0-	4577	3			N	-0-					-0-
12	5146	#	4819	-0-	-327	-0-	4819	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,641 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	269	R	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
02	252	#	251	-0-	-1	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
03	279	#	183	-0-	-96	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
04	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
05	352	R	352	-0-	-0-	-0-	337	3	15	9	Y	14					14
06	273	R	273	-0-	-0-	-0-	270	3	3	9	Y	3					17
07	279	#	245	-0-	-34	-0-	245	3			Y	-0-					17
08	279	#	258	-0-	-21	-0-	258	3			Y	-0-					17
09	295	R	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					17
10	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					17
*11	270	#	264	-0-	-6	-0-	264	3			Y	-0-					17
12	279	#	278	-0-	-1	-0-	278	3			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 3,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 625 RRCID -> 037341 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7612 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	554	-0-	-35	-0-	554	3			N	-0-					-0-
02	498	R	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
03	465	#	406	-0-	-59	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	627	R	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
05	636	R	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
06	529	R	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
07	465	R	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
08	465	#	366	-0-	-99	-0-	366	3			N	-0-					-0-
09	450	R	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
10	558	#	502	-0-	-56	-0-	502	3			N	-0-					-0-
11	540	#	416	-0-	-124	-0-	416	3			N	-0-					-0-
12	465	#	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 596 L RRCID -> 044185 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7993 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

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	713	#	678	-0-	-35	-0-	678	3			Y	-0-					-0-
02	644	#	587	-0-	-57	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
03	713	#	488	-0-	-225	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
04	660	#	645	-0-	-15	-0-	645	3			Y	-0-					-0-
05	682	#	681	-0-	-1	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
06	660	#	554	-0-	-106	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
07	682	#	489	-0-	-193	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
08	682	#	516	-0-	-166	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
09	660	#	542	-0-	-118	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
10	589	#	549	-0-	-40	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
11	540	#	469	-0-	-71	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
12	558	#	494	-0-	-64	-0-	494	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 553 RRCID -> 046761 COMPL. DATE 01/29/1963 TOTAL DEPTH 8568 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-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 541 RRCID -> 046907 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7853 - 8310

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
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-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 532 RRCID -> 050252 COMPL. DATE 10/10/1961 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 1545 RRCID -> 157169 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7510 - 7709

01	656	R	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
02	641	R	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
03	434	#	273	-0-	-161	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	420	#	226	-0-	-194	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	434	#	256	-0-	-178	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	420	#	232	-0-	-188	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	434	#	161	-0-	-273	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	279	#	116	-0-	-163	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	240	#	186	-0-	-54	-0-	186	3			N	-0-					-0-
12	248	#	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 533 RRCID -> 161764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8266 PERF. 7822 - 7990

01	434	#	403	-0-	-31	-0-	403	3			Y	-0-					3
02	392	#	370	-0-	-22	-0-	370	3			Y	-0-					3
03	434	#	323	-0-	-111	-0-	323	3			Y	-0-					3
04	434	R	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					3
05	500	R	500	-0-	-0-	-0-	477	3	23	9	Y	21					24
06	396	R	396	-0-	-0-	-0-	389	3	7	9	Y	6					30
07	403	#	336	-0-	-67	-0-	336	3			Y	-0-					30
08	403	#	353	-0-	-50	-0-	353	3			Y	-0-					30
09	390	#	383	-0-	-7	-0-	383	3			Y	-0-					30
10	403	#	380	-0-	-23	-0-	380	3			Y	-0-					30
11	390	#	327	-0-	-63	-0-	327	3			Y	-0-					30
12	403	#	344	-0-	-59	-0-	344	3			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 4,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 652 RRCID -> 257829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7894 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	#	400	-0-	-127	-0-	400	3			Y	-0-					3
02	476	#	342	-0-	-134	-0-	342	3			Y	-0-					3
03	403	#	274	-0-	-129	-0-	274	3			Y	-0-					3
04	403	R	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					3
05	427	R	427	-0-	-0-	-0-	414	3	13	9	Y	12					15
06	390	#	331	-0-	-59	-0-	329	3	2	9	Y	2					17
07	403	#	306	-0-	-97	-0-	306	3			Y	-0-					17
08	403	#	331	-0-	-72	-0-	331	3			Y	-0-					17
09	390	#	356	-0-	-34	-0-	356	3			Y	-0-					17
10	355	R	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					17
11	330	#	324	-0-	-6	-0-	324	3			Y	-0-					17
*12	344	R	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 4,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HUTCHINGS STOCK ASSOC. WELL #: 540 RRCID -> 275410 COMPL. DATE 08/04/1962 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7902 - 8368

01	279	#	278	-0-	-1	-0-	278	3			Y	-0-					2
02	252	#	228	-0-	-24	-0-	228	3			Y	-0-					2
03	279	#	183	-0-	-96	-0-	183	3			Y	-0-					2
04	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					2
05	369	R	369	-0-	-0-	-0-	350	3	19	9	Y	17					19
06	306	R	306	-0-	-0-	-0-	300	3	6	9	Y	5					24
07	279	#	272	-0-	-7	-0-	272	3			Y	-0-					24
08	293	R	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					24
09	331	R	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					24
10	333	R	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					24
11	300	#	282	-0-	-18	-0-	282	3			Y	-0-					24
12	310	#	303	-0-	-7	-0-	303	3			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 3,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

H. S. A. (SAN ANDRES) 37821 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
O'BRIEN, G. W. ETAL WELL #: 1120 RRCID -> 161765 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4095 - 4680

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-

H. S. A. (SAN ANDRES) //CONT.// 37821 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP 829482
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 1018 RRCID -> 164478 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 4467 - 4665

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

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 588 RRCID -> 170565 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4495 - 4630

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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.) 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	10569 X	10569	-0-	-0-	-0-	10569	2			N	-0-					8
02	3304 X	1575	-0-	-1729	-0-	1575	2			N	-0-					8
03	6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					8
04	9510 X	-0-	-0-	-9510	-0-					N	-0-					8
05	9827 X	-0-	-0-	-9827	-0-					N	-0-					8
06	9510 X	-0-	-0-	-9510	-0-					N	-0-					8
07	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					8
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					8
10	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					8
11	368 X	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					8
*12	719 X	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 13,721 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	4402	X	3741	-0-	-661	-0-	3741	2			N	-0-					10
02	5404	X	3475	-0-	-1929	-0-	3475	2			N	-0-					10
03	5983	X	4181	-0-	-1802	-0-	4181	2			N	-0-					10
04	5790	X	4277	-0-	-1513	-0-	4277	2			N	-0-					10
05	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-					10
06	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-					10
07	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2			N	-0-					10
08	4433	X	3726	-0-	-707	-0-	3726	2			N	-0-					10
09	4290	X	1743	-0-	-2547	-0-	1743	2			N	-0-					10
10	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					10
11	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-					10
12	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 34,468 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	1	1	8			11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	14	8			11
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	36	8			11
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	9	8			11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8			11
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	13	8			11
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			11
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			11
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			11
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4572	2	3	9	N	3	3	8			4
02	2688	X	1846	-0-	-842	-0-	1843	2	3	9	N	3	3	8			4
03	2976	X	2421	-0-	-555	-0-	2421	2			N	-0-					4
04	2880	X	1273	-0-	-1607	-0-	1273	2			N	-0-					4
05	2976	X	1203	-0-	-1773	-0-	1203	2			N	-0-					4
06	2880	X	2821	-0-	-59	-0-	2813	2	8	9	N	7	7	8			4
07	2418	X	1876	-0-	-542	-0-	1875	2	1	9	N	1	1	8			4
08	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					4
09	2820	X	1771	-0-	-1049	-0-	1771	2			N	-0-					4
10	3100	N	3521	-0-	421	421	3521	2			N	-0-					4
*11	2438	N	2017	-0-	-421	-0-	2017	2			N	-0-					4
*12	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2374	2	1	9	N	1	1	8			3

TOTAL GAS PROD: 25,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	8494	X	5561	-0-	-2933	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	1882	-0-	-5790	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	423	-0-	-7265	-0-	423	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					N	-0-					-0-
05	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	8354	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	3340	-0-	-2030	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
07	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	37	-0-	-8302	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	896	-0-	-7174	-0-	896	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	2782	-0-	-5557	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	1127	-0-	-5473	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	1449	-0-	-5371	-0-	1449	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,674 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	5115	X	80	-0-	-5035	-0-	80	2			N	-0-					3
02	3052	X	1694	-0-	-1358	-0-	1694	2			N	-0-					3
03	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	9238	2	12	9	N	11	3	8			11
04	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5385	2	1	9	N	1					12
05	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					12
06	6630	X	26	-0-	-6604	-0-	24	2	2	9	N	2	2	8			12
07	6851	X	938	-0-	-5913	-0-	918	2	20	9	N	18					30
08	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	7175	2	9	9	N	8	3	8			35
09	5400	X	1902	-0-	-3498	-0-	1891	2	11	9	N	10					45
10	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2426	2	4	9	N	4					49
11	6630	X	5304	-0-	-1326	-0-	5278	2	26	9	N	24	1	8			72
*12	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	8443	2	51	9	N	46	1	8			117

TOTAL GAS PROD: 42,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	2					11
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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

HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	100	-0-	-892	-0-	100	2			N	-0-					9
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1074	2	2	9	N	2	2	8			9
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					9
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1260	2	1	9	N	1	1	8			9
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					9
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1478	2	1	9	N	1	1	8			9
07	1302	N	602	-0-	-700	-0-	602	2			N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					9
10	589	N	389	-0-	-200	-0-	389	2			N	-0-					9
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					9
12	682	N	209	-0-	-473	-0-	209	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 6,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2092	-0-	-3116	-0-	2092	2			N	-0-					11
02	4620	X	1890	-0-	-2730	-0-	1889	2	1	9	N	1	1	8			11
03	4743	X	1681	-0-	-3062	-0-	1675	2	6	9	N	5					16
04	2730	X	1426	-0-	-1304	-0-	1419	2	7	9	N	6					22
05	2139	X	1558	-0-	-581	-0-	1558	2			N	-0-					22
06	2040	X	1642	-0-	-398	-0-	1639	2	3	9	N	3					25
07	2108	X	1377	-0-	-731	-0-	1377	2			N	-0-					25
08	1674	X	1582	-0-	-92	-0-	1582	2			N	-0-					25
09	1650	X	947	-0-	-703	-0-	947	2			N	-0-					25
10	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					25
11	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					25
12	1581	X	1570	-0-	-11	-0-	1569	2	1	9	N	1					26

TOTAL GAS PROD: 15,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	8277	X	7946	-0-	-331	-0-	7945	2	1	9	N	1	1	8			30
02	7476	X	6757	-0-	-719	-0-	6756	2	1	9	N	1	1	8			30
03	8153	X	7736	-0-	-417	-0-	7732	2	4	9	N	4	4	8			30
04	7860	X	4814	-0-	-3046	-0-	4812	2	2	9	N	2	2	8			30
05	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-					30
06	7680	X	-0-	-0-	-7680	-0-					N	-0-					30
07	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					30
08	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					30
09	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-					30
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 27,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					4
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1768	2	1	9	N	1	1	8			4
03	2356	N	273	-0-	-2083	-0-	273	2			N	-0-					4
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					4
05	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					4
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					4
07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					4
10	1612	N	93	-0-	-1519	-0-	93	2			N	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 6,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	78678	X	68127	-0-	-10551	-0-	67642	2	485	9	N	441	378	1	3	8	215
02	70224	X	61634	-0-	-8590	-0-	61201	2	433	9	N	394	519	1	2	8	88
03	71455	X	67833	-0-	-3622	-0-	67363	2	470	9	N	427	368	1	4	8	143
04	67890	X	65275	-0-	-2615	-0-	64850	2	425	9	N	386	371	1	1	8	157
05	70153	X	65244	-0-	-4909	-0-	64836	2	408	9	N	371	370	1	1	8	157
06	66030	X	61606	-0-	-4424	-0-	61232	2	374	9	N	340	369	1	2	8	126
07	68231	X	63557	-0-	-4674	-0-	63162	2	395	9	N	359	369	1	1	8	115
08	67828	X	62818	-0-	-5010	-0-	62437	2	381	9	N	346	368	1	4	8	89
09	65280	X	58047	-0-	-7233	-0-	57675	2	372	9	N	338	174	1			253
10	65255	X	50690	-0-	-14565	-0-	50349	2	341	9	N	310	375	1			188
11	62426	X	62426	-0-	-0-	-0-	61999	2	427	9	N	388	377	1	2	8	197
12	63550	X	63268	-0-	-282	-0-	62597	2	671	9	N	610	567	1	1	8	239

TOTAL GAS PROD: 750,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,710

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	5766	X	3548	-0-	-2218	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	19	-0-	-5189	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	2914	-0-	-2852	-0-	2910	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5430	2	14	9	N	13	13	8			-0-
05	19263	X	19263	-0-	-0-	-0-	19175	2	88	9	N	80	80	8			-0-
06	17033	X	17033	-0-	-0-	-0-	16936	2	97	9	N	88	88	8			-0-
07	12643	X	12643	-0-	-0-	-0-	12522	2	121	9	N	110	110	8			-0-
08	15539	X	15539	-0-	-0-	-0-	15494	2	45	9	N	41	41	8			-0-
09	16491	X	16491	-0-	-0-	-0-	16390	2	101	9	N	92	92	8			-0-
10	12483	X	12483	-0-	-0-	-0-	12392	2	91	9	N	83	83	8			-0-
11	16538	X	16538	-0-	-0-	-0-	16488	2	50	9	N	45	45	8			-0-
*12	14373	X	14373	-0-	-0-	-0-	14355	2	18	9	N	16	16	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 136,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 572

BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842

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

01	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					188
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					N	-0-					188
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					188
04	1980	X	-0-	-0-	-1980	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					9
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					9
03	31	N	-0-	-0-	-31	-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	2	2	8			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: 2

HALEY, J. E. 17 WELL #: 1R RRCID -> 220108 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16232 - 16281

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2018 - P/A 05/24/2018

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

HALEY, J.E. 20 WELL #: 1 RRCID -> 220109 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 17828 PERF.15652 - 17562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1449	-0-	-442	-0-	1448	2	1	9	N	1	1	8			5
02	1428	N	1340	-0-	-88	-0-	1340	2			N	-0-					5
03	1395	N	613	-0-	-782	-0-	613	2			N	-0-					5
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					5
05	1488	N	1352	-0-	-136	-0-	1352	2			N	-0-					5
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					5
07	1860	N	1293	-0-	-567	-0-	1293	2			N	-0-					5
08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					5
09	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					5
10	1302	N	719	-0-	-583	-0-	719	2			N	-0-					5
11	1860	N	925	-0-	-935	-0-	914	2	11	9	N	10					15
12	1860	N	1570	-0-	-290	-0-	1563	2	7	9	N	6					21

TOTAL GAS PROD: 16,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 1 RRCID -> 220189 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15481 - 17613

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					6
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					6
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			6
07	341	N	-0-	-0-	-341	-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: 962 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	14508	X	-0-	-0-	-14508	-0-					N	-0-					21
02	13104	X	-0-	-0-	-13104	-0-					N	-0-					21
03	14508	X	-0-	-0-	-14508	-0-					N	-0-					21
04	6630	X	-0-	-0-	-6630	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	1	8			32
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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	1	1	8			32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	9	8			32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			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: 12

ANDERSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 220550 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 16394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					N	-0-					6
02	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	11072	2			N	-0-					6
03	8928	X	8823	-0-	-105	-0-	8823	2			N	-0-					6
04	8640	X	8485	-0-	-155	-0-	8485	2			N	-0-					6
05	11532	X	8663	-0-	-2869	-0-	8663	2			N	-0-					6
06	11160	X	8303	-0-	-2857	-0-	8303	2			N	-0-					6
07	11532	X	8815	-0-	-2717	-0-	8814	2	1	9	N	1	1	8			6
08	8835	X	6883	-0-	-1952	-0-	6883	2			N	-0-					6
09	8490	X	6856	-0-	-1634	-0-	6856	2			N	-0-					6
10	8804	X	4837	-0-	-3967	-0-	4837	2			N	-0-					6
11	8520	X	2094	-0-	-6426	-0-	2094	2			N	-0-					6
12	8804	X	1788	-0-	-7016	-0-	1788	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 76,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					9
02	448	N	-0-	-0-	-448	-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	186	N	55	-0-	-131	-0-	55	2			N	-0-					39
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					39
03	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					39
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					39
05	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	2			N	-0-					39
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					39
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					39
08	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					39
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					39
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					39
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					39
*12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5460	2	8	9	N	7	7	8			13
02	4816	X	1763	-0-	-3053	-0-	1759	2	4	9	N	4	4	8			13
03	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					13
04	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					13
05	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					13
06	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					13
07	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					13
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			13
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			13
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 7,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	992	N	919	-0-	-73	-0-	919	2			N	-0-					-0-
02	896	N	879	-0-	-17	-0-	879	2			N	-0-					-0-
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
04	900	N	496	-0-	-404	-0-	496	2			N	-0-					-0-
05	961	N	536	-0-	-425	-0-	536	2			N	-0-					-0-
06	870	N	664	-0-	-206	-0-	664	2			N	-0-					-0-
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
08	527	N	381	-0-	-146	-0-	381	2			N	-0-					-0-
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
10	837	N	177	-0-	-660	-0-	177	2			N	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
12	961	N	444	-0-	-517	-0-	444	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ANDERSON '11' WELL #: 2 RRCID -> 225124 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 17840 PERF.15242 - 17313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	372	-0-	-1674	-0-	371	2	1	9	N	1	1	8			48
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	755	2	1	9	N	1	1	8			48
03	403	N	263	-0-	-140	-0-	263	2			N	-0-					48
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	389	2	1	9	N	1	1	8			48
05	837	N	241	-0-	-596	-0-	241	2			N	-0-					48
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					48
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	1	1	8			48
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	9	9	8			48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 2,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15268 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	-0-	-0-	-10292	-0-					N	-0-					69
02	9296	X	4489	-0-	-4807	-0-	4489	2			N	-0-					69
03	10292	X	9985	-0-	-307	-0-	9985	2			N	-0-					69
04	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	9512	2			N	-0-					69
05	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	9372	2			N	-0-					69
06	9660	X	8623	-0-	-1037	-0-	8623	2			N	-0-					69
07	9982	X	9094	-0-	-888	-0-	9093	2	1	9	N	1					70
08	9982	X	44	-0-	-9938	-0-	44	2			N	-0-					70
09	9510	X	-0-	-0-	-9510	-0-					N	-0-					70
10	9362	X	2865	-0-	-6497	-0-	2865	2			N	-0-					70
11	8790	X	4121	-0-	-4669	-0-	4121	2			N	-0-					70
12	9083	X	3623	-0-	-5460	-0-	3621	2	2	9	N	2	2	8			70

TOTAL GAS PROD: 61,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					9
*02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					9
*03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					9
*04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					9
*05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					9
*06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					9
*07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					9
*08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					9
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 2,719 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 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	4165	-0-	-2128	-0-	4139	2	26	9	N	24					41
02	5124	X	469	-0-	-4655	-0-	469	2			N	-0-					41
03	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					41
04	4050	X	485	-0-	-3565	-0-	485	2			N	-0-					41
05	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					41
06	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	2			N	-0-					41
07	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6168	2			N	-0-					41
08	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					41
09	5730	X	363	-0-	-5367	-0-	363	2			N	-0-					41
10	6169	X	53	-0-	-6116	-0-	53	2			N	-0-					41
11	5970	X	768	-0-	-5202	-0-	767	2	1	9	N	1	1	8			41
12	6169	X	1267	-0-	-4902	-0-	1142	2	125	9	N	114	1	8			154

TOTAL GAS PROD: 22,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	1	1	8			11
02	2464	X	-0-	-0-	-2464	-0-					N	-0-					11
03	310	X	-0-	-0-	-310	-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: 1

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	2883	X	2262	-0-	-621	-0-	2255	2	7	9	N	6	6	8			52
02	2520	X	1877	-0-	-643	-0-	1877	2			N	-0-					52
03	2697	X	1968	-0-	-729	-0-	1968	2			N	-0-					52
04	2400	X	1944	-0-	-456	-0-	1944	2			N	-0-					52
05	2294	X	2118	-0-	-176	-0-	2118	2			N	-0-					52
06	2190	X	2162	-0-	-28	-0-	2162	2			N	-0-					52
07	2077	X	657	-0-	-1420	-0-	656	2	1	9	N	1	1	8			52
08	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					52
09	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	9	9	8			52
10	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					52
11	2160	X	359	-0-	-1801	-0-	359	2			N	-0-					52
*12	663	X	663	-0-	-0-	-0-	661	2	2	9	N	2	2	8			52

TOTAL GAS PROD: 14,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	837	X	430	-0-	-407	-0-	430	2			N	-0-					12
02	756	X	353	-0-	-403	-0-	353	2			N	-0-					12
03	496	X	262	-0-	-234	-0-	262	2			N	-0-					12
04	480	X	349	-0-	-131	-0-	349	2			N	-0-					12
05	465	X	354	-0-	-111	-0-	354	2			N	-0-					12
06	420	X	305	-0-	-115	-0-	305	2			N	-0-					12
07	403	X	326	-0-	-77	-0-	326	2			N	-0-					12
08	372	X	327	-0-	-45	-0-	327	2			N	-0-					12
09	360	X	302	-0-	-58	-0-	302	2			N	-0-					12
10	341	X	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					12
11	330	X	242	-0-	-88	-0-	241	2	1	9	N	1					13
12	341	X	33	-0-	-308	-0-	33	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 3,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2131	-0-	-256	-0-	2131	2			N	-0-					7
02	2156	N	2026	-0-	-130	-0-	2026	2			N	-0-					7
03	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					7
04	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					7
05	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					7
06	2280	N	2198	-0-	-82	-0-	2198	2			N	-0-					7
07	2294	N	2151	-0-	-143	-0-	2151	2			N	-0-					7
08	2263	N	2136	-0-	-127	-0-	2136	2			N	-0-					7
09	2190	N	2001	-0-	-189	-0-	2001	2			N	-0-					7
10	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					7
11	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					7
*12	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 25,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19809	X	18506	-0-	-1303	-0-	18506	2			N	-0-					27
02	17892	X	15337	-0-	-2555	-0-	15337	2			N	-0-					27
03	19809	X	13351	-0-	-6458	-0-	13351	2			N	-0-					27
04	18840	X	16318	-0-	-2522	-0-	16315	2	3	9	N	3					30
05	18507	X	15866	-0-	-2641	-0-	15840	2	26	9	N	24					54
06	17910	X	13955	-0-	-3955	-0-	13949	2	6	9	N	5					59
07	16988	X	8429	-0-	-8559	-0-	8429	2			N	-0-					59
08	16864	X	12868	-0-	-3996	-0-	12868	2			N	-0-					59
09	16320	X	15208	-0-	-1112	-0-	15196	2	12	9	N	11					70
10	15872	X	3863	-0-	-12009	-0-	3863	2			N	-0-					70
11	13950	X	2122	-0-	-11828	-0-	2108	2	14	9	N	13					83
12	15717	X	67	-0-	-15650	-0-	67	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 135,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					41
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					41
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					41
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					41
05	1705	N	1414	-0-	-291	-0-	1414	2			N	-0-					41
06	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					41
07	3100	N	4718	-0-	1618	1618	4718	2			N	-0-					41
08	3100	N	9725	-0-	6625	8243	9725	2			N	-0-					41
09	3000	N	10224	-0-	7224	15467	10224	2			N	-0-					41
10	25842	X	10375	-0-	-15467	-0-	10375	2			N	-0-					41
11	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	9903	2			N	-0-					41
*12	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	9575	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 59,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	200	-0-	-1784	-0-	200	2			N	-0-					34
02	1008	N	217	-0-	-791	-0-	210	2	7	9	N	6	6	8			34
03	2108	N	248	-0-	-1860	-0-	248	2			N	-0-					34
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1655	2	6	9	N	5					39
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1820	2	17	9	N	15	6	8			48
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1707	2	2	9	N	2					50
07	1705	N	958	-0-	-747	-0-	932	2	26	9	N	24	17	8			57
08	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	12	11	8			58
09	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1837	2	12	9	N	11	3	8			66
10	961	N	158	-0-	-803	-0-	155	2	3	9	N	3	2	8			67
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					67
12	1922	N	70	-0-	-1852	-0-	70	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 9,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

UNIVERSITY 19-26 WELL #: 1 RRCID -> 230319 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 17796 PERF.17169 - 17318

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-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GILLS 6 WELL #: 2 RRCID -> 230795 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 17883 PERF.15066 - 16166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22106	X	22106	-0-	-0-	-0-	22105	2	1	9	N	1	1	8			45
02	18256	X	10218	-0-	-8038	-0-	10215	2	3	9	N	3	2	8			46
03	23002	X	-0-	-0-	-23002	-0-					N	-0-					46
04	22260	X	-0-	-0-	-22260	-0-					N	-0-					46
05	23002	X	-0-	-0-	-23002	-0-					N	-0-					46
06	21390	X	-0-	-0-	-21390	-0-					N	-0-					46
07	11315	X	-0-	-0-	-11315	-0-					N	-0-					46
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			46
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					46
11	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					46
*12	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 32,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1457	N	1293	-0-	-164	-0-	1293	2			N	-0-					69
02	1260	N	1134	-0-	-126	-0-	1134	2			N	-0-					69
03	1333	N	897	-0-	-436	-0-	897	2			N	-0-					69
04	1260	N	3	-0-	-1257	-0-	3	2			N	-0-					69
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					69
06	870	N	34	-0-	-836	-0-	34	2			N	-0-					69
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					69
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					69
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					69
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					69
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					69
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 3,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	34379	X	26540	-0-	-7839	-0-	26531	2	9	9	N	8	8	8			11
02	35904	X	35904	-0-	-0-	-0-	35893	2	11	9	N	10	10	8			11
03	37768	X	37768	-0-	-0-	-0-	37764	2	4	9	N	4	4	8			11
04	36034	X	36034	-0-	-0-	-0-	36017	2	17	9	N	15	4	8			22
05	39742	X	34728	-0-	-5014	-0-	34702	2	26	9	N	24	11	8			35
06	38460	X	30186	-0-	-8274	-0-	30151	2	35	9	N	32	32	8			35
07	39742	X	31554	-0-	-8188	-0-	31534	2	20	9	N	18	18	8			35
08	37758	X	31381	-0-	-6377	-0-	31346	2	35	9	N	32	24	8			43
09	36030	X	30076	-0-	-5954	-0-	30056	2	20	9	N	18	18	8			43
10	34720	X	21961	-0-	-12759	-0-	21941	2	20	9	N	18	18	8			43
11	30540	X	29812	-0-	-728	-0-	29800	2	12	9	N	11	9	8			45
12	31558	X	30739	-0-	-819	-0-	30716	2	23	9	N	21	7	8			59

TOTAL GAS PROD: 376,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					10
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					10
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					10
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					10
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					10
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					10
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					10
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					10
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					10
*12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	159	2	1	9	N	1					11

TOTAL GAS PROD: 773 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	10478	X	5607	-0-	-4871	-0-	5607	2			N	-0-					7
02	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	7790	2			N	-0-					7
03	6324	X	5387	-0-	-937	-0-	5387	2			N	-0-					7
04	6120	X	1332	-0-	-4788	-0-	1332	2			N	-0-					7
05	8618	X	40	-0-	-8578	-0-	40	2			N	-0-					7
06	8340	X	-0-	-0-	-8340	-0-					N	-0-					7
07	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					N	-0-					7
08	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					7
09	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					7
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					7
11	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1255	2	2	9	N	2	1	8			8
*12	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 21,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	10509	X	4328	-0-	-6181	-0-	4325	2	3	9	N	3	3	8			46
02	13638	X	13638	-0-	-0-	-0-	13619	2	19	9	N	17	17	8			46
03	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	11700	2			N	-0-					46
04	10515	X	10515	-0-	-0-	-0-	10506	2	9	9	N	8	8	8			46
05	12214	X	10592	-0-	-1622	-0-	10570	2	22	9	N	20	20	8			46
06	11820	X	10013	-0-	-1807	-0-	9967	2	46	9	N	42	42	8			46
07	12214	X	10154	-0-	-2060	-0-	10146	2	8	9	N	7	7	8			46
08	11687	X	10071	-0-	-1616	-0-	10060	2	11	9	N	10	10	8			46
09	10530	X	9690	-0-	-840	-0-	9677	2	13	9	N	12	12	8			46
*10	10602	X	5756	-0-	-4846	-0-	5737	2	19	9	N	17	16	8			47
*11	11737	X	11737	-0-	-0-	-0-	11723	2	14	9	N	13	13	8			47
12	10168	X	9424	-0-	-744	-0-	9422	2	2	9	N	2	2	8			47

TOTAL GAS PROD: 117,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 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	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
02	1232	X	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-					-0-
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
04	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	959	X	959	-0-	-0-	-0-	958	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 17848 PERF.15426 - 17140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					N	-0-					3
02	9212	X	-0-	-0-	-9212	-0-					N	-0-					3
03	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					N	-0-					3
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					3
05	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					3
06	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	10336	2	2	9	N	2	2	8			3
07	14163	X	14163	-0-	-0-	-0-	14159	2	4	9	N	4	4	8			3
08	12781	X	12781	-0-	-0-	-0-	12781	2			N	-0-					3
09	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	11284	2			N	-0-					3
10	12121	X	3222	-0-	-8899	-0-	3222	2			N	-0-					3
11	11730	X	251	-0-	-11479	-0-	251	2			N	-0-					3
12	12121	X	9845	-0-	-2276	-0-	9844	2	1	9	N	1					4

TOTAL GAS PROD: 62,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			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: 1

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					15
02	896	X	-0-	-0-	-896	-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	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					17
02	2184	X	1400	-0-	-784	-0-	1400	2			N	-0-					17
03	2418	X	1018	-0-	-1400	-0-	1018	2			N	-0-					17
04	2340	X	345	-0-	-1995	-0-	345	2			N	-0-					17
05	1550	X	191	-0-	-1359	-0-	191	2			N	-0-					17
06	1500	X	21	-0-	-1479	-0-	21	2			N	-0-					17
07	1550	X	1362	-0-	-188	-0-	1362	2			N	-0-					17
08	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2091	2	4	9	N	4	4	8			17
09	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					17
10	1364	N	844	-0-	-520	-0-	844	2			N	-0-					17
11	2040	N	1809	-0-	-231	-0-	1809	2			N	-0-					17
*12	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 14,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DK BOYD 75-14 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239286 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14497 - 16315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20150	X	17884	-0-	-2266	-0-	17848	2	36	9	N	33	33	8			28
02	21297	X	21297	-0-	-0-	-0-	21276	2	21	9	N	19	19	8			28
03	20810	X	20810	-0-	-0-	-0-	20788	2	22	9	N	20	20	8			28
04	20428	X	20428	-0-	-0-	-0-	20396	2	32	9	N	29	29	8			28
05	23591	X	21003	-0-	-2588	-0-	20966	2	37	9	N	34	34	8			28
06	22830	X	19903	-0-	-2927	-0-	19836	2	67	9	N	61	61	8			28
07	23591	X	20209	-0-	-3382	-0-	20176	2	33	9	N	30	30	8			28
08	21111	X	16360	-0-	-4751	-0-	16343	2	17	9	N	15	15	8			28
09	20430	X	11248	-0-	-9182	-0-	11211	2	37	9	N	34	34	8			28
10	21018	X	240	-0-	-20778	-0-	240	2			N	-0-					28
11	19920	X	830	-0-	-19090	-0-	830	2			N	-0-					28
12	20212	X	1079	-0-	-19133	-0-	1070	2	9	9	N	8					36

TOTAL GAS PROD: 171,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1700	-0-	-67	-0-	1699	2	1	9	N	1	1	8			27
02	1568	N	1463	-0-	-105	-0-	1463	2			N	-0-					27
03	1674	N	1633	-0-	-41	-0-	1621	2	12	9	N	11	11	8			27
04	1650	N	1555	-0-	-95	-0-	1552	2	3	9	N	3	3	8			27
05	1612	N	1578	-0-	-34	-0-	1569	2	9	9	N	8	8	8			27
06	1590	N	1452	-0-	-138	-0-	1433	2	19	9	N	17	17	8			27
07	1612	N	622	-0-	-990	-0-	622	2			N	-0-					27
08	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	1533	2			N	-0-					27
09	1440	N	1346	-0-	-94	-0-	1346	2			N	-0-					27
10	620	N	527	-0-	-93	-0-	527	2			N	-0-					27
11	1470	N	136	-0-	-1334	-0-	136	2			N	-0-					27
12	1395	N	33	-0-	-1362	-0-	33	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 13,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

BLACKTIP STATE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239481 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 17528 PERF.15554 - 15776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-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-

GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 15988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7431	2	6	9	N	5	5	8			116
02	1764	X	-0-	-0-	-1764	-0-					N	-0-					116
03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	1	1	8			116
04	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					116
05	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					116
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					116
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 7,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	2449	X	469	-0-	-1980	-0-	462	2	7	9	N	6	6	8			23
02	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3039	2	6	9	N	5	5	8			23
03	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6198	2	7	9	N	6	6	8			23
04	17646	X	17646	-0-	-0-	-0-	17631	2	15	9	N	14	14	8			23
05	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4363	2	6	9	N	5	5	8			23
06	5460	X	2340	-0-	-3120	-0-	2336	2	4	9	N	4	4	8			23
07	5642	X	272	-0-	-5370	-0-	272	2			N	-0-					23
08	5642	X	1190	-0-	-4452	-0-	1183	2	7	9	N	6	6	8			23
09	5460	X	1497	-0-	-3963	-0-	1497	2			N	-0-					23
10	4371	X	215	-0-	-4156	-0-	215	2			N	-0-					23
11	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					23
12	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 37,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	2821	X	1909	-0-	-912	-0-	1903	2	6	9	N	5	5	8			16
02	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2380	2	2	9	N	2	2	8			16
03	1922	X	1152	-0-	-770	-0-	1152	2			N	-0-					16
04	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2227	2	9	9	N	8	8	8			16
05	2635	X	1936	-0-	-699	-0-	1936	2			N	-0-					16
06	2550	X	1737	-0-	-813	-0-	1737	2			N	-0-					16
07	2635	X	2253	-0-	-382	-0-	2253	2			N	-0-					16
08	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					16
09	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-					16
10	2263	X	335	-0-	-1928	-0-	335	2			N	-0-					16
11	2280	X	124	-0-	-2156	-0-	124	2			N	-0-					16
12	3813	X	679	-0-	-3134	-0-	679	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 20,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					16
02	2800	N	3803	-0-	1003	1003	3797	2	6	9	N	5	3	8			18
03	1578	N	575	-0-	-1003	-0-	575	2			N	-0-					18
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					18
05	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					18
06	2490	X	1690	-0-	-800	-0-	1690	2			N	-0-					18
07	2573	X	1269	-0-	-1304	-0-	1269	2			N	-0-					18
08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					18
09	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					18
10	2573	X	137	-0-	-2436	-0-	137	2			N	-0-					18
11	1680	X	1531	-0-	-149	-0-	1531	2			N	-0-					18
*12	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 15,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ANDERSON 11 WELL #: 3 RRCID -> 244116 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14930 - 17244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43493	X	37391	-0-	-6102	-0-	37361	2	30	9	N	27	137	1	12	8	26
02	38668	X	32953	-0-	-5715	-0-	32808	2	145	9	N	132	101	1	5	8	52
03	39122	X	37966	-0-	-1156	-0-	37798	2	168	9	N	153	186	1	5	8	14
04	37136	X	37136	-0-	-0-	-0-	37031	2	105	9	N	95	8	8			101
05	38511	X	38511	-0-	-0-	-0-	38417	2	94	9	N	85	4	8			182
06	22790	X	22790	-0-	-0-	-0-	22735	2	55	9	N	50	188	1	2	8	42
07	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	10141	2			N	-0-					42
08	34590	X	34590	-0-	-0-	-0-	34590	2			N	-0-					42
09	35071	X	35071	-0-	-0-	-0-	35060	2	11	9	N	10					52
10	19728	X	19728	-0-	-0-	-0-	19728	2			N	-0-					52
11	35474	X	35474	-0-	-0-	-0-	35467	2	7	9	N	6	6	8			52
*12	40251	X	40251	-0-	-0-	-0-	40245	2	6	9	N	5	5	8			52

TOTAL GAS PROD: 382,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 563

SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

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	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	3	3	8			123
02	5376	X	-0-	-0-	-5376	-0-					N	32	32	8			123
03	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	41	37	8			127
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	25	8			127
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44	44	8			127
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	32	8			127
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	13	8			127
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	14	8			127
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	16	8			127
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	10	8			127
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	8			127
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	11	8			127

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 253

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	6169	X	4329	-0-	-1840	-0-	4329	2			N	-0-					25
02	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2			N	-0-					25
03	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6677	2			N	-0-					25
04	5970	X	724	-0-	-5246	-0-	724	2			N	-0-					25
05	6231	X	3510	-0-	-2721	-0-	3510	2			N	-0-					25
06	6030	X	4187	-0-	-1843	-0-	4187	2			N	-0-					25
07	6231	X	837	-0-	-5394	-0-	837	2			N	-0-					25
08	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					25
09	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					25
10	4340	X	793	-0-	-3547	-0-	793	2			N	-0-					25
11	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					25
12	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 27,168 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

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	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	20	20	8			15
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	35	2	64	9	N	58	58	8			15
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	27	27	8			15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					15
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	26	2	3	9	N	3	3	8			15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	30	N	-0-	-0-	-30	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			15

TOTAL GAS PROD: 128 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

BOWDLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173

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-					N	-0-					16
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					16
03	62	N	-0-	-0-	-62	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-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

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	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					26
02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					26
03	2449	N	1813	-0-	-636	-0-	1813	2			N	-0-					26
04	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					26
05	2263	N	1759	-0-	-504	-0-	1759	2			N	-0-					26
06	1740	N	1715	-0-	-25	-0-	1715	2			N	-0-					26
07	2449	N	1808	-0-	-641	-0-	1808	2			N	-0-					26
08	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					26
09	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					26
10	1798	N	1770	-0-	-28	-0-	1770	2			N	-0-					26
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					26
12	2480	N	1716	-0-	-764	-0-	1716	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 21,242 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	527	N	36	-0-	-491	-0-	36	2			N	-0-					80
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					80
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					80
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	19	2	8	9	N	7	7	8			80
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					80
06	420	N	67	-0-	-353	-0-	67	2			N	-0-					80
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	138	2	1	9	N	1	1	8			80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	N	1	1	8			80
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	15	15	8			80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			80
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 943 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	13268	X	-0-	-0-	-13268	-0-					N	7	7	8			163
02	11984	X	-0-	-0-	-11984	-0-					N	-0-					163
03	13268	X	-0-	-0-	-13268	-0-					N	-0-					163
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					163
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
11	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					163
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 138 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	1395	X	1220	-0-	-175	-0-	1205	2	15	9	N	14	14	8			6
02	1932	N	-0-	-0-	-1932	-0-					N	4	4	8			6
03	2170	X	1988	-0-	-182	-0-	1980	2	8	9	N	7	7	8			6
04	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2641	2	1	9	N	1					7
05	2170	X	1186	-0-	-984	-0-	1186	2			N	-0-					7
06	1920	X	1654	-0-	-266	-0-	1654	2			N	-0-					7
07	2170	X	608	-0-	-1562	-0-	608	2			N	-0-					7
08	2170	X	1406	-0-	-764	-0-	1405	2	1	9	N	1	1	8			7
09	1650	N	768	-0-	-882	-0-	768	2			N	-0-					7
10	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	2			N	-0-					7
11	1350	N	202	-0-	-1148	-0-	202	2			N	-0-					7
12	806	N	351	-0-	-455	-0-	351	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 12,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					84
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					84
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					84
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					84
05	558	N	168	-0-	-390	-0-	168	2			N	-0-					84
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					84
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					84
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			84
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 2,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	49073	X	48896	-0-	-177	-0-	48636	2	260	9	N	236	264	1	1	8	129
02	44324	X	42545	-0-	-1779	-0-	42389	2	156	9	N	142	125	1	3	8	143
03	52173	X	38292	-0-	-13881	-0-	38073	2	219	9	N	199	139	1			203
04	50490	X	44837	-0-	-5653	-0-	44759	2	78	9	N	71					274
05	52173	X	43298	-0-	-8875	-0-	43108	2	190	9	N	173	187	1	4	8	256
06	47310	X	38647	-0-	-8663	-0-	38612	2	35	9	N	32	2	8			286
07	47089	X	38403	-0-	-8686	-0-	38388	2	15	9	N	14	1	8			299
08	46345	X	30567	-0-	-15778	-0-	30472	2	95	9	N	86	170	1	1	8	214
09	44850	X	42771	-0-	-2079	-0-	42705	2	66	9	N	60	166	1			108
10	43307	X	29161	-0-	-14146	-0-	29042	2	119	9	N	108					216
11	38640	X	35088	-0-	-3552	-0-	34920	2	168	9	N	153	190	1	1	8	178
12	44206	X	35621	-0-	-8585	-0-	35361	2	260	9	N	236	5	8			409

TOTAL GAS PROD: 468,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,510

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	1023	N	491	-0-	-532	-0-	489	2	2	9	N	2	2	8			18
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					18
03	806	N	727	-0-	-79	-0-	727	2			N	-0-					18
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					18
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					18
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1243	2	2	9	N	2	2	8			18
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					18
08	1054	N	702	-0-	-352	-0-	702	2			N	-0-					18
09	1020	N	449	-0-	-571	-0-	449	2			N	-0-					18
10	1054	N	234	-0-	-820	-0-	234	2			N	-0-					18
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	914	2	1	9	N	1	1	8			18
*12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 10,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GILLS 15 WELL #: 2R RRCID -> 257779 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16194 PERF.16030 - 16050

01	899	N	701	-0-	-198	-0-	701	2			N	-0-					14
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					14
03	744	N	678	-0-	-66	-0-	678	2			N	-0-					14
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					14
05	775	N	736	-0-	-39	-0-	736	2			N	-0-					14
06	660	N	81	-0-	-579	-0-	81	2			N	-0-					14
07	837	N	737	-0-	-100	-0-	737	2			N	-0-					14
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					14
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					14
10	744	N	382	-0-	-362	-0-	382	2			N	-0-					14
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					14
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 6,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLS 13 WELL #: 3 RRCID -> 258129 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 17697 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-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APC WATER HOLDINGS 1, LLC 027348
APC SWD WELL #: 1 RRCID -> 219735 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182

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

APC FEE 62 WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 09/26/2014 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-

CALLON PETROLEUM OPERATING CO 124828
AVARY 121 WELL #: 1 RRCID -> 253058 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14153 PERF.12296 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2019 - P/A 04/10/19

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

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-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
BOYD 15 WELL #: 1 RRCID -> 271403 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5194 - 5284

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

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
REED, M. H. ESTATE "27" WELL #: 1 RRCID -> 107967 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 17910 PERF.17292 - 17350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3293	-0-	-520	-0-	1488	1	1805	3	N	-0-					-0-
02	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	1344	1	2315	3	N	-0-					-0-
03	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	1488	1	2480	3	N	-0-					-0-
04	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	1440	1	4106	3	N	-0-					-0-
05	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	1488	1	3993	3	N	-0-					-0-
06	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	1440	1	2663	3	N	-0-					-0-
07	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	1488	1	2897	3	N	-0-					-0-
08	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	1488	1	3493	3	N	-0-					-0-
09	3690	X	3521	-0-	-169	-0-	1440	1	2081	3	N	-0-					-0-
10	3813	X	1488	-0-	-2325	-0-	1488	1			N	-0-					-0-
11	3690	X	1440	-0-	-2250	-0-	1440	1			N	-0-					-0-
12	3813	X	1488	-0-	-2325	-0-	1488	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOWMAN, EMMA "23" WELL #: 1 RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 18760 PERF.17245 - 17546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1488	1	176	3	N	-0-					-0-
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1344	1	31	3	N	-0-					-0-
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1488	1	211	3	N	-0-					-0-
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1440	1	88	3	N	-0-					-0-
05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1488	1	61	3	N	-0-					-0-
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	1			N	-0-					-0-
07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1488	1	21	3	N	-0-					-0-
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1488	1	12	3	N	-0-					-0-
09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1440	1	33	3	N	-0-					-0-
10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1488	1	7	3	N	-0-					-0-
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1440	1	13	3	N	-0-					-0-
*12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17310 - 17718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	37	1	36	3	N	-0-					37
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	34	1	32	3	N	-0-					37
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	37	1	49	3	N	-0-					37
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	36	1	23	3	N	-0-					37
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	37	1	10	3	N	-0-					37
06	90	N	47	-0-	-43	-0-	36	1	11	3	N	-0-					37
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	37	1	8	3	N	-0-					37
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	37	1	11	3	N	-0-					37
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	36	1	11	3	N	-0-					37
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	37	1	7	3	N	-0-					37
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	36	1	3	3	N	-0-					37
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	37	1	2	3	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON, NELL "22" WELL #: 1 RRCID -> 117464 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16909 - 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	3100	N	3256	-0-	156	156	1705	1	1551	3	N	-0-					-0-
02	2131	N	1975	-0-	-156	-0-	1540	1	435	3	N	-0-					-0-
03	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	1705	1	999	3	N	-0-					-0-
04	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	1650	1	618	3	N	-0-					-0-
05	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	1705	1	1022	3	N	-0-					-0-
06	2220	X	1988	-0-	-232	-0-	1650	1	338	3	N	-0-					-0-
07	2294	X	2191	-0-	-103	-0-	1705	1	486	3	N	-0-					-0-
08	2294	X	2130	-0-	-164	-0-	1705	1	425	3	N	-0-					-0-
09	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	1650	1	575	3	N	-0-					-0-
10	2201	N	2057	-0-	-144	-0-	1705	1	352	3	N	-0-					-0-
11	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1650	1	109	3	N	-0-					-0-
12	2294	N	1705	-0-	-589	-0-	1705	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON, NELL "28" WELL #: 1A RRCID -> 119340 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17094 - 17614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	866	-0-	-560	-0-	37	1	829	3	N	-0-					-0-
02	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	34	1	1428	3	N	-0-					-0-
03	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	37	1	3439	3	N	-0-					-0-
04	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	36	1	7196	3	N	-0-					-0-
05	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	37	1	7837	3	N	-0-					-0-
06	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	36	1	7686	3	N	-0-					-0-
07	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	37	1	8042	3	N	-0-					-0-
08	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	37	1	8396	3	N	-0-					-0-
09	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	36	1	8462	3	N	-0-					-0-
10	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	37	1	8808	3	N	-0-					-0-
11	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	36	1	3640	3	N	-0-					-0-
12	1426	X	37	-0-	-1389	-0-	37	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HARRISON, NELL "26" WELL #: 1 RRCID -> 120730 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15082 - 17449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	37	1	19	3	N	-0-			-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-			-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-			-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	1			N	-0-			-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-			-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-			-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-			-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-			-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-			-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-			-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-			-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVANT, FORREST ET AL "40" WELL #: 1 RRCID -> 174626 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15310 - 17367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	37	1	86	3	N	-0-			-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	34	1	15	3	N	-0-			-0-
03	899	N	46	-0-	-853	-0-	37	1	9	3	N	-0-			-0-
04	120	N	52	-0-	-68	-0-	36	1	16	3	N	-0-			-0-
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	37	1	1461	3	N	-0-			-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	36	1	160	3	N	-0-			-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	37	1	16	3	N	-0-			-0-
08	899	N	37	-0-	-862	-0-	37	1			N	-0-			-0-
09	210	N	36	-0-	-174	-0-	36	1			N	-0-			-0-
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	1			N	-0-			-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-			-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC 224857
HALEY, J. A. "31" WELL #: 1 RRCID -> 123207 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15402 - 15836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-			-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-			-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-			-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	279	N	52	-0-	-227	-0-	52	2			N	-0-			-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC //CONT.// 224857
BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 1 RRCID -> 169974 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16556 - 17098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		54	-0-	54	54	54	2			N	-0-					-0-
06	54	X	-0-	-0-	-54	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	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: 54 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELIX ENERGY HOLDINGS II, LLC 265322
GILLS 8 WELL #: 1 RRCID -> 120782 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 16403 PERF.16115 - 16346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	204	-0-	-292	-0-	156	4	48	9	N	44	181	1	1	8	109
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	141	4	262	9	N	238	1	8			346
03	465	N	310	-0-	-155	-0-	65	4	245	9	N	223	331	1	1	8	237
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	80	4	229	9	N	208	350	1	6	8	89
05	434	N	290	-0-	-144	-0-	63	4	227	9	N	206	185	1	1	8	109
06	300	N	265	-0-	-35	-0-	54	4	211	9	N	192	171	1	2	8	128
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	35	4	262	9	N	238	183	1	1	8	182
08	279	N	166	-0-	-113	-0-	27	4	139	9	N	126	156	1	1	8	151
09	270	N	215	-0-	-55	-0-	17	4	198	9	N	180	171	1	1	8	159
10	310	N	206	-0-	-104	-0-	11	4	195	9	N	177	176	1	1	8	159
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	4	190	9	N	173	185	1	1	8	146
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	9	4	189	9	N	172	172	1			146

TOTAL GAS PROD: 3,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,177

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
FELIX ENERGY HOLDINGS II, LLC //CONT.// 265322
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-

DAVIS 44 WELL #: 1 RRCID -> 223143 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 17632 PERF.15657 - 17417

01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					3
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					3
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					3
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					3
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					3
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					3
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1187	2	2	9	N	2	2	8			3
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1351	2	3	9	N	3	3	8			3
09	930	N	200	-0-	-730	-0-	200	2			N	-0-					3
*10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					3
*11	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					3
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GILLS 8 WELL #: 2 RRCID -> 277794 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 16465 PERF.14836 - 16382

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 (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
FELIX WATER, LLC 265326
MITCHELL 42 WELL #: 1 RRCID -> 212051 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14237 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

IMPETRO OPERATING LLC 423519
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	1364 N	1316	-0-	-48	-0-	1316	2			N	-0-					30
02	1176 N	1175	-0-	-1	-0-	1175	2			N	-0-					30
03	1333 N	1290	-0-	-43	-0-	1290	2			N	-0-					30
04	1260 N	1250	-0-	-10	-0-	1250	2			N	-0-					30
05	1302 N	1293	-0-	-9	-0-	1293	2			N	-0-					30
06	1260 N	1251	-0-	-9	-0-	1251	2			N	-0-					30
07	1302 N	1295	-0-	-7	-0-	1295	2			N	-0-					30
08	1302 N	1298	-0-	-4	-0-	1298	2			N	-0-					30
09	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1230	2	81	4	N	-0-					30
10	1302 N	1193	-0-	-109	-0-	1193	2			N	-0-					30
11	1260 N	1227	-0-	-33	-0-	1227	2			N	-0-					30
12	1364 N	1259	-0-	-105	-0-	1259	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 15,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	-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
OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC 617484
HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 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	10261	X	9267	-0-	-994	-0-	686	1	8581	2	N	-0-					110
02	8988	X	8715	-0-	-273	-0-	619	1	8096	2	N	-0-					110
03	9889	X	9647	-0-	-242	-0-	686	1	8961	2	N	-0-					110
04	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	664	1	7449	3	N	-0-					110
05	9269	X	8474	-0-	-795	-0-	8474	3			N	-0-					110
06	9330	X	8765	-0-	-565	-0-	664	1	8101	3	N	-0-					110
07	9641	X	8974	-0-	-667	-0-	686	1	8288	3	N	-0-					110
08	12183	X	8605	-0-	-3578	-0-	686	1	7919	3	N	-0-					110
09	11981	X	11981	-0-	-0-	-0-	664	1	11317	3	N	-0-					110
10	13700	X	13700	-0-	-0-	-0-	686	1	13014	3	N	-0-					110
11	8760	X	8172	-0-	-588	-0-	664	1	7506	3	N	2					112
							2	9									
12	12183	X	4696	-0-	-7487	-0-	641	1	4055	3	N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 109,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	376	1	171	2	N	32					87
							35	9									
02	952	N	663	-0-	-289	-0-	619	1	44	2	N	-0-					87
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	686	1	50	2	N	-0-					87
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	664	1	39	3	N	-0-					87
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					87
06	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	531	1	65	3	N	81					168
							1274	4	89	9							
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	376	1	224	3	N	18					186
							20	9									
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	575	1	181	3	N	11					197
							12	9									
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	265	1	282	3	N	8	173	1			32
							9	9									
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	420	1	244	3	N	21					53
							23	9									
11	750	N	592	-0-	-158	-0-	199	1	350	3	N	39					92
							43	9									
*12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	199	1	247	3	N	5					97
							285	4	6	9							

TOTAL GAS PROD: 8,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

SHELL WESTERN E&P 774719
UNIVERSITY 19-18 WELL #: 1 RRCID -> 211372 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15825 - 17540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2033	3	1	9	N	1					277
02	1792	N	1496	-0-	-296	-0-	1496	3			N	-0-					277
03	1271	N	591	-0-	-680	-0-	591	3			N	-0-					277
04	1980	N	1583	-0-	-397	-0-	1583	3			N	-0-					616
*05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					277
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					616
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					616
08	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					616
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					616
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					616
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					616
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					616

TOTAL GAS PROD: 8,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
HALEY, J. A. "31" WELL #: 2 RRCID -> 212954 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 17699 PERF.17124 - 17164

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

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 1 RRCID -> 213925 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 17650 PERF.15376 - 17346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73			N	-0-			75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73			N	-0-			75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73			N	-0-			75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73			N	-0-			75
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73			N	-0-			75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73			N	-0-			75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73			N	-0-			75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73			N	-0-			75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73			N	-0-			75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73			N	-0-			75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73			N	-0-			75
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	73			N	NO RPT			75

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

UNIVERSITY 20-8 WELL #: 1 RRCID -> 214592 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15726 - 16056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			199
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			199
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			199
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			171
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			199
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			171
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			171
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			171
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			171
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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: -0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					273
02	560	X	552	-0-	-8	-0-	552	3			N	-0-					273
03	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					273
04	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					62
*05	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					273
06	600	X	484	-0-	-116	-0-	484	3			N	-0-					62
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					62
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					62
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					63
*11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					63
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 7,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	3			N	-0-					167
02	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	3			N	-0-	100	1			67
03	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	3			N	-0-					67
04	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	6539	3	1	9	N	1					184
*05	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	3			N	-0-					168
06	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-	6	1			178
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					178
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					178
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					178
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					178
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					178
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

TOTAL GAS PROD: 34,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

UNIVERSITY 20-17 WELL #: 1 RRCID -> 216532 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17805 PERF.15822 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1 RRCID -> 218156 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15731 - 17669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6861	3			N	-0-					172
02	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					172
03	1395	X	967	-0-	-428	-0-	967	3			N	-0-					172
04	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					16
*05	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	2057	3	9	9	N	8					180
06	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					17
07	1395	X	1373	-0-	-22	-0-	1373	3			N	-0-					17
08	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1457	3	1	4	N	50					67
							55	9									
09	1350	X	1265	-0-	-85	-0-	1265	3			N	-0-					67
10	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					67
*11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					67
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 23,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	12534	X	12534	-0-	-0-	-0-	12534	3			N	-0-					-0-
02	12737	X	12737	-0-	-0-	-0-	12737	3			N	-0-					-0-
03	11656	X	11422	-0-	-234	-0-	11422	3			N	-0-					-0-
04	12120	X	10153	-0-	-1967	-0-	10153	3			N	-0-					288
*05	13423	X	3086	-0-	-10337	-0-	2775	3	7	4	N	276					276
							304	9									
06	12990	X	1888	-0-	-11102	-0-	1837	3	51	9	N	46					611
07	13423	X	1489	-0-	-11934	-0-	1465	3	1	4	N	21					632
							23	9									
08	11408	X	6652	-0-	-4756	-0-	6645	3	7	9	N	6	336	1			302
09	10140	X	9914	-0-	-226	-0-	9913	3	1	9	N	1	13	1	1	8	289
10	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	8999	3	1	9	N	1					290
11	6450	X	6424	-0-	-26	-0-	6424	3			N	-0-					290
12	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT					290

TOTAL GAS PROD: 85,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

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	2759	X	1666	-0-	-1093	-0-	1666	3			N	-0-					224
02	2464	X	2288	-0-	-176	-0-	2288	3			N	-0-					224
03	2697	X	2505	-0-	-192	-0-	2505	3			N	-0-					224
04	2610	X	2121	-0-	-489	-0-	2121	3			N	-0-					100
*05	2697	X	2231	-0-	-466	-0-	2231	3			N	-0-					224
06	2460	X	1306	-0-	-1154	-0-	1306	3			N	-0-					100
07	2542	X	944	-0-	-1598	-0-	944	3			N	-0-					100
08	2511	X	1218	-0-	-1293	-0-	1218	3			N	-0-					100
09	2160	X	1301	-0-	-859	-0-	1301	3			N	-0-					100
10	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			N	-0-					100
*11	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			N	-0-					100
12	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 21,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 20-16 WELL #: 1A RRCID -> 225728 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16274 - 17432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					31
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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-

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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					125
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					125
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					362
*05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					125
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					362
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					362

TOTAL GAS PROD: 21 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	6882	X	6085	-0-	-797	-0-	6085	3			N	-0-					114
02	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	3			N	-0-					114
03	6882	X	6616	-0-	-266	-0-	6616	3			N	-0-					114
04	6660	X	5916	-0-	-744	-0-	5916	3			N	-0-					293
*05	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	3			N	-0-					114
06	6660	X	1965	-0-	-4695	-0-	1965	3			N	-0-					293
07	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					293
08	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					293
09	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					N	-0-					293
10	6882	X	1319	-0-	-5563	-0-	1319	3			N	-0-					293
11	1980	X	987	-0-	-993	-0-	987	3			N	-0-					293
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293

TOTAL GAS PROD: 36,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 20-9 WELL #: 1 RRCID -> 226240 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 17609 PERF.15183 - 17254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4846	3	3	9	N	3					303
02	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3			N	-0-					303
03	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			N	-0-					303
04	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			N	-0-					577
*05	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3			N	-0-					303
06	2700	X	746	-0-	-1954	-0-	746	3			N	-0-					577
07	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					577
08	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					577
09	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					577
10	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					577
11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					577
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					577

TOTAL GAS PROD: 19,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5739	3	1	4	N	25					809
							28	9									
02	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5109	3	5	4	N	14	1	8			822
							15	9									
03	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4848	3	18	9	N	16					838
04	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4125	3	3	4	N	126	122	1			1589
							139	9									
*05	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4982	3	9	9	N	8	4	1			828
06	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1502	3	17	9	N	15					1601
07	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4418	3	3	4	N	122	116	1			1607
							134	9									
08	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	2992	3	1	4	N	23	5	1			1625
							25	9									
09	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4766	3	1	4	N	27					1652
							30	9									
10	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5044	3	15	9	N	14					1666
*11	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	4877	3	7	4	N	288	286	1			1668
							317	9									
12	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					1668

TOTAL GAS PROD: 49,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 678

UNIVERSITY 19-17 WELL #: 1 RRCID -> 227200 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15375 - 17680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3874	-0-	-466	-0-	3874	3			N	-0-					235
02	3920	X	3236	-0-	-684	-0-	3236	3			N	-0-					235
03	4340	X	3185	-0-	-1155	-0-	3185	3			N	-0-					235
04	4050	X	3111	-0-	-939	-0-	3111	3			N	-0-					887
*05	3875	X	2981	-0-	-894	-0-	2981	3			N	-0-					235
06	3750	X	928	-0-	-2822	-0-	928	3			N	-0-	5	1			882
07	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					882
08	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					882
09	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					882
10	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					882
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					882
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					882

TOTAL GAS PROD: 17,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 19-9 WELL #: 1 RRCID -> 228681 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13536 - 17612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19840	X	16586	-0-	-3254	-0-	16586	3			N	-0-					279
02	17920	X	14675	-0-	-3245	-0-	14674	3	1	9	N	1					280
03	16368	X	13675	-0-	-2693	-0-	13673	3	2	9	N	2					282
04	16747	X	16747	-0-	-0-	-0-	16747	3			N	-0-					652
*05	18759	X	18759	-0-	-0-	-0-	18549	3	5	4	N	186	183	1			285
							205	9									
06	16050	X	5050	-0-	-11000	-0-	5050	3			N	-0-	1	1			655
07	16244	X	-0-	-0-	-16244	-0-					N	-0-					655
08	18755	X	-0-	-0-	-18755	-0-					N	-0-					655
09	18150	X	-0-	-0-	-18150	-0-					N	-0-					655
10	18755	X	17817	-0-	-938	-0-	17817	3			N	-0-					655
*11	11341	X	11341	-0-	-0-	-0-	11341	3			N	-0-					655
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					655

TOTAL GAS PROD: 114,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

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	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					177
02	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					177
03	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			N	-0-					177
04	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					159
*05	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					177
06	1050	N	670	-0-	-380	-0-	670	3			N	-0-					159
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					159
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					159
10	3100	N	4548	-0-	1448	1448	4548	3			N	-0-					159
*11	2210	N	762	-0-	-1448	-0-	762	3			N	-0-					159
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

TOTAL GAS PROD: 16,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 229185 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14671 - 17069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	11113	3			N	-0-					-0-
02	5656	X	5228	-0-	-428	-0-	5228	3			N	-0-					-0-
03	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5778	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8760	X	7644	-0-	-1116	-0-	7643	3	1	9	N	1					927
*05	9052	X	303	-0-	-8749	-0-	301	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	8760	X	63	-0-	-8697	-0-	63	3			N	-0-					928
07	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					928
08	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-					928
09	7650	X	-0-	-0-	-7650	-0-					N	-0-					928
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					928
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					928
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					928

TOTAL GAS PROD: 30,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	3			N	-0-					309
02	2604	X	706	-0-	-1898	-0-	706	3			N	-0-					309
03	2418	N	1396	-0-	-1022	-0-	1396	3			N	-0-					309
04	2820	X	981	-0-	-1839	-0-	981	3			N	-0-					288
*05	2914	X	730	-0-	-2184	-0-	730	3			N	-0-	166	1			143
06	2820	X	122	-0-	-2698	-0-	122	3			N	-0-	7	1			282
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					282
08	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					282
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					282
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					282
*11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					282
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					282

TOTAL GAS PROD: 9,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 20-30 WELL #: 1 RRCID -> 229635 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15942 - 17474

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 20-22 WELL #: 1 RRCID -> 230085 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 17838 PERF.16190 - 17233

01	5115	X	3640	-0-	-1475	-0-	3640	3			N	-0-					220
02	4592	X	3691	-0-	-901	-0-	3691	3			N	-0-					220
03	5084	X	4188	-0-	-896	-0-	4188	3			N	-0-					220
04	4920	X	3855	-0-	-1065	-0-	3855	3			N	-0-					197
*05	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	3			N	-0-					220
06	4050	X	1818	-0-	-2232	-0-	1818	3			N	-0-					197
07	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					197
08	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					197
09	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					197
10	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					197
11	1830	X	1519	-0-	-311	-0-	1519	3			N	-0-					197
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					197

TOTAL GAS PROD: 22,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 20-21 WELL #: 1 RRCID -> 230232 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15516 - 17486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21261	X	21261	-0-	-0-	-0-	21261	3			N	-0-					90
02	19445	X	19445	-0-	-0-	-0-	19445	3			N	-0-					90
03	18073	X	16281	-0-	-1792	-0-	16281	3			N	-0-					90
04	19620	X	17342	-0-	-2278	-0-	17342	3			N	-0-					96
*05	20274	X	10671	-0-	-9603	-0-	10671	3			N	-0-					90
06	19620	X	3199	-0-	-16421	-0-	3199	3			N	-0-					96
07	20274	X	-0-	-0-	-20274	-0-					N	-0-					96
08	17918	X	-0-	-0-	-17918	-0-					N	-0-					96
09	17340	X	-0-	-0-	-17340	-0-					N	-0-					96
10	10664	X	5910	-0-	-4754	-0-	5910	3			N	-0-					96
*11	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	7445	3			N	-0-					96
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 101,554 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	0	X	-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-					169
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					169
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

TOTAL GAS PROD: 229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 19-19 WELL #: 1 RRCID -> 230387 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16888 - 17584

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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
BOYD 29-8 WELL #: 1 RRCID -> 230884 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15494 - 17207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-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: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1D RRCID -> 231323 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5114 - 6776

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-

UNIVERSITY 19-15 WELL #: 1 RRCID -> 233954 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15360 - 17219

01	2046	N	1747	-0-	-299	-0-	1747	3			N	-0-					295
02	1820	N	1064	-0-	-756	-0-	1062	3	2	9	N	2	97	1			200
03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-	5	1			195
04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					400
*05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					195
06	1890	N	532	-0-	-1358	-0-	519	3	13	9	N	12	11	1			401
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					401
08	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					401
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					401
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					401
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					401
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					401

TOTAL GAS PROD: 9,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 20-3 WELL #: 1 RRCID -> 238797 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15322 - 16902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2018 - P/A 07/27/2018

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

UNIVERSITY 20-46 WELL #: 1 RRCID -> 238876 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 17941 PERF.15879 - 17572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2018 - P/A 09/02/18

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			N	-0-					155
02	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	3			N	-0-					155
03	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3			N	-0-					155
04	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3			N	-0-					225
*05	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3			N	-0-					155
06	2730 X	1284	-0-	-1446	-0-	1284	3			N	-0-					225
07	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					225
08	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					225
09	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					225
10	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					225
11	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					225
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225

TOTAL GAS PROD: 19,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
MCKNIGHT, TOM 9 WELL #: 1 RRCID -> 239026 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	0	N	-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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

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

UNIVERSITY 20-34 WELL #: 1 RRCID -> 239058 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.17020 - 17350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
02	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
03	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
*05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-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: 11,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 20-33 WELL #: 1 RRCID -> 239071 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15511 - 17529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11904	X	10120	-0-	-1784	-0-	10120	3			N	-0-					28
02	10752	X	10478	-0-	-274	-0-	10478	3			N	-0-					28
03	11904	X	10465	-0-	-1439	-0-	10465	3			N	-0-					28
04	10200	X	10057	-0-	-143	-0-	10057	3			N	-0-					-0-
*05	11594	X	10102	-0-	-1492	-0-	10102	3			N	-0-					28
06	11220	X	3189	-0-	-8031	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
07	11594	X	-0-	-0-	-11594	-0-					N	-0-					-0-
08	10478	X	-0-	-0-	-10478	-0-					N	-0-					-0-
09	10050	X	-0-	-0-	-10050	-0-					N	-0-					-0-
10	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					N	-0-					-0-
*11	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4415	3	1	9	N	1					1
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 58,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

UNIVERSITY 20-15 WELL #: 1 RRCID -> 239097 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15370 - 16947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

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

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-	7947					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7947					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7947					N	-0-					-0-
04	7947		-0-	-0-	-7947	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	2878	-0-	2878	2878	2689	3	4	4	N	168					168
							185	9									
06	14B2	EXT	14024	-0-	14024	16902	14024	3			N	-0-					168
07	14B2	EXT	6824	-0-	6824	23726	6432	3	9	4	N	348					516
							383	9									
08	14B2	EXT	8607	-0-	8607	32333	8607	3			N	-0-					516
09	39520	X	7187	-0-	-32333	-0-	7187	3			N	-0-					516
10	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	3			N	-0-					516
11	13740	X	8243	-0-	-5497	-0-	8243	3			N	-0-					516
12	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					N	NO RPT					516

TOTAL GAS PROD: 52,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 516

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					108
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					108
03	341	N	109	-0-	-232	-0-	106	3	3	9	N	3					111
04	630	N	281	-0-	-349	-0-	281	3			N	-0-					202
*05	868	N	397	-0-	-471	-0-	397	3			N	-0-					111
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					202
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					202
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					202
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					202
*11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					202
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202

TOTAL GAS PROD: 4,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 2 RRCID -> 243053 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16269 - 17143

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

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	23752	X	23752	-0-	-0-	-0-	23752	3			N	-0-					236
02	20540	X	20540	-0-	-0-	-0-	20540	3			N	-0-					236
03	21263	X	21263	-0-	-0-	-0-	21263	3			N	-0-					236
04	19800	X	19174	-0-	-626	-0-	19174	3			N	-0-					358
*05	20460	X	19692	-0-	-768	-0-	19692	3			N	-0-					236
06	19800	X	10237	-0-	-9563	-0-	10237	3			N	-0-					358
07	20460	X	2726	-0-	-17734	-0-	2726	3			N	-0-					358
08	20460	X	3182	-0-	-17278	-0-	3182	3			N	-0-					358
09	19170	X	2907	-0-	-16263	-0-	2907	3			N	-0-					358
10	21236	X	21236	-0-	-0-	-0-	21236	3			N	-0-					358
*11	20150	X	20150	-0-	-0-	-0-	20120	3	1	4	N	26					384
							29	9									
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					384

TOTAL GAS PROD: 164,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	3			N	-0-					335
02	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	10411	3	1	9	N	1	1	8			335
03	10689	X	10689	-0-	-0-	-0-	10687	3	2	9	N	2	2	8			335
04	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	8231	3			N	-0-					60
*05	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	10586	3	1	9	N	1	1	8			335
06	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					60
07	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					60
08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					60
09	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					60
10	13240	X	13240	-0-	-0-	-0-	13240	3			N	-0-					60
*11	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	7831	3			N	-0-					60
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 67,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 1 RRCID -> 246933 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 16722 PERF.15540 - 16100

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5880					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5880					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5880					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5880					N	NO RPT					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	5880					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2019 - P/A 05/05/19

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

GILLHAM 1-5 WELL #: 1 RRCID -> 247106 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 17336 PERF.15032 - 17096

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	1			2
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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_____ 01/30/2019 - PLUGGED 01/30/19

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

UNIVERSITY 19-22 WELL #: 1ST RRCID -> 247506 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666

01	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	8057	3			N	-0-					22
02	5964	X	281	-0-	-5683	-0-	281	3			N	-0-					22
03	6789	X	295	-0-	-6494	-0-	295	3			N	-0-					22
04	7800	X	6614	-0-	-1186	-0-	6614	3			N	-0-					43
*05	8060	X	7134	-0-	-926	-0-	7134	3			N	-0-					22
06	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	10756	3			N	-0-					43
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					43
08	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					43
09	9060	X	-0-	-0-	-9060	-0-					N	-0-					43
10	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-					N	-0-					43
11	9060	X	1717	-0-	-7343	-0-	1717	3			N	-0-					43
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 34,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	4			N	-0-					50
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					50
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					50
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	283	3	2	9	N	2					69
*05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					52
06	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	3			N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					69
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					69
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 809 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					421
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					421
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					421
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					421
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					421
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					421
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					421
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					421

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	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	31	1	8776	3	N	2					141
							2	9									
02	10052	X	10052	-0-	-0-	-0-	10052	3			N	-0-					141
03	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	31	1	10843	3	N	-0-					141
04	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	9875	3			N	-0-					671
*05	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6412	3			N	-0-					141
06	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	11072	3			N	-0-					671
07	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3			N	-0-					671
08	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	3			N	-0-					671
09	2970	X	959	-0-	-2011	-0-	959	3			N	-0-					671
10	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	8327	3			N	-0-					671
*11	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	9734	3			N	-0-					671
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					671

TOTAL GAS PROD: 83,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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	69783	X	69783	-0-	-0-	-0-	69783	2			N	-0-					70
02	34524	X	26511	-0-	-8013	-0-	26511	2			N	-0-					70
03	33356	X	-0-	-0-	-33356	-0-					N	-0-					70
04	65220	X	34356	-0-	-30864	-0-	34356	3			N	-0-					225
*05	67394	X	60272	-0-	-7122	-0-	60272	3			N	-0-					70
06	65220	X	11832	-0-	-53388	-0-	11832	3			N	-0-					225
07	29357	X	23161	-0-	-6196	-0-	23161	2			N	-0-					225
08	60264	X	5909	-0-	-54355	-0-	5909	2			N	-0-					225
09	58320	X	9607	-0-	-48713	-0-	9607	2			N	-0-					225
10	60264	X	28249	-0-	-32015	-0-	28249	2			N	-0-					225
11	22410	X	11528	-0-	-10882	-0-	11528	2	11528	3	N	-0-					225
12	23157	X	NO RPT	-0-	-23157	-0-					N	NO RPT					225

TOTAL GAS PROD: 281,208 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	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	10726	3			N	-0-					502
02	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	10611	3	2	9	N	2					504
03	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	9488	3			N	-0-					504
04	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	9077	3			N	-0-					536
*05	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	9545	3			N	-0-					504
06	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	3			N	-0-					536
07	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			N	-0-					536
08	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	3			N	-0-					536
09	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	3			N	-0-					536
10	12674	X	12674	-0-	-0-	-0-	12674	3			N	-0-					536
*11	12466	X	12466	-0-	-0-	-0-	12466	3			N	-0-					536
12	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					536

TOTAL GAS PROD: 94,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					197
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					197
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					197
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					270
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	4			N	-0-					270
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	4			N	-0-					270
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					270
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					270
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270

TOTAL GAS PROD: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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	5456	X	4499	-0-	-957	-0-	642	1	3857	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	5612	-0-	-72	-0-	628	1	4984	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	4542	-0-	-1751	-0-	182	1	4360	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	1182	-0-	-4908	-0-	55	1	1127	2	N	-0-					-0-
05	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-
06	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-					-0-
07	6200	X	338	-0-	-5862	-0-	338	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	586	-0-	-3971	-0-	586	2			N	-0-					-0-
09	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
10	341	X	108	-0-	-233	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALL CITY OPERATIONS III LLC 835518
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-					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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					10
08	14B2 EXT		115	-0-	115	115	114	3	1	9	N	1					11
09	14B2 EXT		157	-0-	157	272	146	3	11	9	N	10					21
10	14B2 EXT		98	-0-	98	370	96	3	2	9	N	2					23
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	370					N	NO RPT					23
12	155	X	NO RPT	-0-	-155	215					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 533 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	11625	X	9659	-0-	-1966	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	9638	-0-	-526	-0-	9638	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	10214	-0-	-791	-0-	10214	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	9836	-0-	-574	-0-	9836	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	9997	-0-	-667	-0-	9997	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	9561	-0-	-759	-0-	9561	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	9808	-0-	-856	-0-	9808	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	9750	-0-	-449	-0-	9750	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	9254	-0-	-586	-0-	9254	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	9323	-0-	-659	-0-	9323	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	8974	-0-	-596	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	9048	-0-	-748	-0-	9048	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	4588	-0-	-1209	-0-	4580	2	8	9	N	7			7
02	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2			N	-0-			7
03	6014	X	5341	-0-	-673	-0-	5341	2			N	-0-			7
04	5820	X	3915	-0-	-1905	-0-	3915	2			N	-0-			7
05	6014	X	5973	-0-	-41	-0-	5973	2			N	-0-			7
06	5820	X	5084	-0-	-736	-0-	5084	2			N	-0-			7
07	6014	X	4594	-0-	-1420	-0-	4594	2			N	-0-			7
08	5983	X	4445	-0-	-1538	-0-	4445	2			N	-0-			7
09	5790	X	5285	-0-	-505	-0-	5285	2			N	-0-			7
10	5983	X	4093	-0-	-1890	-0-	4093	2			N	-0-			7
11	5070	X	3888	-0-	-1182	-0-	3888	2			N	-0-			7
*12	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	2			N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 58,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HALEY 38 WELL #: 1 RRCID -> 117324 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17538 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3653	-0-	-625	-0-	3653	2			N	-0-			-0-
02	3864	X	3290	-0-	-574	-0-	3290	2			N	-0-			-0-
03	4278	X	3705	-0-	-573	-0-	3705	2			N	-0-			-0-
04	4140	X	3444	-0-	-696	-0-	3444	2			N	-0-			-0-
05	3782	X	3275	-0-	-507	-0-	3275	2			N	-0-			-0-
06	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-			-0-
07	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-			-0-
08	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-			-0-
09	3720	X	3496	-0-	-224	-0-	3496	2			N	-0-			-0-
10	3875	X	3478	-0-	-397	-0-	3478	2			N	-0-			-0-
11	3750	X	3374	-0-	-376	-0-	3374	2			N	-0-			-0-
12	3875	X	3680	-0-	-195	-0-	3680	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 1 RRCID -> 119929 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16954 - 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	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-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
HALEY "36" WELL #: 2 RRCID -> 122523 COMPL. DATE 10/09/1986 TOTAL DEPTH 23012 PERF.14935 - 15949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	10533	2			N	-0-					172
02	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	9696	2			N	-0-					172
03	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	10506	2			N	-0-					172
04	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	10334	2			N	-0-					172
05	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	10112	2			N	-0-					172
06	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	10068	2			N	-0-					172
07	10725	X	10725	-0-	-0-	-0-	10725	2			N	-0-					172
08	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	10113	2			N	-0-					172
09	9955	X	9955	-0-	-0-	-0-	9881	2	7	4	N	61	178	1			55
							67	9									
10	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	9934	2			N	-0-					55
11	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	9609	2			N	-0-					55
*12	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	9658	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 121,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 17917 PERF.16599 - 17709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9373	-0-	-14435	-0-	9372	2	1	9	N	1					23
02	20496	X	19028	-0-	-1468	-0-	19028	2			N	-0-					23
03	22041	X	9519	-0-	-12522	-0-	9519	2			N	-0-					23
04	20550	X	13666	-0-	-6884	-0-	13666	2			N	-0-					23
05	21080	X	17516	-0-	-3564	-0-	17516	2			N	-0-					23
06	20544	X	20544	-0-	-0-	-0-	20544	2			N	-0-					23
07	22164	X	22164	-0-	-0-	-0-	22164	2			N	-0-					23
08	21928	X	21928	-0-	-0-	-0-	21928	2			N	-0-					23
09	20997	X	20997	-0-	-0-	-0-	20997	2			N	-0-					23
10	22165	X	20367	-0-	-1798	-0-	20367	2			N	-0-					23
11	21450	X	18010	-0-	-3440	-0-	18010	2			N	-0-					23
12	22165	X	18600	-0-	-3565	-0-	18600	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 211,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1829	N	1400	-0-	-429	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	720	-0-	-820	-0-	720	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	592	-0-	-958	-0-	592	2			N	-0-					-0-
04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1799	-0-	-61	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
08	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
09	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
10	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1940	-0-	-40	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
*12	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25885	X	2416	-0-	-23469	-0-	2416	2			N	-0-					64
02	23650	X	23650	-0-	-0-	-0-	23650	2			N	-0-					64
03	24397	X	23492	-0-	-905	-0-	23492	2			N	-0-					64
04	22950	X	22448	-0-	-502	-0-	22448	2			N	-0-					64
05	26195	X	22701	-0-	-3494	-0-	22701	2			N	-0-					64
06	25350	X	21475	-0-	-3875	-0-	21475	2			N	-0-					64
07	26195	X	21615	-0-	-4580	-0-	21615	2			N	-0-					64
08	23498	X	21112	-0-	-2386	-0-	21112	2			N	-0-					64
09	22440	X	20215	-0-	-2225	-0-	20215	2			N	-0-					64
10	22692	X	20047	-0-	-2645	-0-	20047	2			N	-0-					64
11	21480	X	18866	-0-	-2614	-0-	18866	2			N	-0-					64
12	21607	X	19108	-0-	-2499	-0-	19108	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 237,145 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	17763	X	15028	-0-	-2735	-0-	15026	2	2	4	N	-0-					-0-
02	15624	X	14702	-0-	-922	-0-	14702	2			N	-0-					-0-
03	17298	X	16129	-0-	-1169	-0-	16129	2			N	-0-					-0-
04	16560	X	16073	-0-	-487	-0-	16073	2			N	-0-					-0-
05	16492	X	16284	-0-	-208	-0-	16284	2			N	-0-					-0-
06	15840	X	15840	-0-	-0-	-0-	15840	2			N	-0-					-0-
07	16616	X	16163	-0-	-453	-0-	16163	2			N	-0-					-0-
08	16616	X	15973	-0-	-643	-0-	15973	2			N	-0-					-0-
09	16080	X	15474	-0-	-606	-0-	15474	2			N	-0-					-0-
10	16368	X	15400	-0-	-968	-0-	15400	2			N	-0-					-0-
11	15840	X	15222	-0-	-618	-0-	15222	2			N	-0-					-0-
12	16151	X	15430	-0-	-721	-0-	15430	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY-WINFIELD (ATOKA) 38119 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GARY PERMIAN, LLC 296347
WINFIELD RANCH STATE NO. 14 WELL #: 1 RRCID -> 233099 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 18450 PERF.18122 - 18212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 38255 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
STOUT ENERGY INC. 824192
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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) 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 167 RRCID -> 034648 COMPL. DATE 03/26/1989 TOTAL DEPTH 12107 PERF. 9508 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	208	-0-	-319	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	121	-0-	-103	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	84	-0-	-257	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	71	-0-	-139	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 171 RRCID -> 034961 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9595 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	83	-0-	-67	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	10	-0-	-300	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
SEALY & SMITH UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044093 COMPL. DATE 01/25/1974 TOTAL DEPTH 12124 PERF. 9818 - 9828

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
MECO IV, LLC 557076
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	2	2	8			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
SEALY-SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 1 T RRCID -> 044090 COMPL. DATE 12/08/1957 TOTAL DEPTH 12132 PERF. N/A

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

	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	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	975	2	191	9	N	174	172	1			149
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	706	2	121	9	N	110					259
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	743	2	118	9	N	107	178	1			188
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	708	2	125	9	N	114	181	1			121
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	861	2	125	9	N	114					235
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	816	2	112	9	N	102					337
07	868	N	221	-0-	-647	-0-	191	2	30	9	N	27	265	1			99
08	992	N	154	-0-	-838	-0-	59	2	95	9	N	86					185
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					185
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	804	2	91	9	N	83					268
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	642	2	87	9	N	79	176	1			171
*12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1268	2	112	9	N	102					273

TOTAL GAS PROD: 8,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,098

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
SOUTH 18 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 044081 COMPL. DATE 11/28/1956 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	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-

EAST 22 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 044082 COMPL. DATE 07/13/1956 TOTAL DEPTH 10662 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-

WEST 22 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 044088 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 1220 PERF. N/A

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-

HALLEY (MCKEE) 38255 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
HILL, M. J. ACCT 3 WELL #: 9 RRCID -> 199675 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11342 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3225	-0-	125	125	3208	3	17	9	N	15			52
02	2626	N	2501	-0-	-125	-0-	2495	3	6	9	N	5			57
03	2015	N	1633	-0-	-382	-0-	1621	3	12	9	N	11			68
04	1950	X	1134	-0-	-816	-0-	1134	3			N	-0-			68
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	10			78
06	1950	X	208	-0-	-1742	-0-	208	3			N	-0-			78
07	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-			78
08	1643	X	807	-0-	-836	-0-	801	3	6	9	N	5			83
09	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	1700	3	4	9	N	4			87
10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-			87
11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1856	3	6	9	N	5			92
12	1767	N	1579	-0-	-188	-0-	1569	3	10	9	N	9			101

TOTAL GAS PROD: 16,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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	7347	X	6439	-0-	-908	-0-	6417	3	22	9	N	20			77
02	6216	X	5601	-0-	-615	-0-	5593	3	8	9	N	7			84
03	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6710	3	17	9	N	15			99
04	6240	X	6029	-0-	-211	-0-	6021	3	8	9	N	7			106
05	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	7			113
06	6510	X	1072	-0-	-5438	-0-	1071	3	1	9	N	1			114
07	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-			114
08	6727	X	2838	-0-	-3889	-0-	2835	3	3	9	N	3			117
09	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6703	3	13	9	N	12			129
10	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6665	3	6	9	N	5			134
11	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6295	3	21	9	N	19			153
12	6944	X	6634	-0-	-310	-0-	6614	3	20	9	N	18			171

TOTAL GAS PROD: 55,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

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	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2023	3	11	9	N	10			61
02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1703	3	3	9	N	3			64
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-			64
04	1980	N	1456	-0-	-524	-0-	1456	3			N	-0-			64
05	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	5			69
06	1800	N	326	-0-	-1474	-0-	326	3			N	-0-			69
07	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-			69
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	645	3	2	9	N	2			71
09	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2048	3	1	9	N	1			72
10	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-			72
11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-			72
12	2108	N	1726	-0-	-382	-0-	1723	3	3	9	N	3			75

TOTAL GAS PROD: 15,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

HALLEY (PENN. 8530) 38255 696 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
PAN AM-HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056126 COMPL. DATE 08/22/1966 TOTAL DEPTH 10150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	938	-0-	-116	-0-	938	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	196	-0-	-824	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
09	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	792	-0-	-408	-0-	792	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLEY (SEVEN RIVERS) 38255 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
CHAMPION LONE STAR OPERATING,LLC 143582
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

HALLEY, SOUTH (QUEEN SAND) 38260 664 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC 557076
HILL, M. J. -23-A WELL #: 28 RRCID -> 117207 COMPL. DATE 10/14/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2019 - PLUGGED 02/06/19

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

HALLEY, WEST (MCKEE) 38263 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
HILL, M. J. MRS. ACC. #6 WELL #: 24 RRCID -> 114488 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11317 - 11326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1	1	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

HILL, M. J. ACCT 3 WELL #: 10 RRCID -> 199659 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11398 - 11405

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

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

PAN AM B HILL MITCHELL TR 2 WELL #: 7 RRCID -> 202872 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11238 - 11248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		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-

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	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
02	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
03	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	627	-0-	-3063	-0-	627	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	718	-0-	-3095	-0-	718	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-
07	3813	X	1186	-0-	-2627	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	2768	-0-	-1045	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
*09	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
10	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
11	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	3			N	-0-					-0-
*12	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
REGAN WELL #: 1 RRCID -> 039653 COMPL. DATE 05/03/1966 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5905	-0-	-109	-0-	5905	3			N	-0-					-0-
02	5460	X	5344	-0-	-116	-0-	5344	3			N	-0-					-0-
03	6045	X	5851	-0-	-194	-0-	5851	3			N	-0-					-0-
04	5850	X	5741	-0-	-109	-0-	5741	3			N	-0-					-0-
05	5983	X	5879	-0-	-104	-0-	5879	3			N	-0-					-0-
06	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	3			N	-0-					-0-
07	5921	X	5504	-0-	-417	-0-	5504	3			N	-0-					-0-
08	5921	X	5623	-0-	-298	-0-	5623	3			N	-0-					-0-
09	5760	X	5460	-0-	-300	-0-	5460	3			N	-0-					-0-
10	5952	X	5637	-0-	-315	-0-	5637	3			N	-0-					-0-
11	5760	X	5492	-0-	-268	-0-	5492	3			N	-0-					-0-
12	5642	X	5604	-0-	-38	-0-	5604	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMON (ELLENBERGER) //CONT.// 38581 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
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	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
02	1568	N	522	-0-	-1046	-0-	522	2			N	-0-					-0-
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
04	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
06	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
07	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
08	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
09	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
*11	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
*12	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,455 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	85	3	22	9	N	20					20
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					20
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					20
*12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 1,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

VAQUERO OPERATING 882776
ONEY BROS. WELL #: 1 RRCID -> 084584 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5150 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	DLQ G-10	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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	DLQ G-10	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	8866	X	7281	-0-	-1585	-0-	6869	2	392	4	N	18	17	0			1
							20	9									
02	8008	X	6429	-0-	-1579	-0-	6427	2	2	9	N	2	3	0			-0-
03	8339	X	6923	-0-	-1416	-0-	6341	2	582	4	N	-0-					-0-
04	7440	X	4982	-0-	-2458	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	5559	-0-	-2129	-0-	4971	2	588	4	N	-0-					-0-
06	7050	X	5055	-0-	-1995	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	1961	-0-	-5169	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	1349	-0-	-5564	-0-	1339	2	10	4	N	-0-					-0-
09	5370	X	541	-0-	-4829	-0-	541	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	2618	-0-	-2931	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
11	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6340	2			N	-0-					-0-
*12	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

HARPER DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 195956 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9683 - 9943

01	6975	X	5715	-0-	-1260	-0-	5407	2	308	4	N	-0-					-0-
02	6188	X	5821	-0-	-367	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
03	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	6490	2	596	4	N	-0-					-0-
04	5610	X	4534	-0-	-1076	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	5024	-0-	-1424	-0-	4492	2	532	4	N	-0-					-0-
06	6870	X	4598	-0-	-2272	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	1948	-0-	-5151	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	1440	-0-	-5659	-0-	1430	2	10	4	N	-0-					-0-
09	4860	X	588	-0-	-4272	-0-	588	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	2839	-0-	-2183	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
11	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
*12	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON RANCH (MORROW) 39270 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO.,INC. 084596
LINEBERRY BRINE STATION WELL #: 1 RRCID -> 119898 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 1868 PERF. 1209 - 1868

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

HEADLEE (DEVONIAN) 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 019957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11880 - 12158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 12 RRCID -> 019958 COMPL. DATE 05/22/1958 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	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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 019959 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12035 - 12150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 22 RRCID -> 019960 COMPL. DATE 03/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 23 RRCID -> 019961 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11543 - 12020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 019962 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12150 - 12365

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 25 RRCID -> 019963 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11680 - 11948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 26 RRCID -> 019964 COMPL. DATE 04/18/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 31 RRCID -> 019965 COMPL. DATE 06/03/1955 TOTAL DEPTH 12055 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2019 - P/A 05/08/19

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

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 41 RRCID -> 019966 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11910 - 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	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 #: 42 RRCID -> 019967 COMPL. DATE 05/31/1962 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	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 #: 43 RRCID -> 019968 COMPL. DATE 07/20/1962 TOTAL DEPTH 12144 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 44 RRCID -> 019969 COMPL. DATE 06/13/1961 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	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 #: 51 RRCID -> 019970 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11718 - 12002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 53 RRCID -> 019971 COMPL. DATE 06/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 54 RRCID -> 019972 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 12048 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 61 RRCID -> 019973 COMPL. DATE 07/27/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 62 RRCID -> 019974 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11494 - 11812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 63 RRCID -> 019975 COMPL. DATE 03/23/1961 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11466 - 11789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 64 RRCID -> 019976 COMPL. DATE 04/04/1961 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	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 #: 65 RRCID -> 019977 COMPL. DATE 05/24/1961 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	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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 66 RRCID -> 019978 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11684 - 11937

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 71 RRCID -> 019979 COMPL. DATE 10/27/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 81 RRCID -> 019980 COMPL. DATE 12/20/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 83 RRCID -> 019982 COMPL. DATE 02/27/1960 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	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 #: 84 RRCID -> 019983 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11834 - 12124

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2019 - P/A 05/02/19

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 91 RRCID -> 019984 COMPL. DATE 01/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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 #: 92 RRCID -> 019985 COMPL. DATE 06/17/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 93 RRCID -> 019986 COMPL. DATE 05/17/1962 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	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 #: 94 RRCID -> 019987 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11913 - 12158

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2019 - P/A 02/12/19

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 101 RRCID -> 019988 COMPL. DATE 04/10/1959 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11698 - 11924

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 #: 102 RRCID -> 019989 COMPL. DATE 06/22/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 103 RRCID -> 019990 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11692 - 11964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 104 RRCID -> 019991 COMPL. DATE 07/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 105 RRCID -> 019992 COMPL. DATE 07/07/1961 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	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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 111 RRCID -> 019993 COMPL. DATE 12/10/1954 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	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 #: 112 RRCID -> 019994 COMPL. DATE 11/24/1960 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	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 #: 131 RRCID -> 019995 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12095 - 12145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 132 RRCID -> 019996 COMPL. DATE 02/03/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 141 RRCID -> 019997 COMPL. DATE 01/08/1958 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	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 #: 142 RRCID -> 019998 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 12168 PERF.11905 - 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	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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 143 RRCID -> 019999 COMPL. DATE 05/29/1962 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 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 #: 144 RRCID -> 020000 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH 11812 PERF. N/A

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2019 - P/A 05/21/2019

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 151 RRCID -> 020001 COMPL. DATE 03/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 161 RRCID -> 020002 COMPL. DATE 06/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 020003 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 181 RRCID -> 020004 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11810 - 11850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 191 RRCID -> 020005 COMPL. DATE 09/10/1958 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	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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 201 RRCID -> 020006 COMPL. DATE 03/23/1959 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 #: 221 RRCID -> 020007 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11920 - 12083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 241 RRCID -> 020008 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11660 - 11885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 251 RRCID -> 020009 COMPL. DATE 04/07/1956 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 #: 252 RRCID -> 020010 COMPL. DATE 09/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 253 RRCID -> 020011 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11692 - 11910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 254 RRCID -> 020012 COMPL. DATE 11/18/1959 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 #: 255 RRCID -> 020013 COMPL. DATE 09/08/1960 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	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 #: 261 RRCID -> 020014 COMPL. DATE 07/26/1956 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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2019 - PLUGGED 03/22/19

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 291 RRCID -> 020015 COMPL. DATE 11/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 292 RRCID -> 020016 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11780 - 12021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 293 RRCID -> 020017 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 12145 PERF.11920 - 12000

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

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 301H RRCID -> 020018 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11990 - 14703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 311 RRCID -> 020019 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11850 - 11986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 312 RRCID -> 020020 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11790 - 11962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 313 RRCID -> 020021 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11772 - 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	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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 314 RRCID -> 020022 COMPL. DATE 08/18/1958 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	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 #: 315 RRCID -> 020023 COMPL. DATE 09/28/1958 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	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 #: 316 RRCID -> 020024 COMPL. DATE 11/01/1958 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	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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 321 RRCID -> 020025 COMPL. DATE 02/11/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 322 RRCID -> 020026 COMPL. DATE 12/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 323 RRCID -> 020027 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11652 - 11858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 324 RRCID -> 020028 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 11846 PERF.11650 - 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	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 #: 331 RRCID -> 020029 COMPL. DATE 01/07/1956 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 #: 332 RRCID -> 020030 COMPL. DATE 08/26/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 333 RRCID -> 020031 COMPL. DATE 01/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 341 RRCID -> 020032 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11780 - 12050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 342 RRCID -> 020033 COMPL. DATE 10/17/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 351 RRCID -> 020034 COMPL. DATE 05/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 352 RRCID -> 020035 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11656 - 11822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 361 RRCID -> 020036 COMPL. DATE 11/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF.11900 - 11850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 362 RRCID -> 020037 COMPL. DATE 12/23/1958 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	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 #: 363 RRCID -> 020038 COMPL. DATE 09/23/1962 TOTAL DEPTH 12040 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 364 RRCID -> 020039 COMPL. DATE 11/11/1962 TOTAL DEPTH 11987 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 365 RRCID -> 020040 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11751 - 11956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 368 RRCID -> 020043 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11570 - 11778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 371 RRCID -> 020044 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11686 - 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	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 #: 372 RRCID -> 020045 COMPL. DATE 08/09/1962 TOTAL DEPTH 11960 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 373 RRCID -> 020046 COMPL. DATE 11/13/1991 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11601 - 11819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 374 RRCID -> 020047 COMPL. DATE 12/23/1962 TOTAL DEPTH 11950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 375 RRCID -> 020048 COMPL. DATE 11/03/1962 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	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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 #: 391 RRCID -> 020051 COMPL. DATE 06/06/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 392 RRCID -> 020052 COMPL. DATE 11/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 401 RRCID -> 020053 COMPL. DATE 02/18/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 421 RRCID -> 020054 COMPL. DATE 09/13/1956 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 #: 422H RRCID -> 020055 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 13380 PERF.11893 - 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	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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 431 RRCID -> 020056 COMPL. DATE 12/05/1956 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 #: 432 RRCID -> 020057 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12034 - 12190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 441 RRCID -> 020058 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 12314 PERF.11992 - 12314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 442 RRCID -> 020059 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 12113 PERF.11750 - 12043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 443 RRCID -> 020060 COMPL. DATE 04/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2019 - PLUGGED 01/23/19

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 444 RRCID -> 020061 COMPL. DATE 04/29/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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 #: 451 RRCID -> 020062 COMPL. DATE 10/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 454 RRCID -> 020065 COMPL. DATE 01/11/1960 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	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 #: 461 RRCID -> 020067 COMPL. DATE 10/14/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 463 RRCID -> 020069 COMPL. DATE 09/19/1959 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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 472 RRCID -> 020071 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11868 - 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	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 #: 482 RRCID -> 020073 COMPL. DATE 01/05/1958 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	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 #: 492 RRCID -> 020075 COMPL. DATE 10/16/1960 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	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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 494 RRCID -> 020077 COMPL. DATE 12/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 495 RRCID -> 020078 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 12154 PERF.11850 - 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	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 #: 501 RRCID -> 020079 COMPL. DATE 03/15/1958 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	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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 502 RRCID -> 020080 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11872 - 12060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 511 RRCID -> 020081 COMPL. DATE 06/18/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 571 RRCID -> 020084 COMPL. DATE 04/04/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 591 RRCID -> 020085 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11690 - 12044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 592 RRCID -> 020086 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 11812 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2019 - P/A 02/27/2019

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 641 RRCID -> 020091 COMPL. DATE 05/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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 #: 651H RRCID -> 020092 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 12247 PERF.11817 - 15961

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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 652 RRCID -> 020093 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11870 - 12018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 376 RRCID -> 030611 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 377 RRCID -> 030612 COMPL. DATE 05/10/1963 TOTAL DEPTH 11801 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 385 RRCID -> 030613 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11512 - 11722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 394 RRCID -> 030614 COMPL. DATE 03/12/1963 TOTAL DEPTH 11732 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 396 RRCID -> 030615 COMPL. DATE 05/18/1963 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-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 13H RRCID -> 030616 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11847 - 15909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 27 RRCID -> 030617 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12182 - 12350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2019 - P/A 05/08/19

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 317 RRCID -> 031165 COMPL. DATE 08/11/1963 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 #: 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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 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 #: 395 RRCID -> 031169 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11400 - 11588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 397 RRCID -> 031170 COMPL. DATE 06/29/1963 TOTAL DEPTH 11629 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 14 RRCID -> 031451 COMPL. DATE 07/28/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 393 RRCID -> 031453 COMPL. DATE 09/09/1963 TOTAL DEPTH 11675 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 378 RRCID -> 032054 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 11861 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 32 RRCID -> 032876 COMPL. DATE 03/18/1964 TOTAL DEPTH 12322 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 496 RRCID -> 032877 COMPL. DATE 03/16/1964 TOTAL DEPTH 12305 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 106 RRCID -> 033160 COMPL. DATE 04/23/1964 TOTAL DEPTH 12185 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 52 RRCID -> 033633 COMPL. DATE 06/08/1964 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	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 #: 503 RRCID -> 033634 COMPL. DATE 05/25/1964 TOTAL DEPTH 12255 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 29 RRCID -> 051033 COMPL. DATE 08/17/1971 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11719 - 11968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 107 RRCID -> 070386 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 12304 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 2506 RRCID -> 079735 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 13096 PERF.11547 - 11792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 3610 RRCID -> 081583 COMPL. DATE 03/21/1979 TOTAL DEPTH 12073 PERF.11749 - 11942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2010 RRCID -> 084739 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11862 - 11942

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 4002 RRCID -> 085288 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11856 - 11958

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 DEVANIAN UNIT WELL #: 1008 RRCID -> 092406 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 12269 PERF.12100 - 12174

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 145 RRCID -> 110890 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12091 - 12164

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2019 - P/A 06/26/19

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

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 132651 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	222208	X	204085	-0-	-18123	-0-	204085	2		N	-0-			-0-
02	200704	X	191327	-0-	-9377	-0-	191327	2		N	-0-			-0-
03	222208	X	200870	-0-	-21338	-0-	200870	2		N	-0-			-0-
04	205260	X	142305	-0-	-62955	-0-	142305	2		N	-0-			-0-
05	211823	X	160088	-0-	-51735	-0-	160088	2		N	-0-			-0-
06	204990	X	142224	-0-	-62766	-0-	142224	2		N	-0-			-0-
07	211823	X	165795	-0-	-46028	-0-	165795	2		N	-0-			-0-
08	200880	X	139413	-0-	-61467	-0-	139413	2		N	-0-			-0-
09	154920	X	37675	-0-	-117245	-0-	37675	2		N	-0-			-0-
10	165788	X	104470	-0-	-61318	-0-	104470	2		N	-0-			-0-
11	160440	X	145383	-0-	-15057	-0-	145383	2		N	-0-			-0-
12	165788	X	147215	-0-	-18573	-0-	147215	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,780,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 138903 COMPL. DATE 07/08/1991 TOTAL DEPTH 13189 PERF.11654 - 11826

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 #: 2904 RRCID -> 142006 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11762 - 11972

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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 384A RRCID -> 156474 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11633 - 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	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 #: 433H RRCID -> 168530 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 12410 PERF.12005 - 14147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 67 RRCID -> 173373 COMPL. DATE 05/02/1999 TOTAL DEPTH 13172 PERF.11619 - 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	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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 4304H RRCID -> 184825 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.12015 - 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	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 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 (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3206R RRCID -> 206340 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13351 PERF.11688 - 11856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 55H RRCID -> 210008 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11665 - 15447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 UNIT WELL #: 3814 RRCID -> 218899 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13424 PERF.11581 - 11736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 2507 H RRCID -> 219100 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11412 - 16535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3908 RRCID -> 219378 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13082 PERF.11513 - 11667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 3205 R RRCID -> 223474 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11547 - 0

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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. (I) GAS LIFT(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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 6701 RRCID -> 243273 COMPL. DATE 12/24/1959 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12043 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 68 RRCID -> 258018 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11620 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
TORCH OPERATING LLC 862620
RATLIFF "H" WELL #: 1 RRCID -> 273204 COMPL. DATE 05/09/1988 TOTAL DEPTH 13720 PERF.12082 - 12211

01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	577	3	53	9	Y	48					93
02	504	N	487	-0-	-17	-0-	487	3			Y	-0-					93
03	558	N	459	-0-	-99	-0-	459	3			Y	-0-					93
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					93
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					93
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					93
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
08	DLQ G-10		510	-0-	510	510	510	3			Y	-0-					93
09	DLQ G-10		234	-0-	234	744	234	3			Y	-0-					93
10	DLQ G-10		659	-0-	659	1403	659	3			Y	-0-					93
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1403					Y	NO RPT					93
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1403					Y	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 4,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

HEINER, S. (CLEARFORK) 40172 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	1			N	-0-					-0-
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	1			N	-0-					-0-
03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	1			N	-0-					-0-
04	1890	N	1736	-0-	-154	-0-	1736	1			N	-0-					-0-
05	2046	N	957	-0-	-1089	-0-	957	1			N	-0-					-0-
06	2070	N	1000	-0-	-1070	-0-	1000	1			N	-0-					-0-
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1114	2	204	3	N	-0-					-0-
08	961	N	362	-0-	-599	-0-	56	1	306	2	N	-0-					-0-
09	990	N	341	-0-	-649	-0-	341	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	529	-0-	-804	-0-	529	2			N	-0-					-0-
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
*12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,542 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	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-

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	279	N	200	-0-	-79	-0-	200	1			N	-0-					268
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	1			N	-0-					268
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	1			N	-0-	67	6			201
04	180	N	30	-0-	-150	-0-	30	1			N	-0-					201
05	279	N	80	-0-	-199	-0-	80	1			N	-0-					201
06	240	N	30	-0-	-210	-0-	30	1			N	-0-					201
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	74	2	14	3	N	-0-					201
08	93	N	24	-0-	-69	-0-	4	1	20	2	N	-0-					201
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					201
10	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					201
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					201
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					201

TOTAL GAS PROD: 1,120 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
BAKER RESOURCES 044365
CROWLEY-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105476 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4380 - 4676

01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					89
02	924	N	861	-0-	-63	-0-	861	2			N	-0-					89
03	992	N	933	-0-	-59	-0-	933	2			N	-0-					89
04	960	N	685	-0-	-275	-0-	685	2			N	-0-					89
05	961	N	848	-0-	-113	-0-	848	2			N	-0-					89
06	900	N	592	-0-	-308	-0-	592	2			N	-0-					89
07	713	N	466	-0-	-247	-0-	466	2			N	-0-					89
08	837	N	608	-0-	-229	-0-	608	2			N	-0-					89
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					89
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					89
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					89
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 8,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 40172 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
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	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2220	2	23	9	N	21					230
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1865	2	9	9	N	8					238
03	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2284	2	25	9	N	23					261
04	2160	N	1914	-0-	-246	-0-	1902	2	12	9	N	11					272
05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2139	2	12	9	N	11					283
06	2220	N	1809	-0-	-411	-0-	1801	2	8	9	N	7					290
07	1984	N	545	-0-	-1439	-0-	544	2	1	9	N	1					291
08	2139	N	1198	-0-	-941	-0-	1189	2	9	9	N	8					299
09	3000	N	3146	-0-	146	146	3139	2	7	9	N	6					305
10	3100	N	2955	-0-	-145	1	2899	2	56	9	N	51	174	1			182
11	1982	N	1981	-0-	-1	-0-	1975	2	6	9	N	5					187
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

TOTAL GAS PROD: 22,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
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	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
02	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
03	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
04	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
05	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	3			N	-0-					-0-
06	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	3			N	-0-					-0-
07	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	3			N	-0-					-0-
08	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	3			N	-0-					-0-
09	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
*10	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
11	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
*12	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
KENOWER WELL #: 2 RRCID -> 165501 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4449 - 4773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	771	2	2	9	Y	2					138
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	690	2	6	9	Y	5					143
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	761	2	4	9	Y	4					147
04	750	N	536	-0-	-214	-0-	530	2	6	9	Y	5					152
05	775	N	678	-0-	-97	-0-	678	2			Y	-0-					152
06	750	N	697	-0-	-53	-0-	688	2	9	9	Y	8					160
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	653	2	3	9	Y	3					163
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	705	2	6	9	Y	5					168
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	708	2	2	9	Y	2					170
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					170
11	690	N	687	-0-	-3	-0-	687	2			Y	-0-					170
12	744	N	701	-0-	-43	-0-	699	2	2	9	Y	2					172

TOTAL GAS PROD: 8,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

HEINER, S. (WOLFCAMP DETRITAL) 40172 755 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
MCDIVITT-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200649 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 5295 PERF. 4768 - 4832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	1			N	-0-					42
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					42
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					42
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					42
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					42
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	1			N	-0-					42
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	46	2	9	3	N	-0-					42
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	N	-0-					42
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					42
10	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					42
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					42
*12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 40354 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK, IDA, T-88-GX WELL #: 8 RRCID -> 283792 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2956 - 3108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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

KRF PRODUCTION COMPANY LLC 477311
WALTON, J. B. -C- CW WELL #: 5 RRCID -> 183078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2804 - 2851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	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
APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK, IDA T-88-0 WELL #: 7 RRCID -> 116052 COMPL. DATE 03/21/1985 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2479 - 2630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	648	R	648	-0-	-0-	-0-	394	3	254	4	N	-0-					15
02	456	R	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					15
03	558	R	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					15
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					15
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					15
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 1,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDRICK-WEEKS WELL #: 12 RRCID -> 133385 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2304 - 2360

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, IDA T-88-Q WELL #: 9 RRCID -> 145646 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2441 - 2571

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22

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

HENDRICK //CONT.// 40406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
B & B ENERGY 039763
JOHNSON-COWDEN WELL #: 1 RRCID -> 145045 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 2327 - 2377

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

HERMOSA (ATOKA) 40723 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
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-

HERSHEY, W. (DEV.-MONT.) 40870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WJC, INC. 888140
MADDOX 9 WELL #: 1 RRCID -> 274361 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 19637 PERF.14092 - 16568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	190			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	190			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	190			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	190			N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	190			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	190			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	190			N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	190			N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	190			N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	190			N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	190			N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	190			N	NO RPT			-0-

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

HERSHEY, W. (DEV.-MONT.) //CONT.// 40870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
HERSHENSON WELL #: 1 RRCID -> 073269 COMPL. DATE 09/25/1977 TOTAL DEPTH 16325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-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: 1,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERSHENSON "6" WELL #: 1 RRCID -> 079215 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 16860 PERF.16220 - 16836

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

MADDOX-WILLBANKS "15" WELL #: 1 RRCID -> 082608 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15817 - 16553

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-

HERSHEY, W. (DEV.-MONT.) //CONT.// 40870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HERSHENSON "11" WELL #: 1 RRCID -> 085206 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 16662 PERF.15804 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

HERSHENSON "5" WELL #: 1 RRCID -> 173872 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 17303 PERF.16300 - 16921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HI-LONESOME (WOLFCAMP) 40975 830 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LOWE-HILL, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 143217 COMPL. DATE 07/30/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9125 - 9765

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

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

HINYARD (CANYON) 41639 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BUSTOS, MARTIN OIL 112687
HINYARD WELL #: 1 RRCID -> 059711 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7293 - 7297

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

HOKIT (QUEEN) 42042 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FOUNDERS OIL & GAS OPERATING,LLC 280640
MILLS, LAVERN WELL #: 1 RRCID -> 077117 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 2677 PERF. 2594 - 2658

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

HARRAL, W. W. #1 WELL #: 1 RRCID -> 134352 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 2600 - 2666

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

HOKIT (QUEEN) //CONT.// 42042 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FOUNDERS OIL & GAS OPERATING,LLC//CONT.// 280640
HOKIT, HELON WELL #: 2 RRCID -> 149181 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2669 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SAHARA OPERATING COMPANY 743279
HOKIT UNIT, HELLON (SEC, 16) WELL #: 2 RRCID -> 171861 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 2642 - 2714

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

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3938	-0-	-2572	-0-	3929	3	9	9	N	8					158
02	5880	X	4640	-0-	-1240	-0-	4630	3	10	9	N	9					167
03	6293	X	4841	-0-	-1452	-0-	4830	3	11	9	N	10					177
04	6090	X	3379	-0-	-2711	-0-	3373	3	6	9	N	5					182
05	5704	X	2984	-0-	-2720	-0-	2977	3	7	9	N	6					188
06	4980	X	3569	-0-	-1411	-0-	3559	3	10	9	N	9					197
07	5146	X	3988	-0-	-1158	-0-	3975	3	13	9	N	12	163	1			46
08	4836	X	3282	-0-	-1554	-0-	3270	3	12	9	N	11					57
09	3570	X	3447	-0-	-123	-0-	3438	3	9	9	N	8					65
10	3999	X	3813	-0-	-186	-0-	3805	3	8	9	N	7					72
11	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5579	3	10	9	N	9					81
*12	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4467	3	8	9	N	7					88

TOTAL GAS PROD: 47,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					215
02	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					215
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					215
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					215
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					215
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					215
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					215
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					215
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					215
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					215
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					215
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					215

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

CHALK SEC. 95 WELL #: 2 RRCID -> 281862 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7364 - 7398

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	830	-0-	-0-	-0-	93 226	1 4	511	3	N	-0-					-0-
02	616	#	564	-0-	-52	-0-	64 106	1 4	394	3	N	-0-					-0-
03	939	R	939	-0-	-0-	-0-	86 252	1 4	601	3	N	-0-					-0-
04	660	#	632	-0-	-28	-0-	60 153	1 4	419	3	N	-0-					-0-
05	682	#	442	-0-	-240	-0-	40 85	1 4	317	3	N	-0-					-0-
06	810	R	810	-0-	-0-	-0-	69 171	1 4	570	3	N	-0-					-0-
07	682	#	476	-0-	-206	-0-	43 111	1 4	322	3	N	-0-					-0-
08	721	R	721	-0-	-0-	-0-	66 171	1 4	484	3	N	-0-					-0-
09	660	#	511	-0-	-149	-0-	42 104	1 4	365	3	N	-0-					-0-
10	682	#	116	-0-	-566	-0-	7 80	1 4	29	3	N	-0-					-0-
11	660	#	655	-0-	-5	-0-	95 185	1 4	375	3	N	-0-					-0-
*12	891	R	891	-0-	-0-	-0-	143 217	1 4	531	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
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	0		625	-0-	625	625	70	1	385	3	Y	-0-					-0-
							170	4									
02	0		943	-0-	943	1568	107	1	659	3	Y	-0-					-0-
							177	4									
03	0		708	-0-	708	2276	65	1	453	3	Y	-0-					-0-
							190	4									
04	2515	R	239	-0-	-2276	-0-	23	1	158	3	Y	-0-					-0-
							58	4									
05	899	#	844	-0-	-55	-0-	76	1	605	3	Y	-0-					-0-
							163	4									
06	870	#	767	-0-	-103	-0-	65	1	540	3	Y	-0-					-0-
							162	4									
07	899	#	770	-0-	-129	-0-	70	1	520	3	Y	-0-					-0-
							180	4									
08	899	#	742	-0-	-157	-0-	68	1	498	3	Y	-0-					-0-
							176	4									
09	810	#	581	-0-	-229	-0-	48	1	415	3	Y	-0-					-0-
							118	4									
10	837	#	362	-0-	-475	-0-	21	1	91	3	Y	-0-					-0-
							250	4									
11	780	#	510	-0-	-270	-0-	74	1	292	3	Y	-0-					-0-
							144	4									
12	775	#	247	-0-	-528	-0-	40	1	147	3	Y	-0-					-0-
							60	4									

TOTAL GAS PROD: 7,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYMAN, SARAH WELL #: 54 RRCID -> 287823 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7464 - 7494

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

HYMAN, SARAH WELL #: 55 RRCID -> 288047 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7430 - 7453

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

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

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
COLE, JOHN OTIS WELL #: 1 RRCID -> 177760 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7362 - 7686

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

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	864 N	864	-0-	-0-	-0-	837	1	27	3	N	-0-					55
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	567	1	65	3	N	-0-					55
03	775 N	223	-0-	-552	-0-	216	1	7	3	N	-0-					55
04	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	675	1	599	3	N	-0-					55
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					55
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					55
07	775 N	250	-0-	-525	-0-	157	3	93	4	N	-0-					55
08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					55
09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					55
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					55
11	720 N	472	-0-	-248	-0-	472	3			N	-0-					55
12	775 N	446	-0-	-329	-0-	446	3			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 6,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 062113 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12237 - 12395

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (DEVONIAN) //CONT.// 43013 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
HOWE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 088396 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12206 - 13443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19426	X	19426	-0-	-0-	-0-	1209	1	18217	3	N	-0-			-0-
02	15803	X	15803	-0-	-0-	-0-	936	1	14867	3	N	-0-			-0-
03	16864	X	15178	-0-	-1686	-0-	897	1	14281	3	N	-0-			-0-
04	16320	X	12984	-0-	-3336	-0-	975	1	12009	3	N	-0-			-0-
05	16864	X	-0-	-0-	-16864	-0-					N	-0-			-0-
06	16320	X	-0-	-0-	-16320	-0-					N	-0-			-0-
07	16864	X	-0-	-0-	-16864	-0-					N	-0-			-0-
08	15190	X	-0-	-0-	-15190	-0-					N	-0-			-0-
09	12990	X	-0-	-0-	-12990	-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: 63,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWE GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 141021 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12274 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	6248	-0-	-1843	-0-	6248	3			N	-0-			-0-
02	6636	X	4219	-0-	-2417	-0-	4219	3			N	-0-			-0-
03	6913	X	4955	-0-	-1958	-0-	4955	3			N	-0-			-0-
04	6690	X	5396	-0-	-1294	-0-	5396	3			N	-0-			-0-
05	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-			-0-
06	6060	X	1029	-0-	-5031	-0-	1029	3			N	-0-			-0-
07	5580	X	706	-0-	-4874	-0-	442	3	264	4	N	-0-			-0-
08	5580	X	410	-0-	-5170	-0-	410	3			N	-0-			-0-
09	5400	X	622	-0-	-4778	-0-	622	3			N	-0-			-0-
10	1054	X	402	-0-	-652	-0-	402	3			N	-0-			-0-
11	1020	X	406	-0-	-614	-0-	406	3			N	-0-			-0-
12	713	X	241	-0-	-472	-0-	241	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14374	X	14374	-0-	-0-	-0-	930	1	13444	3	N	-0-			26
02	11676	X	10403	-0-	-1273	-0-	720	1	9683	3	N	-0-			26
03	12927	X	3995	-0-	-8932	-0-	240	1	3755	3	N	-0-			26
04	12634	X	12634	-0-	-0-	-0-	750	1	11884	3	N	-0-			26
05	12927	X	-0-	-0-	-12927	-0-					N	-0-			26
06	12510	X	-0-	-0-	-12510	-0-					N	-0-			26
07	12927	X	-0-	-0-	-12927	-0-					N	-0-			26
08	12927	X	-0-	-0-	-12927	-0-					N	-0-			26
09	12510	X	-0-	-0-	-12510	-0-					N	-0-			26
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

TOTAL GAS PROD: 41,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBARD (CHERRY CANYON) 43106 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
MEXCO ENERGY CORPORATION 562563
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-					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-

WOLF ENERGY, INC. 935534
HAHMAN STATE WELL #: 1 RRCID -> 162509 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4946 - 4956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	69	-0-	-55	-0-	60	2	9	9	N	8					90
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					90
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	7					97
04	314	R	314	-0-	-0-	-0-	299	2	15	9	N	14					111
05	186	#	111	-0-	-75	-0-	105	2	6	9	N	5					116
06	167	R	167	-0-	-0-	-0-	152	2	15	9	N	14					130
07	595	R	595	-0-	-0-	-0-	587	4	8	9	N	7					137
08	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	2					139
09	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	7					146
10	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	14					160
11	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	14					174
12	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	7					181

TOTAL GAS PROD: 1,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

MOBIL-MCCREA WELL #: 1 RRCID -> 168673 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 5055 - 5062

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2017 - P/A 10/31/17

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	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	2			N	-0-					10
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					10
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					10
04	630	N	534	-0-	-96	-0-	534	2			N	-0-					10
05	682	N	280	-0-	-402	-0-	280	2			N	-0-					10
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					10
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					10
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					10
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					10
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					10
11	660	N	634	-0-	-26	-0-	634	2			N	-0-					10
12	682	N	528	-0-	-154	-0-	528	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 7,605 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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	1	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			Y	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			Y	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			Y	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			Y	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			Y	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			Y	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			Y	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			Y	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			Y	-0-					-0-
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 822 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FEE "AO" WELL #: 1 RRCID -> 229090 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11630 - 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	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			Y	-0-					-0-
02	2856	X	1966	-0-	-890	-0-	1966	3			Y	-0-					-0-
03	3162	X	2154	-0-	-1008	-0-	2154	3			Y	-0-					-0-
04	3060	X	2468	-0-	-592	-0-	2468	3			Y	-0-					-0-
05	2449	X	1368	-0-	-1081	-0-	1368	3			Y	-0-					-0-
06	2370	X	1545	-0-	-825	-0-	1545	3			Y	-0-					-0-
07	2542	X	1346	-0-	-1196	-0-	1346	3			Y	-0-					-0-
08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			Y	-0-					-0-
09	1560	N	1272	-0-	-288	-0-	1272	3			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			Y	-0-					-0-
11	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			Y	-0-					-0-
*12	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INEZ (CONSOLIDATED) 44521 340 ASSOCIATED ONE WELL 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	3193	X	2874	-0-	-319	-0-	2841	3	33	9	Y	30					385
02	2772	X	2569	-0-	-203	-0-	1389	3	1152	4	Y	25					410
							28	9									
03	3069	X	891	-0-	-2178	-0-	868	3	23	9	Y	21					431
04	2790	X	2788	-0-	-2	-0-	2746	3	42	9	Y	38	340	1			129
05	2852	N	973	-0-	-1879	-0-	965	3	8	9	Y	7					136
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1492	3	10	9	Y	9					145
07	2883	N	2170	-0-	-713	-0-	2164	3	6	9	Y	5					150
08	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	3071	3	9	9	Y	8					158
09	1500	N	1432	-0-	-68	-0-	1424	3	8	9	Y	7					165
10	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2533	3	13	9	Y	12					177
11	2970	#	2499	-0-	-471	-0-	2488	3	11	9	Y	10					187
12	3069	#	2906	-0-	-163	-0-	2894	3	12	9	Y	11					198

TOTAL GAS PROD: 26,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

INEZ (CONSOLIDATED) //CONT.// 44521 340 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MIDLAND FARMS OPERATING AREA WELL #: 7 RRCID -> 116365 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10912 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			Y	-0-					-0-
02	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2206	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2240	2	7	9	Y	6	5	0			1
04	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2154	2	6	9	Y	5	5	0			1
05	2449	N	1313	-0-	-1136	-0-	1309	2	4	9	Y	4	4	0			1
06	2160	N	1895	-0-	-265	-0-	1891	2	4	9	Y	4	4	0			1
07	2232	N	1639	-0-	-593	-0-	1630	2	9	9	Y	8	7	0			2
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1407	2	29	9	Y	26	24	0			4
09	1890	N	1124	-0-	-766	-0-	1089	2	35	9	Y	32	32	0			4
10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2153	2	18	9	Y	16	16	0			4
11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

IVA LEE (CLEARFORK) 44837 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
BRYANS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 206106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5292 - 5350

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

BRYANS FARMS WELL #: 2 RRCID -> 206108 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5289 - 5362

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

J. CLEO THOMPSON (DETRITAL) 44964 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
FIREBIRD ENERGY LLC 268933
MCELROY RANCH CO. -G- WELL #: 22 RRCID -> 263299 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9208 - 9388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3713	-0-	-1309	-0-	3426	3	287	9	Y	261	287	1			250
02	4536	3524	-0-	-1012	-0-	3324	3	200	9	Y	182	397	1			35
03	7176	6099	-0-	-1077	-0-	6004	3	95	9	Y	86	56	1			65
04	5846	5353	-0-	-493	-0-	5279	3	74	9	Y	67	79	1			53
05	3890 R	3890	-0-	-0-	-0-	3726	3	164	9	Y	149	133	1			69
06	5850	3909	-0-	-1941	-0-	3880	3	29	9	Y	26	36	1			59
07	6045	8753	-0-	2708	2708	8717	3	36	9	Y	33	25	1	52	7	15
08	8753	6631	-0-	-2122	586	6600	3	31	9	Y	28	28	1			15
09	5850	5891	-0-	41	627	5707	3	121	4	Y	57	8	1			64
						63	9									
10	5891	7365	-0-	1474	2101	5949	3	1347	4	Y	63	101	1			26
						69	9									
11	7365 #	6120	-0-	-1245	856	5444	3	632	4	Y	40	22	1			44
						44	9									
12	7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 61,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 992

J. L. M. (MISSISSIPPIAN) 45073 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
DE3 OPERATING LLC 518310
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
7S OIL & GAS, LLC 954992
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	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	14B	DENY	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-

JAMESON, NORTH (STRAWN) 45582 666 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
JAMESON, JAHEW "A" WELL #: 1 RRCID -> 160851 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 5884 - 6048

	M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
	02	93	R		93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
	03	79	R		79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
	04	95	R		95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
	05	93	#		91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
	06	90	#		35	-0-	-55	-0-	35	2			N	-0-					-0-
	07	93	#		-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
	08	93	#		6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					-0-
	09	90	#		-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
	10	16	R		16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*	11	81	R		81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*	12	103	R		103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

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

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 225723 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5897 - 5963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	728	R	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					33
02	676	R	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					33
03	783	R	783	-0-	-0-	-0-	761	2	22	9	N	20					53
04	731	R	731	-0-	-0-	-0-	729	2	2	9	N	2					55
05	775	R	775	-0-	-0-	-0-	762	2	13	9	N	12					67
06	731	R	731	-0-	-0-	-0-	727	2	4	9	N	4					71
07	767	R	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					71
08	775	R	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					71
09	721	R	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					71
10	713	#	610	-0-	-103	-0-	610	2			N	-0-					71
11	735	R	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					71
12	713	#	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 8,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

JAMESON, NORTH (STRAWN) //CONT.// 45582 666 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
JAMESON, JAHEW "E" WELL #: 1 RRCID -> 128611 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6081 - 6176

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	75	-0-	-80	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	112	#	14	-0-	-98	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	124	#	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	120	#	1	-0-	-119	-0-	1	4			N	-0-					-0-
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	1	#	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-
09	1	#	NO RPT	-0-	-1	-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: 91 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMESON, JAHEW "B" WELL #: 2 RRCID -> 130577 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5834 - 6093

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	56	#	42	-0-	-14	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
09	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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: 230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANELLE (CLEAR FORK) 45675 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDWARDS, C. W., ET AL WELL #: 12 RRCID -> 172273 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4550 - 4590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	191	-0-	-367	-0-	188	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	392	N	61	-0-	-331	-0-	61	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	310	N	18	-0-	-292	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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: 270 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JANELLE (DEVONIAN) 45675 498 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ARENA PRODUCTION COMPANY 029586
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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					40
02	DLQ G-10		129	-0-	129	129	123	2	6	9	Y	5					45
03	DLQ G-10		37	-0-	37	166	34	2	3	9	Y	3					48
04	DLQ G-10		48	-0-	48	214	47	2	1	9	Y	1	10	1			39
05	DLQ G-10		79	-0-	79	293	79	2			Y	-0-					39
06	DLQ G-10		21	-0-	21	314	21	2			Y	-0-					39
07	314	N	-0-	-0-	-314	-0-					Y	-0-					39
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1					40
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					40
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					40
*11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	35	2	12	9	Y	11					51
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	111	2	14	9	Y	13	21	1			43

TOTAL GAS PROD: 593 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

RMB OPERATING LLC 714207
EDWARDS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 147117 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 7540 - 7627

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					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: 5

JANELLE (WICHITA ALBANY) 45675 830 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
ARENA PRODUCTION COMPANY 029586
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	207	N	207	-0-	-0-	-0-	206	2	1	9	Y	1					23
02	DLQ G-10		255	-0-	255	255	245	2	10	9	Y	9					32
03	DLQ G-10		76	-0-	76	331	69	2	7	9	Y	6					38
04	DLQ G-10		95	-0-	95	426	94	2	1	9	Y	1	21	1			18
05	DLQ G-10		159	-0-	159	585	159	2			Y	-0-					18
06	DLQ G-10		44	-0-	44	629	43	2	1	9	Y	1					19
07	629	N	-0-	-0-	-629	-0-					Y	1					20
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					20
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					20
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					20
*11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	35	2	13	9	Y	12					32
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	111	2	14	9	Y	13	41	1			4

TOTAL GAS PROD: 1,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

JANELLE (WICHITA ALBANY) //CONT.// 45675 830 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3		Y	-0-			-0-
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3		Y	-0-			-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3		Y	-0-			-0-
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3		Y	-0-			-0-
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3		Y	-0-			-0-
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3		Y	-0-			-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3		Y	-0-			-0-
08	775	N	617	-0-	-158	-0-	617	3		Y	-0-			-0-
09	750	N	309	-0-	-441	-0-	309	3		Y	-0-			-0-
10	775	N	283	-0-	-492	-0-	283	3		Y	-0-			-0-
11	600	N	95	-0-	-505	-0-	95	3		Y	-0-			-0-
*12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANELLE, SE. (ELLENBURGER) 45680 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDWARDS, JACK ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 031447 COMPL. DATE 08/19/1962 TOTAL DEPTH 9420 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-

JANELLE, SE. (TUBB) 45680 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDWARDS, JACK -A- WELL #: 1A RRCID -> 279588 COMPL. DATE 01/13/1988 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 5248 - 5362

01	155	#	146	-0-	-9	-0-	146	3		N	-0-			-0-
02	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
03	273	R	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-
04	757	R	757	-0-	-0-	-0-	757	3		N	-0-			-0-
05	835	R	835	-0-	-0-	-0-	835	3		N	-0-			-0-
06	357	R	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-			-0-
07	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-
08	502	R	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-			-0-
09	517	R	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-			-0-
10	339	R	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-
11	377	R	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-
*12	412	R	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,952 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

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

P4 OPERATING, LLC 631638
I-10 SWD WELL #: 1 RRCID -> 276904 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5078 - 7370

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

KEN REGAN (DELAWARE) 48754 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
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	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

KEN REGAN (DELAWARE) //CONT.// 48754 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
BUSTAMANTE RESOURCES LLC 112682
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 226843 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 3308 - 3319

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

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		16226	-0-	-6962	-0-	16226	3			N	-0-					-0-
02	18256	X		14596	-0-	-3660	-0-	14596	3			N	-0-					-0-
03	20212	X		15773	-0-	-4439	-0-	15773	3			N	-0-					-0-
04	17640	X		14415	-0-	-3225	-0-	14415	3			N	-0-					-0-
05	16647	X		11687	-0-	-4960	-0-	11687	3			N	-0-					-0-
06	15690	X		9950	-0-	-5740	-0-	9950	3			N	-0-					-0-
07	17122	X		17122	-0-	-0-	-0-	17122	3			N	-0-					-0-
08	15779	X		14836	-0-	-943	-0-	14836	3			N	-0-					-0-
09	14430	X		10076	-0-	-4354	-0-	10076	3			N	-0-					-0-
10	17112	X		13378	-0-	-3734	-0-	13378	3			N	-0-					-0-
11	16560	X		964	-0-	-15596	-0-	964	3			N	-0-					-0-
12	17112	X		11432	-0-	-5680	-0-	11432	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,455 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

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		209	-0-	-70	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	252	N		197	-0-	-55	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	266	N		266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	250	N		250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	217	N		205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	270	N		179	-0-	-91	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	304	N		304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	322	N		322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
09	224	N		224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	310	N		272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*11	300	N		127	-0-	-173	-0-	127	3			N	-0-					-0-
12	217	N		136	-0-	-81	-0-	136	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY, BILL(ATOKA STRAWN CONS)//CONT.// 48942 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
BRUNSON '15' WELL #: 1 RRCID -> 280710 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 17202 PERF.14714 - 14730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
FINALY RESOURCES LLC 268323
CLAPP, RAY WELL #: 1 RRCID -> 117425 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2500 - 2633

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

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

KRF PRODUCTION COMPANY LLC 477311
HENDRICK, IDA -K- WELL #: 2 RRCID -> 201396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2437 - 2523

01	14B2 EXT	202	-0-	202	202	202	3				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	18	-0-	18	220	18	3				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	47	-0-	47	267	47	3				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	66	-0-	66	333	66	3				N	-0-					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	333						N	NO RPT					-0-
06	333 R	-0-	-0-	-333	-0-						N	-0-					-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-
08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 333 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 (-)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-					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	T. A.		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	14B	DENY	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-

COLBY WELL #: 2 RRCID -> 285948 COMPL. DATE 05/14/1936 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 2392 - 3183

01	DELQ	PR	699	-0-	699	699	699	3			N	-0-					-0-
02	DELQ	PR	706	-0-	706	1405	706	3			N	-0-					-0-
03	2129	R	724	-0-	-1405	-0-	724	3			N	-0-					-0-
04	770	R	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
05	783	R	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
06	753	R	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
07	465	#	327	-0-	-138	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	465	#	329	-0-	-136	-0-	329	3			N	-0-					-0-
09	750	#	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-
10	775	#	261	-0-	-514	-0-	261	3			N	-0-					-0-
11	750	#	80	-0-	-670	-0-	80	3			N	-0-					-0-
12	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLBY WELL #: 14 RRCID -> 286002 COMPL. DATE 09/27/1937 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2397 - 3110

01	5115		699	-0-	-4416	570	699	3			N	-0-					-0-
02	1276	R	706	-0-	-570	-0-	706	3			N	-0-					-0-
03	930	#	724	-0-	-206	-0-	724	3			N	-0-					-0-
04	900	#	771	-0-	-129	-0-	771	3			N	-0-					-0-
05	783	R	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
06	753	R	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
07	327	R	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	806	#	330	-0-	-476	-0-	330	3			N	-0-					-0-
09	750	#	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-
10	775	#	262	-0-	-513	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	750	#	81	-0-	-669	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT //CONT.// 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
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	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*11	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATRIOT PRODUCTION LLC 643403
WESTBROOK WELL #: 8 RRCID -> 281385 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2447 - 2713

01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	12	#	-0-	-0-	-12	-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-

STOUT ENERGY INC. 824192
WALTON, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 167564 COMPL. DATE 02/07/1965 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2647 - 3130

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
STOUT ENERGY INC. //CONT.// 824192
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WALSH & WATTS, INC. 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 2 RRCID -> 163617 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2712 - 3264

01	558 #	386	-0-	-172	-0-	386	2			N	-0-					-0-
02	476 #	462	-0-	-14	-0-	462	2			N	-0-					-0-
03	496 #	418	-0-	-78	-0-	418	2			N	-0-					-0-
04	584 R	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
05	527 #	427	-0-	-100	-0-	427	2			N	-0-					-0-
06	510 #	72	-0-	-438	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	558 #	36	-0-	-522	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	540 #	6	-0-	-534	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (ELLENBURGER) 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 29 L RRCID -> 041637 COMPL. DATE 03/15/1967 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

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 (ELLENBURGER) //CONT.// 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 1 RRCID -> 188412 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10495 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2636	R	2636	-0-	-0-	-0-	2568	3	68	9	Y	62	92	1			82
02	2352	#	700	-0-	-1652	-0-	672	3	28	9	Y	25					107
03	2604	#	558	-0-	-2046	-0-	557	3	1	9	Y	1					108
04	2520	#	2078	-0-	-442	-0-	2036	3	42	9	Y	38					146
05	2671	R	2671	-0-	-0-	-0-	2640	3	31	9	Y	28	90	1			84
06	3205	R	3205	-0-	-0-	-0-	3198	3	7	9	Y	6					90
07	2139	#	1131	-0-	-1008	-0-	1131	3			Y	-0-					90
08	2666	#	1447	-0-	-1219	-0-	1447	3			Y	-0-					90
09	2700	#	2099	-0-	-601	-0-	2080	3	19	9	Y	17	16	8			91
10	2790	#	1951	-0-	-839	-0-	1949	3	2	9	Y	2					93
11	3210	#	1599	-0-	-1611	-0-	1588	3	11	9	Y	10					103
12	2170	#	1339	-0-	-831	-0-	1332	3	7	9	Y	6					109

TOTAL GAS PROD: 21,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 195429 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5502	R	5502	-0-	-0-	-0-	5502	3			Y	-0-					-0-
02	2100	#	1301	-0-	-799	-0-	1301	3			Y	-0-					-0-
03	2325	#	1337	-0-	-988	-0-	1337	3			Y	-0-					-0-
04	5960	R	5960	-0-	-0-	-0-	5960	3			Y	-0-					-0-
05	5632	R	5632	-0-	-0-	-0-	5632	3			Y	-0-					-0-
06	5310	#	3671	-0-	-1639	-0-	3671	3			Y	-0-					-0-
07	5580	#	868	-0-	-4712	-0-	868	3			Y	-0-					-0-
08	5580	#	2550	-0-	-3030	-0-	2550	3			Y	-0-					-0-
09	5400	#	2653	-0-	-2747	-0-	2653	3			Y	-0-					-0-
10	5580	#	3847	-0-	-1733	-0-	3847	3			Y	-0-					-0-
11	3660	#	2592	-0-	-1068	-0-	2591	3	1	9	Y	1					1
12	2728	#	2404	-0-	-324	-0-	2404	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 38,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

COCHISE WELL #: 4 RRCID -> 201918 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10539 - 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	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-

KERMIT (ELLENBURGER) //CONT.// 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC 557076
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	33139	#	6522	-0-	-26617	-0-	6438	3	84	9	Y	76					159
02	29932	#	17238	-0-	-12694	-0-	17218	2	20	9	Y	18					177
03	25699	#	22902	-0-	-2797	-0-	22706	2	196	9	Y	178	210	1			145
04	24870	#	17067	-0-	-7803	-0-	16949	2	118	9	Y	107	144	1			108
05	19158	#	9688	-0-	-9470	-0-	9616	2	72	9	Y	65					173
06	22170	#	13999	-0-	-8171	-0-	13834	2	165	9	Y	150	144	1			179
07	22909	#	14720	-0-	-8189	-0-	14626	2	94	9	Y	85	146	1			118
08	22909	#	12824	-0-	-10085	-0-	12752	2	72	9	Y	65					183
09	17070	#	12072	-0-	-4998	-0-	11867	2	205	9	Y	186	143	1			226
10	14725	#	11710	-0-	-3015	-0-	11625	2	85	9	Y	77	86	1			217
11	12630	#	9315	-0-	-3315	-0-	9199	2	116	9	Y	105	121	1			201
*12	13197	R	13197	-0-	-0-	-0-	13195	2	2	9	Y	2	2	1			201

TOTAL GAS PROD: 161,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,114

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 229631 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		13845	-0-	13845	13845	13845	2			N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1323 RRCID -> 257511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10657 PERF.10390 - 10410

01	4467	R	4467	-0-	-0-	-0-	4467	3			N	-0-	5	7			7
02	43377	R	43377	-0-	-0-	-0-	43377	3			N	-0-					7
03	52731		73453	-0-	20722	20722	73453	2			N	-0-	4	1			3
04	51030		68289	-0-	17259	37981	68289	2			N	-0-	2	1			1
05	52731		48225	-0-	-4506	33475	48225	2			N	-0-					1
06	51030		38816	-0-	-12214	21261	38816	2			N	-0-					1
07	52731		34537	-0-	-18194	3067	34537	2			N	-0-					1
08	52731		28892	-0-	-23839	-0-	28892	2			N	-0-					1
09	51030		27027	-0-	-24003	-0-	27027	2			N	-0-					1
10	48236	#	25018	-0-	-23218	-0-	25018	2			N	-0-					1
11	38820	#	21359	-0-	-17461	-0-	21333	2	26	9	N	24	25	1			-0-
12	34534	#	15409	-0-	-19125	-0-	15375	2	34	9	N	31	31	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 428,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

KERMIT (FUSSELMAN) 49038 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 19 M RRCID -> 020306 COMPL. DATE 03/27/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

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

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-

KERMIT (JOINS) 49038 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC 557076
BAIRD, W. E. WELL #: 1385 RRCID -> 212089 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
APACHE CORPORATION 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 29 U RRCID -> 020312 COMPL. DATE 03/13/1960 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1757	-0-	1757	1757	1757	2			Y	-0-					151
02	DLQ G-10		4099	-0-	4099	5856	4099	2			Y	-0-					151
03	DLQ G-10		3934	-0-	3934	9790	3934	2			Y	-0-					151
04	DLQ G-10		11	-0-	11	9801	11	2			Y	-0-					151
05	13682	X	3881	-0-	-9801	-0-	3881	2			Y	-0-					151
06	4380	X	1930	-0-	-2450	-0-	1930	2			Y	-0-					151
07	4526	X	1368	-0-	-3158	-0-	1368	2			Y	-0-					151
08	3937	X	1260	-0-	-2677	-0-	1260	2			Y	-0-					151
09	3750	X	1084	-0-	-2666	-0-	1084	2			Y	-0-					151
10	3875	X	1198	-0-	-2677	-0-	1198	2			Y	-0-					151
11	1320	X	569	-0-	-751	-0-	569	2			Y	-0-					151
12	1364	X	701	-0-	-663	-0-	701	2			Y	-0-					151

TOTAL GAS PROD: 21,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
STATE-WALTON "E" WELL #: 27 RRCID -> 159640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9829 - 9942

01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1809	2	127	9	N	115	175	1			99
02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1494	2	65	9	N	59					158
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1688	2	80	9	N	73	175	1			56
04	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1709	2	87	9	N	79					135
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1651	2	48	9	N	44					179
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1552	2	96	9	N	87	176	1			90
07	1457	N	1020	-0-	-437	-0-	964	2	56	9	N	51					141
08	1457	N	1007	-0-	-450	-0-	926	2	81	9	N	74	176	1			39
09	1410	N	845	-0-	-565	-0-	790	2	55	9	N	50					89
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	100					189
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1191	2	95	9	N	86	186	1			89
*12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1137	2	66	9	N	60					149

TOTAL GAS PROD: 15,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 878

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-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
STATE-WALTON "E" WELL #: 36M RRCID -> 177879 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9840 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1246	-0-	1246	3199	1246	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		993	-0-	993	4192	993	2			Y	-0-					-0-
03	2200	N	1227	-0-	-973	3219	1227	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1083	-0-	-1917	1302	1083	2			Y	-0-					-0-
05	2466	N	1164	-0-	-1302	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	534	-0-	-666	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
07	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	967	-0-	-211	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-
10	1116	N	962	-0-	-154	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		811	-0-	811	811	811	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		834	-0-	834	1645	834	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 35M RRCID -> 178576 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9920 - 9982

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	372	-0-	-48	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	406	-0-	-44	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		437	-0-	437	437	437	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		200	-0-	200	637	200	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		414	-0-	414	1051	414	2			Y	-0-					-0-
08	1413	N	362	-0-	-1051	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
*12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 37M RRCID -> 178577 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9866 - 9974

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3955	2	33	9	Y	30	32	1			7
02	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3153	2	29	9	Y	26	21	1			12
03	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3895	2	30	9	Y	27	32	1			7
04	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3438	2	29	9	Y	26	26	1			7
05	DLQ G-10		3725	-0-	3725	3725	3696	2	29	9	Y	26	27	1			6
06	DLQ G-10		1719	-0-	1719	5444	1696	2	23	9	Y	21	21	1			6
07	DLQ G-10		3529	-0-	3529	8973	3507	2	22	9	Y	20	14	1			12
08	12075	X	3102	-0-	-8973	-0-	3069	2	33	9	Y	30	35	1			7
09	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3854	2	14	9	Y	13	17	1			3
10	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			Y	-0-	3	1			-0-
11	3420	X	3351	-0-	-69	-0-	3351	2			Y	-0-					-0-
12	3999	X	3534	-0-	-465	-0-	3534	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	497	-0-	-63	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	541	-0-	-59	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		582	-0-	582	582	582	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		267	-0-	267	849	267	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		552	-0-	552	1401	552	2			Y	-0-					-0-
08	1884	N	483	-0-	-1401	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
*12	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARLOW CORP. 132340
CAMPBELL TR. 4 WELL #: 15 RRCID -> 194280 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10053 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	300	-0-	-196	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	418	-0-	-152	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
08	527	N	445	-0-	-82	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	343	-0-	-107	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		286	-0-	286	286	286	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 29 RRCID -> 195214 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10116 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					1
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					1
03	465	N	270	-0-	-195	-0-	270	3			Y	-0-					1
04	510	N	376	-0-	-134	-0-	376	3			Y	-0-					1
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					1
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					1
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					1
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-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: 2,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CARLOW CORP. //CONT.// 132340
CAMPBELL TR. 4 WELL #: 31 RRCID -> 197397 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10102 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-					11
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					11
03	620	N	380	-0-	-240	-0-	380	3			Y	-0-					11
04	720	N	529	-0-	-191	-0-	529	3			Y	-0-					11
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			Y	-0-					11
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					11
07	558	N	426	-0-	-132	-0-	426	3			Y	-0-					11
08	682	N	490	-0-	-192	-0-	490	3			Y	-0-					11
09	510	N	377	-0-	-133	-0-	377	3			Y	-0-					11
10	434	N	345	-0-	-89	-0-	345	3			Y	-0-					11
11	DLQ G-10		315	-0-	315	315	315	3			Y	-0-					11
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	315					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 5,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					1
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					1
03	465	N	280	-0-	-185	-0-	280	3			Y	-0-					1
04	510	N	390	-0-	-120	-0-	390	3			Y	-0-					1
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					1
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					1
07	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	3			Y	-0-					1
08	496	N	423	-0-	-73	-0-	423	3			Y	-0-					1
09	450	N	326	-0-	-124	-0-	326	3			Y	-0-					1
10	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	3			Y	-0-					1
11	DLQ G-10		272	-0-	272	272	272	3			Y	-0-					1
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	272					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,253 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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					1
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					1
03	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	3			Y	-0-					1
04	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	3			Y	-0-					1
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					1
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					1
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					1
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					1
09	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	3			Y	-0-					1
10	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3			Y	-0-					1
11	DLQ G-10		129	-0-	129	129	129	3			Y	-0-					1
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	129					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CARLOW CORP. //CONT.// 132340
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	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			Y	-0-					4
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			Y	-0-					4
03	1395	N	831	-0-	-564	-0-	831	3			Y	-0-					4
04	1560	N	1156	-0-	-404	-0-	1156	3			Y	-0-					4
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			Y	-0-					4
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			Y	-0-					4
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			Y	-0-					4
08	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			Y	-0-					4
09	1890	N	1407	-0-	-483	-0-	1407	3			Y	-0-					4
10	1581	N	1287	-0-	-294	-0-	1287	3			Y	-0-					4
11	DLQ G-10		1174	-0-	1174	1174	1174	3			Y	-0-					4
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1174					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 15,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					7
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					7
03	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	3			Y	-0-					7
04	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	3			Y	-0-					7
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					7
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					7
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			Y	-0-					7
08	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			Y	-0-					7
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	3			Y	-0-					7
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-					7
11	DLQ G-10		72	-0-	72	72	72	3			Y	-0-					7
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	72					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 1,168 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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					14
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					14
03	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	3			Y	-0-					14
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	3			Y	-0-					14
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					14
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					14
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-					14
08	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			Y	-0-					14
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			Y	-0-					14
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					14
11	DLQ G-10		57	-0-	57	57	57	3			Y	-0-					14
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	57					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203423 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

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

MECO IV, LLC 557076
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	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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

BAIRD, W. E. WELL #: 1954 RRCID -> 170776 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9863 - 9944

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.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	41	-0-	41	41	41	2	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC //CONT.// 557076
BAIRD, W. E. WELL #: 1955 RRCID -> 170874 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9821 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			Y	-0-					-0-
02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	554	-0-	-562	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	144	-0-	-936	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	241	-0-	-299	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
*11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9842 - 9930

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

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

BAIRD, W. E. WELL #: 1257 RRCID -> 173353 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9930 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			Y	-0-					-0-
02	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3167	-0-	67	67	3167	2			Y	-0-					-0-
04	2595	N	2528	-0-	-67	-0-	2528	2			Y	-0-					-0-
05	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			Y	-0-					-0-
06	3060	X	1734	-0-	-1326	-0-	1734	2			Y	-0-					-0-
07	3162	X	1458	-0-	-1704	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
08	3162	X	1332	-0-	-1830	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
09	2520	X	1230	-0-	-1290	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
10	2325	X	1167	-0-	-1158	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
11	1320	X	1002	-0-	-318	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
*12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC //CONT.// 557076
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 WELL #: 5 RRCID -> 173356 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

01	13683	X	13683	-0-	-0-	-0-	13674	2	9	9	Y	8	55	7			-0-
02	13889	X	13889	-0-	-0-	-0-	13845	2	44	9	Y	40					40
03	12710	X	11805	-0-	-905	-0-	11797	2	8	9	Y	7	28	1			19
04	12600	X	10225	-0-	-2375	-0-	10166	2	59	9	Y	54	42	1			31
05	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	10041	2	53	9	Y	48					79
06	13890	X	9456	-0-	-4434	-0-	9383	2	73	9	Y	66	72	1			73
07	14353	X	9467	-0-	-4886	-0-	9417	2	50	9	Y	45	73	1			45
08	11811	X	9173	-0-	-2638	-0-	9134	2	39	9	Y	35					80
09	10230	X	9465	-0-	-765	-0-	9362	1	103	9	Y	94	72	1			102
10	10106	X	9680	-0-	-426	-0-	9512	2	168	9	Y	153	171	1			84
*11	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	9124	2	235	9	Y	214	244	1			54
12	9176	X	8014	-0-	-1162	-0-	7978	2	36	9	Y	33	31	1			56

TOTAL GAS PROD: 124,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 797

BAIRD, W. E. WELL #: 1258 RRCID -> 178670 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9954 - 10033

01	T. A.		3290	-0-	3290	10327	3290	3			Y	-0-					-0-
02	13369	X	3042	-0-	-10327	-0-	3042	2			Y	-0-					-0-
03	3596	X	3041	-0-	-555	-0-	3041	2			Y	-0-					-0-
04	3480	X	2663	-0-	-817	-0-	2663	2			Y	-0-					-0-
05	3565	X	2758	-0-	-807	-0-	2758	2			Y	-0-					-0-
06	3270	X	2701	-0-	-569	-0-	2701	2			Y	-0-					-0-
07	3379	X	2764	-0-	-615	-0-	2764	2			Y	-0-					-0-
08	3038	X	2726	-0-	-312	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-
09	2700	X	2673	-0-	-27	-0-	2673	2			Y	-0-					-0-
10	2790	X	2684	-0-	-106	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-
11	2610	N	2528	-0-	-82	-0-	2528	2			Y	-0-					-0-
12	2697	N	2554	-0-	-143	-0-	2554	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC //CONT.// 557076
BAIRD, W. E. WELL #: 1879 RRCID -> 185314 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9926 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	744	-0-	-155	-0-	744	3			Y	-0-					-0-
02	924	N	674	-0-	-250	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	691	-0-	-29	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	660	-0-	-90	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	577	-0-	-136	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	508	-0-	-174	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	475	-0-	-185	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	426	-0-	-163	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	359	-0-	-121	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
*12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVETT-SINCLAIR WELL #: 4 RRCID -> 186410 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9930 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	72	-0-	-331	-0-	57	3	15	9	Y	14					38
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	448	2	28	9	Y	25	34	1			29
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	975	2	123	4	Y	34	33	1			30
							37	9									
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1190	2	37	9	Y	34	39	1			25
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1202	2	26	9	Y	24	22	1			27
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1185	2	18	9	Y	16					43
07	1271	N	914	-0-	-357	-0-	882	2	32	9	Y	29	39	1			33
08	1240	N	946	-0-	-294	-0-	927	2	19	9	Y	17					50
09	1200	N	624	-0-	-576	-0-	612	2	12	9	Y	11	15	1			46
10	899	N	441	-0-	-458	-0-	427	2	14	9	Y	13	27	1			32
11	900	N	671	-0-	-229	-0-	658	2	13	9	Y	12					44
*12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	941	2	17	9	Y	15	13	1			46

TOTAL GAS PROD: 9,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

BAIRD, W. E. WELL #: 1386 RRCID -> 249209 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12286 PERF. 9824 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		1217	-0-	1217	1217	1217	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BEACH OIL & GAS, INC. 058921
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	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
WALTON, J. B. WELL #: 263 C RRCID -> 020255 COMPL. DATE 02/12/1962 TOTAL DEPTH 3232 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-

STATE-WALTON WELL #: 36 C RRCID -> 020262 COMPL. DATE 01/06/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
02	252 N	234	-0-	-18	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					-0-
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	279 N	151	-0-	-128	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	248 N	153	-0-	-95	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09	240 N	139	-0-	-101	-0-	139	2			N	-0-					-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
02	364	N	331	-0-	-33	-0-	331	2			N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	2			N	-0-					-0-
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	2			N	-0-					-0-
07	403	N	215	-0-	-188	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	372	N	217	-0-	-155	-0-	217	2			N	-0-					-0-
09	330	N	197	-0-	-133	-0-	197	2			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
*12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,345 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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 421 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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	248	N	136	-0-	-112	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	2			N	-0-					-0-
09	210	N	124	-0-	-86	-0-	124	2			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 320 RRCID -> 125923 COMPL. DATE 02/04/1988 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2698

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
05	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	279	N	156	-0-	-123	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	279	N	157	-0-	-122	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09	240	N	142	-0-	-98	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	364	N	336	-0-	-28	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	2			N	-0-					-0-
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	403	N	218	-0-	-185	-0-	218	2			N	-0-					-0-
08	372	N	219	-0-	-153	-0-	219	2			N	-0-					-0-
09	360	N	199	-0-	-161	-0-	199	2			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,388 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	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
05	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	279	N	158	-0-	-121	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	279	N	159	-0-	-120	-0-	159	2			N	-0-					-0-
09	240	N	144	-0-	-96	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
*12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 327 RRCID -> 126253 COMPL. DATE 11/27/1987 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2431 - 2575

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	217	N	115	-0-	-102	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	2			N	-0-					-0-
09	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,797 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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 769 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	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	248	N	149	-0-	-99	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	248	N	151	-0-	-97	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	240	N	137	-0-	-103	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WALTON, J. B. WELL #: 315 RRCID -> 126951 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2525 - 2727

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

WALTON, J. B. WELL #: 311 RRCID -> 128163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2484 - 3310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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

01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-					-0-
02	448	N	425	-0-	-23	-0-	425	2		N	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-					-0-
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	2		N	-0-					-0-
07	496	N	276	-0-	-220	-0-	276	2		N	-0-					-0-
08	465	N	278	-0-	-187	-0-	278	2		N	-0-					-0-
09	450	N	252	-0-	-198	-0-	252	2		N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-					-0-
*12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 331 RRCID -> 128958 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2608 - 2788

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-

WALTON, J. B. WELL #: 335 RRCID -> 128959 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2626 - 2796

01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 777 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	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	984	-0-	-80	-0-	984	2			N	-0-					-0-
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1124	-0-	-16	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1018	-0-	-62	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	638	-0-	-509	-0-	638	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	643	-0-	-442	-0-	643	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	584	-0-	-436	-0-	584	2			N	-0-					-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
*12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,926 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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-

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

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 342 RRCID -> 130375 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2464 - 2665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
02	308	N	274	-0-	-34	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-					-0-
07	310	N	177	-0-	-133	-0-	177	2			N	-0-					-0-
08	310	N	179	-0-	-131	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	270	N	162	-0-	-108	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
*12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,758 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	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
02	532	N	497	-0-	-35	-0-	497	2			N	-0-					-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
04	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	2			N	-0-					-0-
05	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					-0-
06	540	N	514	-0-	-26	-0-	514	2			N	-0-					-0-
07	589	N	322	-0-	-267	-0-	322	2			N	-0-					-0-
08	558	N	325	-0-	-233	-0-	325	2			N	-0-					-0-
09	510	N	295	-0-	-215	-0-	295	2			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
*12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		54	-0-	54	54	54	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		60	-0-	60	114	60	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		61	-0-	61	175	61	2			Y	-0-					-0-
05	234	N	59	-0-	-175	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 286 RRCID -> 130798 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2361 - 2752

01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
*12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE WALTON WELL #: 87 RRCID -> 131342 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2428 - 2615

01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1085	-0-	-91	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1239	-0-	-21	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1122	-0-	-48	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	703	-0-	-568	-0-	703	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	709	-0-	-500	-0-	709	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	644	-0-	-466	-0-	644	2			N	-0-					-0-
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
*12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
02	252	N	227	-0-	-25	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	279	N	147	-0-	-132	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	248	N	149	-0-	-99	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	240	N	135	-0-	-105	-0-	135	2			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,293 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	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
02	588	N	554	-0-	-34	-0-	554	2			N	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
05	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2			N	-0-					-0-
06	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	2			N	-0-					-0-
07	651	N	359	-0-	-292	-0-	359	2			N	-0-					-0-
08	620	N	362	-0-	-258	-0-	362	2			N	-0-					-0-
09	570	N	328	-0-	-242	-0-	328	2			N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
*12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,586 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	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1238	-0-	-106	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1414	-0-	-26	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1363	-0-	-1	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1280	-0-	-70	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	802	-0-	-655	-0-	802	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	809	-0-	-555	-0-	809	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	734	-0-	-556	-0-	734	2			N	-0-					-0-
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
*12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	196	N	170	-0-	-26	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	180	N	101	-0-	-79	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,711 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	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
02	364	N	339	-0-	-25	-0-	339	2			N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	2			N	-0-					-0-
07	403	N	220	-0-	-183	-0-	220	2			N	-0-					-0-
08	372	N	222	-0-	-150	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09	360	N	201	-0-	-159	-0-	201	2			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
*12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,422 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	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
02	280	N	259	-0-	-21	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	2			N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	310	N	168	-0-	-142	-0-	168	2			N	-0-					-0-
08	279	N	169	-0-	-110	-0-	169	2			N	-0-					-0-
09	270	N	154	-0-	-116	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WALTON, J.B. AC/2 WELL #: 198 RRCID -> 150252 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2522 - 2714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,498 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	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
02	616	N	576	-0-	-40	-0-	576	2			N	-0-					-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
04	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	2			N	-0-					-0-
05	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	2			N	-0-					-0-
06	630	N	595	-0-	-35	-0-	595	2			N	-0-					-0-
07	682	N	373	-0-	-309	-0-	373	2			N	-0-					-0-
08	620	N	376	-0-	-244	-0-	376	2			N	-0-					-0-
09	600	N	342	-0-	-258	-0-	342	2			N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
*12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE WALTON WELL #: 69 RRCID -> 153552 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2475 - 2641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
*12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 301 RRCID -> 156468 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2404 - 2661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
02	280	N	254	-0-	-26	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					-0-
07	310	N	165	-0-	-145	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	279	N	166	-0-	-113	-0-	166	2			N	-0-					-0-
09	270	N	151	-0-	-119	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WALTON, J. B. WELL #: 291 RRCID -> 163363 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2354 - 2651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-

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

WALTON, J. B. WELL #: 295 RRCID -> 166074 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2510 - 2530

01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 310 RRCID -> 166717 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2601 - 2793

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		-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	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-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BURNS, GENE OIL & GAS 110660
WALTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 020176 COMPL. DATE 07/30/1962 TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3		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: 435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3		N	-0-			-0-
10	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3		N	-0-			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMPION LONE STAR OPERATING,LLC 143582
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	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-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHAMPION LONE STAR OPERATING,LLC//CONT.// 143582
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	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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

WALTON, J. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 128361 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2387 - 2524

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			42

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

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHAMPION LONE STAR OPERATING,LLC//CONT.// 143582
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

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-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
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-

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-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
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-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHAMPION LONE STAR OPERATING,LLC//CONT.// 143582
WALTON, J. B. WELL #: 340 RRCID -> 131036 COMPL. DATE 02/06/1989 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2552 - 2856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	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-

WALTON, J. B. WELL #: 333 RRCID -> 132005 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2567 - 2698

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

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-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHAMPION LONE STAR OPERATING,LLC//CONT.// 143582
HALLEY, S. M. WELL #: 102 RRCID -> 153478 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2498 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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

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	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		Y	-0-			80
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	124 3	37 9	Y	34	65 1		49
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	109 3	62 9	Y	56	65 1		40
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		Y	-0-			40
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	122 3	6 9	Y	5			45
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	116 3	2 9	Y	2	17 1		30
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	41 3	1 9	Y	1			31
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			31
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			31

TOTAL GAS PROD: 829 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHAMPION LONE STAR OPERATING,LLC//CONT.// 143582
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

HALLEY, S. M. WELL #: 162 RRCID -> 168820 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2498 - 2605

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

HALLEY, S. M. WELL #: 33 RRCID -> 169026 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2430 - 2524

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

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHAMPION LONE STAR OPERATING,LLC//CONT.// 143582
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	14B2 EXT		62	-0-	62	62	62	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		46	-0-	46	108	46	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		57	-0-	57	165	57	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		98	-0-	98	263	98	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		337	-0-	337	600	337	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		217	-0-	217	817	217	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		205	-0-	205	1022	205	3			N	-0-					-0-
08	1022	X	-0-	-0-	-1022	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-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: 1,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLEY, S. M. WELL #: 92 RRCID -> 173774 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2482 - 2568

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

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		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
CHAMPION LONE STAR OPERATING,LLC//CONT.// 143582
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

HALLEY, S. M. WELL #: 304 RRCID -> 177462 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2442 - 2600

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

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

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHAMPION LONE STAR OPERATING,LLC//CONT.// 143582
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-

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-			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	1			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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: 1

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHAMPION LONE STAR OPERATING,LLC//CONT.// 143582
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-

DEWEY PETROLEUM 216733
MCCUTCHEN WELL #: 16 U RRCID -> 020156 COMPL. DATE 04/20/1960 TOTAL DEPTH N/A 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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
DONOWSKY WELL #: 1 RRCID -> 132308 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2730 - 2890

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
MCCABE "C" WELL #: 5 RRCID -> 135017 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2340 - 2499

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

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

VEST "B" WELL #: 1 RRCID -> 136429 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2475 - 2930

01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					1
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					1
03	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					1
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					1
05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					1
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					1
10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					1
11	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					1
*12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCABE "C" WELL #: 3 RRCID -> 136702 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2348 - 2489

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

JUST OIL 448234
GALAXY -37- WELL #: 1 RRCID -> 135743 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2453 - 2685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
06	300	N	159	-0-	-141	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
*11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRF PRODUCTION COMPANY LLC 477311
COWDEN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 152021 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2397 - 2482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	140	N	61	-0-	-79	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
07	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
N & B OIL AND GAS LLC 598288
LOVETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 113372 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2510 - 2660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARTEX "B" WELL #: 10 RRCID -> 131291 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2608 - 2697

01	DLQ G-10		230	-0-	230	2468	230	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	352	-0-	-2448	20	352	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		360	-0-	360	360	360	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		385	-0-	385	745	385	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		406	-0-	406	1151	406	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		407	-0-	407	1558	407	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1558					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVETT, J. C. -A- WELL #: 17 RRCID -> 144602 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2504 - 2664

01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	558	N	280	-0-	-278	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
*11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,384 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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	403	N	175	-0-	-228	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
*11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATRIOT PRODUCTION LLC 643403
AMOCO -5- WELL #: 1 RRCID -> 128735 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2534 - 2753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	120	N	20	-0-	-100	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-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: 483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER 40 PETROLEUM, LLC 691714
MCCUTCHEN, W. A., -A- WELL #: 1 RRCID -> 020269 COMPL. DATE 02/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RANGER 40 PETROLEUM, LLC //CONT.// 691714
MCCUTCHEN, W. A. WELL #: A 9 RRCID -> 020270 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: B 2 RRCID -> 020271 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCUTCHEN, W. A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 116751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2575 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RAW PRODUCTION 694866
ARGO VEST WELL #: 4 RRCID -> 051758 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2634 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	319	-0-	-146	-0-	319	2			N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
03	465	N	407	-0-	-58	-0-	407	2			N	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
07	403	N	205	-0-	-198	-0-	205	2			N	-0-					-0-
08	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	2			N	-0-					-0-
09	450	N	303	-0-	-147	-0-	303	2			N	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
11	360	N	178	-0-	-182	-0-	178	2			N	-0-					-0-
12	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,181 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	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON A/C 118 WELL #: 1 RRCID -> 114313 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2346 - 2516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	2	-0-	-13	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
STOUT ENERGY INC. 824192
WALTON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020167 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2426 - 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	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, JOHN B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 123416 COMPL. DATE 01/11/1987 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2515 - 2596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	29	-0-	-219	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	130	-0-	-170	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 123417 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2485 - 2609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	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
STOUT ENERGY INC. //CONT.// 824192
WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 13 RRCID -> 123419 COMPL. DATE 12/08/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2507 - 2590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,223 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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,222 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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,224 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.		-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-

WALTON, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 124885 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2539 - 2945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		507	-0-	507	1381	507	3			Y	-0-					-0-
02	1836	N	455	-0-	-1381	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	227	-0-	-145	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	60	-0-	-188	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 2W RRCID -> 126610 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2579 - 2688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	DELQ PR		31	-0-	31	31	31	3			Y	-0-					-0-
09	61	X	30	-0-	-31	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
10	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
11	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
STOUT ENERGY INC. //CONT.// 824192
COLBY A WELL #: 4 RRCID -> 127779 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2554 - 2770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

COLBY A WELL #: 1 RRCID -> 127780 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2530 - 2620

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

COWDEN "K" WELL #: 2 RRCID -> 136308 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2356 - 2493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	1					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31					118
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31					149
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31					180
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					182
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					183
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					184

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

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
STOUT ENERGY INC. //CONT.// 824192
WALTON, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 138885 COMPL. DATE 12/00/1996 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 2417 - 2496

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

WALSH & WATTS, INC. 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 36 RRCID -> 126950 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2576 - 2718

	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	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	140	N	98	-0-	-42	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 49 RRCID -> 128667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3178 PERF. 2604 - 2706

	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	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 361 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	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		Y	-0-			-0-
02	196	N	126	-0-	-70	-0-	126	2		Y	-0-			-0-
03	279	N	159	-0-	-120	-0-	159	2		Y	-0-			-0-
04	300	N	144	-0-	-156	-0-	144	2		Y	-0-			-0-
05	155	N	8	-0-	-147	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
06	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		Y	-0-			-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		Y	-0-			-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		Y	-0-			-0-
12	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,002 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	527	N	412	-0-	-115	-0-	412	2		N	-0-			-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		N	-0-			-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-			-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-			-0-
05	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	2		N	-0-			-0-
06	510	N	21	-0-	-489	-0-	21	2		N	-0-			-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
08	527	N	214	-0-	-313	-0-	214	2		N	-0-			-0-
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-			-0-
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-			-0-
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-			-0-
*12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,395 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	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	2		N	-0-			-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-			-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-			-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-			-0-
05	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	2		N	-0-			-0-
06	480	N	32	-0-	-448	-0-	32	2		N	-0-			-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-
08	434	N	188	-0-	-246	-0-	188	2		N	-0-			-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
12	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
COLBY "B" WELL #: 8 RRCID -> 173334 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2515 - 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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 173500 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2510 - 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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	210	N	19	-0-	-191	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	23	-0-	-225	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
*12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 16 U RRCID -> 020347 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 10637 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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.	-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-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL "184" WELL #: 184 RRCID -> 020319 COMPL. DATE 04/17/1957 TOTAL DEPTH 10665 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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-

CARLOW CORP. 132340
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-

MECO IV, LLC 557076
STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 020344 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A

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

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) //CONT.// 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
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-

KEYSTONE (COLBY) 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WALTON, J. B. A/C 2 WELL #: 347 RRCID -> 257525 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2806 - 3050

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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		62	-0-	62	62	62	2			Y	-0-					-0-
09	197	R	135	-0-	-62	-0-	135	2			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: 197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, J. B. WELL #: 79A RRCID -> 116817 COMPL. DATE 07/13/1978 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3366 - 3494

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J. B. WELL #: 88 RRCID -> 116818 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3304 - 3485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		3075	-0-	3075	9258	3075	3		Y	-0-			-0-
02	7776		2601	-0-	-5175	4083	2601	3		Y	-0-			-0-
03	6979	R	2896	-0-	-4083	-0-	2896	3		Y	-0-			-0-
04	2940	#	53	-0-	-2887	-0-	53	3		Y	-0-			-0-
05	3038	#	-0-	-0-	-3038	-0-				Y	-0-			-0-
06	2940	#	-0-	-0-	-2940	-0-				Y	-0-			-0-
07	2883	#	-0-	-0-	-2883	-0-				Y	-0-			-0-
08	2883	#	-0-	-0-	-2883	-0-				Y	-0-			-0-
09	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	3		Y	-0-			-0-
10	748	R	748	-0-	-0-	-0-	748	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		888	-0-	888	888	888	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		2322	-0-	2322	3210	2322	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 91 RRCID -> 116819 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3327 - 3505

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

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

POGO WALTON B WELL #: 6 RRCID -> 117559 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2981 - 3434

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J. B. WELL #: 86 RRCID -> 120462 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3100 - 3228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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. "F" WELL #: 99 RRCID -> 120464 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3328 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2019 - P/A 02/06/19

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

POGO WALTON B WELL #: 8 RRCID -> 136131 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 2905 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

KEYSTONE (CONSOLIDATED) 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LOVETT, H. E. WELL #: 9CU RRCID -> 085608 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4764 - 4784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 (CONSOLIDATED) //CONT.// 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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	2852		3499	-0-	647 B	3542	3455	2	44	9	N	40					160
02	2576		2270	-0-	-306 B	3236	2229	2	41	9	N	37					197
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3236																	
03	2852		3193	-0-	341 B	3577	3139	2	54	9	N	49	163	1			83
04	2760		3315	-0-	555 B	4132	3267	2	48	9	N	44					127
05	2852		2846	-0-	-6 B	4126	2816	2	30	9	N	27					154
06	2760		2967	-0-	207 B	4333	2917	2	50	9	N	45					199
07	2852		1973	-0-	-879 B	3454	1949	2	24	9	N	22	162	1			59
08	2852		1772	-0-	-1080 B	2374	1731	2	41	9	N	37					96
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2374																	
09	2760		1840	-0-	-920 B	1454	1799	2	41	9	N	37					133
10	2852		440	-0-	-2412 B	-958	436	2	4	9	N	4					137
11	2760		-0-	-0-	-2760 B	-3718					N	-0-					133
12	1984	#	-0-	-0-	-1984 B	-5702					N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 24,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

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		-0-	-0-	-0- B	2799					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	2799					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2799																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	2799					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	2799					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	2799					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	2799					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	2799					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	2799					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2799																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	2799					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	2799					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	2799					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	2799					N	-0-					-0-

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

MECO IV, LLC 557076
LOVETT-SINCLAIR "A" WELL #: 3 RRCID -> 110889 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4754 - 4808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-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 (CONSOLIDATED) //CONT.// 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC //CONT.// 557076
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	454	N	86	-0-	-368 B	-0-	67	3	19	9	N	17					103
02	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	539	2	166	9	N	151	137	1			117
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	1031	2	130	4	N	118	123	1			112
							130	9									
04	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	845	2	113	9	N	103	131	1			84
05	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	822	2	76	9	N	69	69	1			84
06	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	635	2	44	9	N	40					124
07	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	904	2	110	9	N	100	132	1			92
08	899	N	841	-0-	-58 B	-0-	732	2	109	9	N	99					191
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	556	-0-	-134 B	-0-	483	2	73	9	N	66	91	1			166
10	930	N	414	-0-	-516 B	-0-	293	2	121	9	N	110	225	1			51
11	810	N	394	-0-	-416 B	-0-	335	2	59	9	N	54					105
12	589	N	96	-0-	-493 B	-0-	16	2	80	9	N	73	63	1			115

TOTAL GAS PROD: 7,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,000

STATE-WALTON WELL #: 3 C RRCID -> 279776 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5186 - 5246

01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04 14B2 EXT		-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		938	-0-	938 B	938	554	2	384	9	N	349	302	1			47

TOTAL GAS PROD: 938 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

XTO ENERGY INC. 945936
KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 662 RRCID -> 172774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10333 PERF. 4678 - 5739

01	372	N	112	-0-	-260 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	196	N	95	-0-	-101 B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	93	N	5	-0-	-88 B	-0-	5	1			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	1			N	-0-					-0-
07	217	N	16	-0-	-201 B	-0-	16	1			N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	1			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	1			N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13 B	-0-	17	1			N	-0-					-0-
*12	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	980	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED) //CONT.// 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 640 RRCID -> 173986 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4557 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	310	-0-	-372 B	-789	29	1	273	2	Y	7	13	0			3
							8	9									
*02	1740	N	2529	-0-	789 B	-0-	72	1	2428	2	Y	26	24	0			5
							29	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	2731	N	2731	-0-	-0- B	-0-	92	1	2608	2	Y	28	30	0			3
							31	9									
*04	2509	N	2509	-0-	-0- B	-0-	113	1	2190	2	Y	32	31	0			4
							171	4	35	9							
*05	2460	N	2460	-0-	-0- B	-0-	117	1	2307	2	Y	33	32	0			5
							36	9									
*06	3000	N	3078	-0-	78 B	78	109	1	2891	2	Y	71	68	0			8
							78	9									
*07	2472	N	2394	-0-	-78 B	-0-	117	1	2198	2	Y	72	65	0			15
							79	9									
*08	2080	N	2080	-0-	-0- B	-0-	114	1	1966	2	Y	-0-	15	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1500		2245	-0-	745 B	745	113	1	2132	2	Y	-0-					-0-
10	1550		2905	-0-	1355 B	2100	137	1	2768	2	Y	-0-					-0-
11	1500		2894	-0-	1394 B	3494	101	1	2793	2	Y	-0-					-0-
12	1550		2936	-0-	1386 B	4880	98	1	2838	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9337 RRCID -> 190211 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4502 - 4616

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		21	-0-	21 B	21	21	2			N	-0-					-0-
07 14B2 EXT		70	-0-	70 B	91	70	2			N	-0-					-0-
08 14B2 EXT		95	-0-	95 B	186	95	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 186																	
09 14B2 EXT		89	-0-	89 B	275	89	2			N	-0-					-0-
10 14B2 EXT		10	-0-	10 B	285	10	2			N	-0-					-0-
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	285					N	-0-					-0-
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	285					N	-0-					-0-

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

KEYSTONE (CONSOLIDATED) //CONT.// 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9320 RRCID -> 190699 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4498 - 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	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 HOLT UNIT WELL #: 917 RRCID -> 199654 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4492 - 4644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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) 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
FULFER OIL AND CATTLE CO. 288566
MCCUTCHEN, W. A. -B- WELL #: 12 C RRCID -> 020462 COMPL. DATE 09/22/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2	N	-0-			-0-
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2	N	-0-			-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2	N	-0-			-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2	N	-0-			-0-
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2	N	-0-			-0-
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2	N	-0-			-0-
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2	N	-0-			-0-
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2	N	-0-			-0-
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	989	2	N	-0-			-0-
*12	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	975	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) //CONT.// 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC 557076
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 605 F RRCID -> 265112 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 8748 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		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-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		1097	-0-	1097	B	1097	1097	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
BASHARA, M. J. -C- WELL #: 2 D RRCID -> 020394 COMPL. DATE 09/13/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1382	R	1382	-0-	-0-		-0-	1382	3			N	-0-					152
02	1219	R	1219	-0-	-0-		-0-	1219	3			N	-0-					152
03	1550	#	1501	-0-	-49		-0-	1501	3			N	-0-					152
04	1510	R	1510	-0-	-0-		-0-	1510	3			N	-0-					152
05	1550	#	-0-	-0-	-1550		-0-					N	-0-					152
06	1530	R	1530	-0-	-0-		-0-	1530	3			N	-0-					152
07	2224		1637	-0-	-587		-0-	1637	3			N	-0-					152
08	0		1674	-0-	1674		1674	1674	3			N	-0-					152
09	0		1693	-0-	1693		3367	1693	3			N	-0-					152
10	0		1555	-0-	1555	B	4922	1554	3	1	9	N	1					153
11	0	N	1412	-0-	1412	B	6334	1408	3	4	9	N	4					157
12	0	N	1420	-0-	1420	B	7754	1420	3			N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 16,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WALTON, J. B. WELL #: 63 D RRCID -> 020395 COMPL. DATE 05/31/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	4959	R	4959	-0-	-0-		-0-	4959	3			N	-0-					-0-
02	2825	R	2825	-0-	-0-		-0-	2825	3			N	-0-					-0-
03	2480	#	2342	-0-	-138		-0-	2342	3			N	-0-					-0-
04	3313	R	3313	-0-	-0-		-0-	3313	3			N	-0-					-0-
05	5270	R	5270	-0-	-0-		-0-	5270	3			N	-0-					-0-
06	7320		4860	-0-	-2460		-0-	4860	3			N	-0-					-0-
07	6996		4738	-0-	-2258		-0-	4738	3			N	-0-					-0-
08	7430		4955	-0-	-2475		-0-	4955	3			N	-0-					-0-
09	6664		4532	-0-	-2132		-0-	4532	3			N	-0-					-0-
10	0		5671	-0-	5671	B	5671	5671	3			N	-0-					-0-
11	7500	N	3522	-0-	-3978	B	1693	3522	3			N	-0-					-0-
*12	6563	N	4870	-0-	-1693	B	-0-	4870	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) //CONT.// 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J. B. WELL #: 58W RRCID -> 020407 COMPL. DATE 01/15/1948 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

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

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-		-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-	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-	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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JENKINS, B. F. WELL #: 8M RRCID -> 020425 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH 9935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09	0		170	-0-	170	170	170	3			N	-0-					-0-
10	0		187	-0-	187 B	357	187	3			N	-0-					-0-
11	0	N	88	-0-	88 B	445	88	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	445					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS, B. F. WELL #: 9M RRCID -> 020426 COMPL. DATE 09/20/1947 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	168	N	110	-0-	-58	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-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: 3,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS, BEN ET AL -B- WELL #: 6M RRCID -> 020428 COMPL. DATE 10/03/1961 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	196	N	144	-0-	-52	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-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: 640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) //CONT.// 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEYSTONE SILURIAN UNIT WELL #: 117 M RRCID -> 020430 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8602 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12462	X	12462	-0-	-0-	-0-	12462	3			N	-0-					-0-
02	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	8935	3			N	-0-					-0-
03	0		8390	-0-	8390	8390	8390	3			N	-0-					-0-
04	0		6723	-0-	6723	15113	6723	3			N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	15113					N	-0-					-0-
06	0		7610	-0-	7610	22723	7610	3			N	-0-					-0-
07	0		9187	-0-	9187	31910	9187	3			N	-0-					-0-
08	0		7925	-0-	7925	39835	7925	3			N	-0-					-0-
09	16092		6364	-0-	-9728	30107	6364	3			N	-0-					-0-
10	0		8507	-0-	8507 B	38614	8507	3			N	-0-					-0-
11	8940		8234	-0-	-706 B	37908	8234	3			N	-0-					-0-
*12	9238		8520	-0-	-718 B	37190	8520	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
02	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
03	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
04	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
05	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
06	3862		3386	-0-	-476	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
07	3395		3201	-0-	-194	-0-	3201	3			N	-0-					-0-
08	3007		2665	-0-	-342	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
09	2910		2718	-0-	-192	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
10	0		3341	-0-	3341 B	3341	3341	3			N	-0-					-0-
11	6555	N	3214	-0-	-3341 B	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
*12	3262	N	3262	-0-	-0- B	-0-	3262	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,559 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	341	N	230	-0-	-111	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	175	-0-	-889	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	775	N	190	-0-	-585	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	186	N	63	-0-	-123	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	279	N	56	-0-	-223	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
10	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
11	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
12	744	N	248	-0-	-496 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) //CONT.// 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5006	X	5006	-0-	-0-		-0-	5006	3		N	-0-			-0-
02	4480	X	4421	-0-	-59		-0-	4421	3		N	-0-			-0-
03	4960	X	4652	-0-	-308		-0-	4652	3		N	-0-			-0-
04	4800	X	3996	-0-	-804		-0-	3996	3		N	-0-			-0-
05	5276	X	5276	-0-	-0-		-0-	5276	3		N	-0-			-0-
06	4800		4651	-0-	-149		-0-	4651	3		N	-0-			-0-
07	5402		5181	-0-	-221		-0-	5181	3		N	-0-			-0-
08	4960		4458	-0-	-502		-0-	4458	3		N	-0-			-0-
09	4800		4321	-0-	-479		-0-	4321	3		N	-0-			-0-
10	0		5137	-0-	5137	B	5137	5137	3		N	-0-			-0-
11	7500	N	4815	-0-	-2685	B	2452	4815	3		N	-0-			-0-
*12	7162	N	4710	-0-	-2452	B	-0-	4710	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURE-WALTON WELL #: 11 M RRCID -> 020447 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9099 - 9208

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-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.	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-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASHARA, M. J. -F- WELL #: 38 D RRCID -> 032683 COMPL. DATE 11/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			56
02	196	#	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-			56
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			56
04	180	#	66	-0-	-114	-0-	40	3	26	4	Y	-0-			56
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
06	68	R	68	-0-	-0-	-0-	64	3	4	4	Y	-0-			56
07	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-			56
08	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-			56
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			56
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			56
11	60	N	57	-0-	-3 B	-0-	57	3			Y	-0-			56
*12	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			Y	-0-			56

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

BASHARA, M. J. -F- WELL #: 28 D RRCID -> 032684 COMPL. DATE 08/25/1946 TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054	#	956	-0-	-98	-0-	956	3			Y	-0-			63
02	840	#	759	-0-	-81	-0-	759	3			Y	-0-			63
03	1054		831	-0-	-223	-0-	831	3			Y	-0-			63
04	1020		717	-0-	-303	-0-	620	3	97	4	Y	-0-			63
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
06	870		819	-0-	-51	-0-	805	3	14	4	Y	-0-			63
07	841	R	841	-0-	-0-	-0-	841	3			Y	-0-			63
08	837	#	712	-0-	-125	-0-	712	3			Y	-0-			63
09	810	N	499	-0-	-311	-0-	499	3			Y	-0-			63
10	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3			Y	-0-			63
11	690	N	469	-0-	-221 B	-0-	469	3			Y	-0-			63
12	527	N	511	-0-	-16 B	-0-	511	3			Y	-0-			63

TOTAL GAS PROD: 7,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA, M. J. -F- WELL #: 37 D RRCID -> 032685 COMPL. DATE 04/22/1947 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/19/2019

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

CRUM WELL #: 5 RRCID -> 057115 COMPL. DATE 02/05/1948 TOTAL DEPTH 7630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J. B. WELL #: 19 D RRCID -> 136134 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7330 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		4600	-0-	4600	11098	4600	3			Y	-0-					-0-
02	5934		998	-0-	-4936	6162	998	3			Y	-0-					-0-
03	7381	R	1219	-0-	-6162	-0-	1219	3			Y	-0-					-0-
04	3150	#	695	-0-	-2455	-0-	695	3			Y	-0-					-0-
05	3255	#	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					-0-
06	3150		308	-0-	-2842	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
07	1209	#	1191	-0-	-18	-0-	1191	3			Y	-0-					-0-
08	1457	R	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			Y	-0-					-0-
09	3123	R	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			Y	-0-					-0-
10	0		9798	-0-	9798 B	9798	9798	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		11625	-0-	11625 B	21423	11625	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10603	-0-	10603 B	32026	10603	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SOUTH KEYSTONE (ELLEN) UNIT WELL #: 1078 RRCID -> 140884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2019 - P/A 01/14/19

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

MECO IV, LLC 557076
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	5456		12600	-0-	7144 B	63822	12600	2			Y	-0-					-0-
02	4928		11035	-0-	6107 B	69929	11035	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 69929																	
03	5456		9784	-0-	4328 B	74257	9784	2			Y	-0-					-0-
04	5280		10316	-0-	5036 B	79293	10316	2			Y	-0-					-0-
05	5280		12812	-0-	7532 B	86825	12812	2			Y	-0-					-0-
06	5280		12832	-0-	7552 B	94377	12832	2			Y	-0-					-0-
07	5456		13411	-0-	7955 B	102332	13411	2			Y	-0-					-0-
08	5456		10660	-0-	5204 B	107536	10660	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 107536																	
09	5280		6512	-0-	1232 B	108768	6512	2			Y	-0-					-0-
10	5456		5378	-0-	-78 B	108690	5378	2			Y	-0-					-0-
11	5280		13363	-0-	8083 B	116773	13363	2			Y	-0-					-0-
12	5456		12840	-0-	7384 B	124157	12840	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5456		15853	-0-	10397 B	76884	15853	2			N	-0-					-0-
02	4928		13812	-0-	8884 B	85768	13812	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 85768																	
03	5456		14851	-0-	9395 B	95163	14851	2			N	-0-					-0-
04	5280		14375	-0-	9095 B	104258	14375	2			N	-0-					-0-
05	5456		14842	-0-	9386 B	113644	14842	2			N	-0-					-0-
06	5280		14240	-0-	8960 B	122604	14240	2			N	-0-					-0-
07	5456		14631	-0-	9175 B	131779	14631	2			N	-0-					-0-
08	5456		12630	-0-	7174 B	138953	12630	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 138953																	
09	5280		5251	-0-	-29 B	138924	5251	2			N	-0-					-0-
10	5456		4982	-0-	-474 B	138450	4982	2			N	-0-					-0-
11	5280		13590	-0-	8310 B	146760	13590	2			N	-0-					-0-
12	5456		13325	-0-	7869 B	154629	13325	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC //CONT.// 557076
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		9842	-0-	4386 B	90692	9842	2			N	-0-					-0-
02	4928		8553	-0-	3625 B	94317	8553	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		94317														
03	5456		7689	-0-	2233 B	96550	7689	2			N	-0-					-0-
04	5280		7755	-0-	2475 B	99025	7755	2			N	-0-					-0-
05	5456		8125	-0-	2669 B	101694	8125	2			N	-0-					-0-
06	5280		7403	-0-	2123 B	103817	7403	2			N	-0-					-0-
07	5456		8503	-0-	3047 B	106864	8503	2			N	-0-					-0-
08	5456		6945	-0-	1489 B	108353	6945	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		108353														
09	5280		4076	-0-	-1204 B	107149	4076	2			N	-0-					-0-
10	5456		7186	-0-	1730 B	108879	7186	2			N	-0-					-0-
11	5280		6881	-0-	1601 B	110480	6881	2			N	-0-					-0-
12	5456		7120	-0-	1664 B	112144	7120	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,078 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		14267	-0-	8718 B	192404	14267	2			N	-0-					-0-
02	5012		11515	-0-	6503 B	198907	11515	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		198907														
03	5549		12241	-0-	6692 B	205599	12241	2			N	-0-					-0-
04	5370		11620	-0-	6250 B	211849	11620	2			N	-0-					-0-
05	5549		12496	-0-	6947 B	218796	12496	2			N	-0-					-0-
06	5370		12013	-0-	6643 B	225439	12013	2			N	-0-					-0-
07	5549		12618	-0-	7069 B	232508	12618	2			N	-0-					-0-
08	5549		10712	-0-	5163 B	237671	10712	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		237671														
09	5370		7239	-0-	1869 B	239540	7239	2			N	-0-					-0-
10	5549		13283	-0-	7734 B	247274	13283	2			N	-0-					-0-
11	5370		12329	-0-	6959 B	254233	12329	2			N	-0-					-0-
12	5549		11738	-0-	6189 B	260422	11738	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5053	#	3568	-0-	-1485 B	-8276	3568	2			N	-0-					-0-
02	4536	#	3231	-0-	-1305 B	-9581	3231	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-8446	CANCELLED UNDERAGE ->		-1135											
03	3627	#	3325	-0-	-302 B	-8748	3325	2			N	-0-					-0-
04	3510	#	3979	-0-	469 B	-8279	3979	2			N	-0-					-0-
05	3565	#	3050	-0-	-515 B	-8794	3050	2			N	-0-					-0-
06	3180	#	2940	-0-	-240 B	-9034	2940	2			N	-0-					-0-
07	3286	#	3046	-0-	-240 B	-9274	3046	2			N	-0-					-0-
08	3286	#	2626	-0-	-660 B	-9934	2626	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1957	CANCELLED UNDERAGE ->		-7977											
09	3180	#	1769	-0-	-1411 B	-3368	1769	2			N	-0-					-0-
10	3038	#	3070	-0-	32 B	-3336	3070	2			N	-0-					-0-
11	2940	#	2965	-0-	25 B	-3311	2965	2			N	-0-					-0-
12	3038	#	3151	-0-	113 B	-3198	3151	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC //CONT.// 557076
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 229645 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9768 - 10618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * 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	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	-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-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 240059 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 9940 - 10853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * 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	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	-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-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1046 RRCID -> 256551 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9305 - 9475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5456	1056	-0-	-4400	B	12188	1056	3		Y	-0-			-0-
02	4928	-0-	-0-	-4928	B	7260				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		7260												
03	5456	-0-	-0-	-5456	B	1804				Y	-0-			-0-
04	5280	249	-0-	-5031	B	-3227	249	2		Y	-0-			-0-
05	0 #	278	-0-	278	B	-2949	278	2		Y	-0-			-0-
06	330 #	218	-0-	-112	B	-3061	218	2		Y	-0-			-0-
07	248 #	233	-0-	-15	B	-3076	233	2		Y	-0-			-0-
08	279 #	180	-0-	-99	B	-3175	180	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-3175												
09	270 #	115	-0-	-155	B	-3330	115	2		Y	-0-			-0-
10	279 #	184	-0-	-95	B	-3425	184	2		Y	-0-			-0-
11	240 #	264	-0-	24	B	-3401	264	2		Y	-0-			-0-
12	248 #	399	-0-	151	B	-3250	399	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC //CONT.// 557076
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1073 RRCID -> 264836 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9283 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	#	499	-0-	34 B	-1024	499	3			N	-0-					-0-
02	364	#	409	-0-	45 B	-979	409	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-584		CANCELLED UNDERAGE ->	-395											
03	465	#	254	-0-	-211 B	-795	254	2			N	-0-					-0-
04	480	#	317	-0-	-163 B	-958	317	2			N	-0-					-0-
05	496	#	339	-0-	-157 B	-1115	339	2			N	-0-					-0-
06	480	#	276	-0-	-204 B	-1319	276	2			N	-0-					-0-
07	341	#	295	-0-	-46 B	-1365	295	2			N	-0-					-0-
08	341	#	227	-0-	-114 B	-1479	227	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-895		CANCELLED UNDERAGE ->	-584											
09	330	#	145	-0-	-185 B	-1080	145	2			N	-0-					-0-
10	341	#	233	-0-	-108 B	-1188	233	2			N	-0-					-0-
11	300	#	334	-0-	34 B	-1154	334	2			N	-0-					-0-
12	310	#	333	-0-	23 B	-1131	333	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3004R RRCID -> 271588 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9850 - 10219

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-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-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3002 RRCID -> 271589 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9667 - 9925

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-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
MECO IV, LLC //CONT.// 557076
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	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-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-

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	341	#	253	-0-	-88	B	-1143	253	3			N	-0-					-0-
02	252	#	248	-0-	-4	B	-1147	248	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -690 CANCELLED UNDERAGE -> -457																		
03	279	#	285	-0-	6	B	-684	285	2			N	-0-					-0-
04	270	#	272	-0-	2	B	-682	272	2			N	-0-					-0-
05	279	#	308	-0-	29	B	-653	308	2			N	-0-					-0-
06	270	#	237	-0-	-33	B	-686	237	2			N	-0-					-0-
07	279	#	253	-0-	-26	B	-712	253	2			N	-0-					-0-
08	310	#	195	-0-	-115	B	-827	195	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -174 CANCELLED UNDERAGE -> -653																		
09	300	#	125	-0-	-175	B	-349	125	2			N	-0-					-0-
10	310	#	199	-0-	-111	B	-460	199	2			N	-0-					-0-
11	240	#	286	-0-	46	B	-414	286	2			N	-0-					-0-
12	248	#	266	-0-	18	B	-396	266	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1059 RRCID -> 279773 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9124 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	#	1369	-0-	-26	B	-2813	1369	3			N	-0-					-0-
02	1260	#	1122	-0-	-138	B	-2951	1122	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1645 CANCELLED UNDERAGE -> -1306																		
03	1147	#	1552	-0-	405	B	-1240	1552	2			N	-0-					-0-
04	1320	#	1111	-0-	-209	B	-1449	1111	2			N	-0-					-0-
05	1364	#	1264	-0-	-100	B	-1549	1264	2			N	-0-					-0-
06	1500	#	969	-0-	-531	B	-2080	969	2			N	-0-					-0-
07	1550	#	1034	-0-	-516	B	-2596	1034	2			N	-0-					-0-
08	1550	#	796	-0-	-754	B	-3350	796	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2110 CANCELLED UNDERAGE -> -1240																		
09	1230	#	508	-0-	-722	B	-2832	508	2			N	-0-					-0-
10	1271	#	879	-0-	-392	B	-3224	879	2			N	-0-					-0-
11	990	#	1265	-0-	275	B	-2949	1265	2			N	-0-					-0-
12	1023	#	1164	-0-	141	B	-2808	1164	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC //CONT.// 557076
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	5456	11039	-0-	5583 B	28061	11039	3		N	-0-			-0-
02	4928	8101	-0-	3173 B	31234	8101	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		31234											
03	5456	6813	-0-	1357 B	32591	6813	2		N	-0-			-0-
04	5280	4556	-0-	-724 B	31867	4556	2		N	-0-			-0-
05	5456	5178	-0-	-278 B	31589	5178	2		N	-0-			-0-
06	5280	3975	-0-	-1305 B	30284	3975	2		N	-0-			-0-
07	5456	4242	-0-	-1214 B	29070	4242	2		N	-0-			-0-
08	5456	3265	-0-	-2191 B	26879	3265	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		26879											
09	5280	2086	-0-	-3194 B	23685	2086	2		N	-0-			-0-
10	5456	3334	-0-	-2122 B	21563	3334	2		N	-0-			-0-
*11	5280	4798	-0-	-482 B	21081	4798	2		N	-0-			-0-
*12	5456	4990	-0-	-466 B	20615	4990	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,377 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	5456	7676	-0-	2220 B	4385	7676	3		N	-0-			-0-
02	4928	5901	-0-	973 B	5358	5901	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		5358											
03	5456	4784	-0-	-672 B	4686	4784	2		N	-0-			-0-
04	5280	3060	-0-	-2220 B	2466	3060	2		N	-0-			-0-
05	5456	3483	-0-	-1973 B	493	3483	2		N	-0-			-0-
06	5280	2670	-0-	-2610 B	-2117	2670	2		N	-0-			-0-
07	4774 #	2849	-0-	-1925 B	-4042	2849	2		N	-0-			-0-
08	4774 #	2192	-0-	-2582 B	-6624	2192	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-6624											
09	3360 #	1400	-0-	-1960 B	-8584	1400	2		N	-0-			-0-
10	3472 #	2238	-0-	-1234 B	-9818	2238	2		N	-0-			-0-
11	2760 #	3222	-0-	462 B	-9356	3222	2		N	-0-			-0-
12	2852 #	2995	-0-	143 B	-9213	2995	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5456	5965	-0-	509 B	509	5965	3		N	-0-			-0-
02	4928	4823	-0-	-105 B	404	4823	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		404											
03	5456	6147	-0-	691 B	1095	6147	2		N	-0-			-0-
04	4767 R	3672	-0-	-1095 B	-0-	3672	2		N	-0-			-0-
05	4161 R	4161	-0-	-0- B	-0-	4161	2		N	-0-			-0-
06	5280	3203	-0-	-2077 B	-2077	3203	2		N	-0-			-0-
07	5456	3419	-0-	-2037 B	-4114	3419	2		N	-0-			-0-
08	5456	2630	-0-	-2826 B	-6940	2630	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-6940											
09	4020 #	1680	-0-	-2340 B	-9280	1680	2		N	-0-			-0-
10	4154 #	2686	-0-	-1468 B	-10748	2686	2		N	-0-			-0-
11	3300 #	3866	-0-	566 B	-10182	3866	2		N	-0-			-0-
12	3410 #	3328	-0-	-82 B	-10264	3328	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1061 RRCID -> 263369 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9471 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2019 - P/A 01/21/19

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

XTO ENERGY INC. 945936
POGO WALTON B WELL #: 4 RRCID -> 122820 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9165 - 9180

01	1705	#	1897	-0-	192	B	-2249	1897	3			Y	-0-					-0-
02	1316	#	1735	-0-	419	B	-1830	1735	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1830																		
03	1767	#	1727	-0-	-40	B	-1870	1727	3			Y	-0-					-0-
04	1710	#	1690	-0-	-20	B	-1890	1690	3			Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-1890					Y	-0-					-0-
06	1770	#	-0-	-0-	-1770	B	-3660					Y	-0-					-0-
07	1829	#	1459	-0-	-370	B	-4030	1459	3			Y	-0-					-0-
08	1736	#	-0-	-0-	-1736	B	-5766					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3936 CANCELLED UNDERAGE -> -1830																		
*09	1680	#	1063	-0-	-617	B	-4553	1063	3			Y	-0-					-0-
10	1457	#	1286	-0-	-171	B	-4724	1286	3			Y	-0-					-0-
11	1410	#	1216	-0-	-194	B	-4918	1216	3			Y	-0-					-0-
12	1457	#	1425	-0-	-32	B	-4950	1425	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POGO WALTON B WELL #: 5 RRCID -> 127781 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9363 - 9370

01	4898	#	4907	-0-	9	B	-2799	4907	3			Y	-0-					-0-
02	4452	#	4395	-0-	-57	B	-2856	4395	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1770 CANCELLED UNDERAGE -> -1086																		
03	4960	#	3926	-0-	-1034	B	-2804	3926	3			Y	-0-					-0-
04	4800	#	4476	-0-	-324	B	-3128	4476	3			Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-3128					Y	-0-					-0-
06	4740	#	-0-	-0-	-4740	B	-7868					Y	-0-					-0-
07	4867	#	4621	-0-	-246	B	-8114	4621	3			Y	-0-					-0-
08	4619	#	-0-	-0-	-4619	B	-12733					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -10963 CANCELLED UNDERAGE -> -1770																		
*09	4470	#	3212	-0-	-1258	B	-12221	3212	3			Y	-0-					-0-
10	4619	#	4547	-0-	-72	B	-12293	4547	3			Y	-0-					-0-
11	4440	#	4371	-0-	-69	B	-12362	4371	3			Y	-0-					-0-
12	4588	#	4091	-0-	-497	B	-12859	4091	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURE WALTON WELL #: 1 E RRCID -> 139697 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9000 - 9155

01	T. A.		1578	-0-	1578	B	-3489	1578	3			Y	-0-					-0-
02	0	#	1325	-0-	1325	B	-2164	1325	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2164																		
03	0	#	1007	-0-	1007	B	-1157	1007	3			Y	-0-					-0-
04	1620	#	726	-0-	-894	B	-2051	726	3			Y	-0-					-0-
05	1674	#	-0-	-0-	-1674	B	-3725					Y	-0-					-0-
06	1530	#	-0-	-0-	-1530	B	-5255					Y	-0-					-0-
07	1457	#	36	-0-	-1421	B	-6676	36	3			Y	-0-					-0-
08	992	#	-0-	-0-	-992	B	-7668					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6511 CANCELLED UNDERAGE -> -1157																		
*09	720	#	939	-0-	219	B	-6292	939	3			Y	-0-					-0-
10	31	#	700	-0-	669	B	-5623	700	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		715	-0-	715	B	-4908	715	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		906	-0-	906	B	-4002	853	3	53	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PURE WALTON WELL #: 6 E RRCID -> 139703 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9359 - 9364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	-15260					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-15260					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-2010		CANCELLED UNDERAGE ->		-13250											
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-2010					Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-2010					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-2010					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-2010					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2010					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2010					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-2010											
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 #: 8E RRCID -> 139758 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 9282 - 9287

01	T. A.	462	-0-	462	B	1041	462	3			Y	-0-					-0-
02	880	412	-0-	-468	B	573	412	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		573															
03	1133 R	560	-0-	-573	B	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
04	480 #	426	-0-	-54	B	-54	426	3			Y	-0-					-0-
05	496 #	-0-	-0-	-496	B	-550					Y	-0-					-0-
06	540 #	-0-	-0-	-540	B	-1090					Y	-0-					-0-
07	558 #	21	-0-	-537	B	-1627	21	3			Y	-0-					-0-
08	558 #	-0-	-0-	-558	B	-2185					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-2185															
*09	420 #	553	-0-	133	B	-2052	553	3			Y	-0-					-0-
10	31 #	523	-0-	492	B	-1560	523	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	794	-0-	794	B	-766	794	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	1006	-0-	1006	B	240	947	3	59	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,757 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-	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-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	T. A.	6049	-0-	6049 B	19759	6049	3		Y	-0-			-0-
02	880	6134	-0-	5254 B	25013	6134	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 25013													
03	5456	7328	-0-	1872 B	26885	7328	3		Y	-0-			-0-
04	5280	5381	-0-	101 B	26986	5381	3		Y	-0-			-0-
05	5456	-0-	-0-	-5456 B	21530				Y	-0-			-0-
06	5280	1329	-0-	-3951 B	17579	1329	3		Y	-0-			-0-
07	5456	1597	-0-	-3859 B	13720	1597	3		Y	-0-			-0-
08	5456	1495	-0-	-3961 B	9759	1495	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 9759													
*09	5280	2162	-0-	-3118 B	6641	2162	3		Y	-0-			-0-
10	5456	2356	-0-	-3100 B	3541	2356	3		Y	-0-			-0-
11 DLQ	G-10	2018	-0-	2018 B	5559	2018	3		Y	-0-			-0-
*12	5280	2541	-0-	-2739 B	2820	2541	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 32 RRCID -> 142752 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8905 - 9050

01	T. A.	2455	-0-	2455 B	3439	2455	3		Y	-0-			-0-
02	2992	1141	-0-	-1851 B	1588	1141	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1588													
03	2053 R	465	-0-	-1588 B	-0-	465	3		Y	-0-			-0-
04	540 #	353	-0-	-187 B	-187	353	3		Y	-0-			-0-
05	558 #	-0-	-0-	-558 B	-745				Y	-0-			-0-
06	540 #	87	-0-	-453 B	-1198	87	3		Y	-0-			-0-
07	558 #	105	-0-	-453 B	-1651	105	3		Y	-0-			-0-
08	465 #	98	-0-	-367 B	-2018	98	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2018													
09	360 #	142	-0-	-218 B	-2236	142	3		Y	-0-			-0-
10	93 #	252	-0-	159 B	-2077	252	3		Y	-0-			-0-
11 DLQ	G-10	254	-0-	254 B	-1823	254	3		Y	-0-			-0-
12 DLQ	G-10	2141	-0-	2141 B	318	2141	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA, M. J. WELL #: 7 RRCID -> 153194 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9340 - 9376

01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1328				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1328				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1328													
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1328				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1328				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1328				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1328				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1328				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1328				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1328													
09	T. A.	-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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	T. A.		1258	-0-	1258 B	4363	1258	3			Y	-0-					-0-
02		895	1108	-0-	213 B	4576	1108	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4576																	
03		5549	1504	-0-	-4045 B	531	1504	3			Y	-0-					-0-
04		1650 #	1036	-0-	-614 B	-83	1036	3			Y	-0-					-0-
05		1705 #	-0-	-0-	-1705 B	-1788					Y	-0-					-0-
06		1470 #	1868	-0-	398 B	-1390	1868	3			Y	-0-					-0-
07		1519 #	1816	-0-	297 B	-1093	1816	3			Y	-0-					-0-
08		1519 #	1258	-0-	-261 B	-1354	1258	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1354																	
09		1860 #	885	-0-	-975 B	-2329	885	3			Y	-0-					-0-
10		1922 #	1411	-0-	-511 B	-2840	1411	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1093	-0-	1093 B	-1747	1093	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1101	-0-	1101 B	-646	1046	3	55	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,338 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	T. A.		2278	-0-	2278 B	3201	2278	3			Y	-0-					-0-
02		4296	1862	-0-	-2434 B	767	1862	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 767																	
03		2744 R	1977	-0-	-767 B	-0-	1977	3			Y	-0-					-0-
04		2190 #	1205	-0-	-985 B	-985	1205	3			Y	-0-					-0-
05		2263 #	-0-	-0-	-2263 B	-3248					Y	-0-					-0-
06		2190 #	298	-0-	-1892 B	-5140	298	3			Y	-0-					-0-
07		2077 #	358	-0-	-1719 B	-6859	358	3			Y	-0-					-0-
08		1984 #	335	-0-	-1649 B	-8508	335	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -8508																	
*09		1200 #	484	-0-	-716 B	-9224	484	3			Y	-0-					-0-
10		372 #	858	-0-	486 B	-8738	858	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		865	-0-	865 B	-7873	865	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1089	-0-	1089 B	-6784	1089	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,609 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	T. A.		6783	-0-	6783 B	25536	6783	3			Y	-0-					-0-
02		895	7316	-0-	6421 B	31957	7316	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 31957																	
03		5549	10297	-0-	4748 B	36705	10297	3			Y	-0-					-0-
04		5370	7708	-0-	2338 B	39043	7708	3			Y	-0-					-0-
05		5549	-0-	-0-	-5549 B	33494					Y	-0-					-0-
06		5370	1904	-0-	-3466 B	30028	1904	3			Y	-0-					-0-
07		5549	2288	-0-	-3261 B	26767	2288	3			Y	-0-					-0-
08		5549	2142	-0-	-3407 B	23360	2142	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 23360																	
*09		5370	3097	-0-	-2273 B	21087	3097	3			Y	-0-					-0-
10		5549	5490	-0-	-59 B	21028	5490	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		5534	-0-	5534 B	26562	5534	3			Y	-0-					-0-
*12		5370	1258	-0-	-4112 B	22450	1258	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JENKINS, B.F. ET AL (DEEP) WELL #: 3 RRCID -> 212556 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10059 - 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	-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 #: 10 RRCID -> 234144 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9105 - 9226

01	T. A.	5948	-0-	5948	B	18889	5948	3			Y	-0-					-0-
02	880	5834	-0-	4954	B	23843	5834	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 23843																	
03		5456	6398	-0-	942	B	24785	6398	3			Y	-0-				-0-
04		5280	4955	-0-	-325	B	24460	4955	3			Y	-0-				-0-
05		5456	-0-	-0-	-5456	B	19004					Y	-0-				-0-
06		5280	1221	-0-	-4059	B	14945	1221	3			Y	-0-				-0-
07		5456	1468	-0-	-3988	B	10957	1468	3			Y	-0-				-0-
08		5456	1374	-0-	-4082	B	6875	1374	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 6875																	
*09		5280	1987	-0-	-3293	B	3582	1987	3			Y	-0-				-0-
10		5456	3522	-0-	-1934	B	1648	3522	3			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	3550	-0-	3550	B	5198	3550	3			Y	-0-					-0-
*12		5280	3530	-0-	-1750	B	3448	3530	3			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 39,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 20 RRCID -> 234145 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 9275 - 9291

01	T. A.	1063	-0-	1063	B	2761	1063	3			Y	-0-					-0-
02	3168	2303	-0-	-865	B	1896	2303	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1896																	
03	4676 R	2780	-0-	-1896	B	-0-	2780	3			Y	-0-					-0-
04	2036 R	2036	-0-	-0-	B	-0-	2036	3			Y	-0-					-0-
05	2542 #	-0-	-0-	-2542	B	-2542					Y	-0-					-0-
06	2700 #	503	-0-	-2197	B	-4739	503	3			Y	-0-					-0-
07	2790 #	604	-0-	-2186	B	-6925	604	3			Y	-0-					-0-
08	2790 #	566	-0-	-2224	B	-9149	566	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -9149																	
*09	2040 #	818	-0-	-1222	B	-10371	818	3			Y	-0-					-0-
10	589 #	1450	-0-	861	B	-9510	1450	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	1462	-0-	1462	B	-8048	1462	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	789	-0-	789	B	-7259	789	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	T. A.		683	-0-	683 B	-3837	683	3			Y	-0-					-0-
02	0	#	541	-0-	541 B	-3296	541	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2740		CANCELLED UNDERAGE ->	-556											
03	0	#	313	-0-	313 B	-2427	313	3			Y	-0-					-0-
04	630	#	267	-0-	-363 B	-2790	267	3			Y	-0-					-0-
05	651	#	-0-	-0-	-651 B	-3441					Y	-0-					-0-
06	630	#	497	-0-	-133 B	-3574	497	3			Y	-0-					-0-
07	589	#	483	-0-	-106 B	-3680	483	3			Y	-0-					-0-
08	310	#	334	-0-	24 B	-3656	334	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1253		CANCELLED UNDERAGE ->	-2403											
09	510	#	235	-0-	-275 B	-1528	235	3			Y	-0-					-0-
10	527	#	414	-0-	-113 B	-1641	414	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		350	-0-	350 B	-1291	350	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		353	-0-	353 B	-938	335	3	18	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 235271 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9162 - 9328

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	14B DENY		-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 #: 24 RRCID -> 243278 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9280 - 9335

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-13686					Y	-0-				-0-
02	0	#	4	-0-	4	B	-13682	4	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1202		CANCELLED UNDERAGE ->	-12480											
03	0	#	3	-0-	3	B	-1199	3	3			Y	-0-				-0-
04	2	#	4	-0-	2	B	-1197	4	3			Y	-0-				-0-
05	4	#	-0-	-0-	-4	B	-1201					Y	-0-				-0-
06	4	#	1	-0-	-3	B	-1204	1	3			Y	-0-				-0-
07	4	#	2	-0-	-2	B	-1206	2	3			Y	-0-				-0-
08	4	#	1	-0-	-3	B	-1209	1	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-12		CANCELLED UNDERAGE ->	-1197											
09	4	#	-0-	-0-	-4	B	-16					Y	-0-				-0-
10	2	#	-0-	-0-	-2	B	-18					Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-18					Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-18					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	T. A.		1499	-0-	1499 B	1499	1499	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		148	-0-	148 B	1647	148	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1647																	
03	T. A.		159	-0-	159 B	1806	159	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		105	-0-	105 B	1911	105	3			Y	-0-					-0-
05	1911 R		-0-	-0-	-1911 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	180 #		26	-0-	-154 B	-154	26	3			Y	-0-					-0-
07	155 #		31	-0-	-124 B	-278	31	3			Y	-0-					-0-
08	155 #		29	-0-	-126 B	-404	29	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -404																	
09	120 #		42	-0-	-78 B	-482	42	3			Y	-0-					-0-
10	31 #		74	-0-	43 B	-439	74	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		75	-0-	75 B	-364	75	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1408	-0-	1408 B	1044	1408	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,596 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-

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	T. A.		301	-0-	301 B	-2284	301	3			Y	-0-					-0-
02	0 #		156	-0-	156 B	-2128	156	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2005 CANCELLED UNDERAGE -> -123																	
03	0 #		90	-0-	90 B	-1915	90	3			Y	-0-					-0-
04	150 #		213	-0-	63 B	-1852	213	3			Y	-0-					-0-
05	155 #		-0-	-0-	-155 B	-2007					Y	-0-					-0-
06	150 #		190	-0-	40 B	-1967	190	3			Y	-0-					-0-
07	155 #		161	-0-	6 B	-1961	161	3			Y	-0-					-0-
08	155 #		43	-0-	-112 B	-2073	43	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -267 CANCELLED UNDERAGE -> -1806																	
09	150 #		-0-	-0-	-150 B	-417					Y	-0-					-0-
10	155 #		-0-	-0-	-155 B	-572					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-572					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		61	-0-	61 B	-511	59	3	2	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-26641				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-26641				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-2013		CANCELLED UNDERAGE ->	-24628								
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2013				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2013				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2013				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2013				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2013				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2013				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-2013								
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	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-471				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-471				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-4		CANCELLED UNDERAGE ->	-467								
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-4				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-4				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-4				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-4				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-4				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-4				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-4								
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-

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	T. A.	5980	-0-	5980 B	55949	5980	3		Y	-0-			-0-
02	880	3817	-0-	2937 B	58886	3817	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		58886											
03	5456	3252	-0-	-2204 B	56682	3252	3		Y	-0-			-0-
04	5280	2561	-0-	-2719 B	53963	2561	3		Y	-0-			-0-
05	5456	-0-	-0-	-5456 B	48507				Y	-0-			-0-
06	5280	1307	-0-	-3973 B	44534	1307	3		Y	-0-			-0-
07	5456	280	-0-	-5176 B	39358	280	3		Y	-0-			-0-
08	5456	13	-0-	-5443 B	33915	13	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		33915											
09	5280	1924	-0-	-3356 B	30559	1924	3		Y	-0-			-0-
10	5456	2839	-0-	-2617 B	27942	2839	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	3188	-0-	3188 B	31130	3188	3		Y	-0-			-0-
*12	5280	2627	-0-	-2653 B	28477	2627	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PURE-WALTON WELL #: 2 E RRCID -> 272542 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 9254 - 9277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-13245				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-13245				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-3690		CANCELLED UNDERAGE ->		-9555								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-3690				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-3690				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-3690				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-3690				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3690				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3690				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-3690								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	1149	-0-	1149	B	1149	1149	3		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1149				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1149				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 21 RRCID -> 272543 COMPL. DATE 01/20/2019 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9015 - 9035

01	14B2 EXT	225	-0-	225	B	244	225	3		Y	-0-			-0-
02	886 R	642	-0-	-244	B	-0-	642	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	684 R	684	-0-	-0-	B	-0-	684	3		Y	-0-			-0-
04	519 R	519	-0-	-0-	B	-0-	519	3		Y	-0-			-0-
05	713 #	-0-	-0-	-713	B	-713				Y	-0-			-0-
06	690 #	128	-0-	-562	B	-1275	128	3		Y	-0-			-0-
07	713 #	154	-0-	-559	B	-1834	154	3		Y	-0-			-0-
08	682 #	144	-0-	-538	B	-2372	144	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-2372												
*09	510 #	209	-0-	-301	B	-2673	209	3		Y	-0-			-0-
10	155 #	370	-0-	215	B	-2458	370	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	373	-0-	373	B	-2085	373	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	469	-0-	469	B	-1616	469	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 272556 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9634

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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	T. A.		482	-0-	482 B	1860	482	3			Y	-0-					-0-
02	880		1818	-0-	938 B	2798	1818	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2798																	
03	5456		2710	-0-	-2746 B	52	2710	3			Y	-0-					-0-
04	2186	R	2134	-0-	-52 B	-0-	2134	3			Y	-0-					-0-
05	310	#	-0-	-0-	-310 B	-310					Y	-0-					-0-
06	779	R	1089	-0-	310 B	-0-	1089	3			Y	-0-					-0-
07	310	#	233	-0-	-77 B	-77	233	3			Y	-0-					-0-
08	310	#	11	-0-	-299 B	-376	11	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -376																	
09	1227	R	1603	-0-	376 B	-0-	1603	3			Y	-0-					-0-
10	2065	R	2065	-0-	-0- B	-0-	2065	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2319	-0-	2319 B	2319	2319	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1911	-0-	1911 B	4230	1911	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,375 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	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1440					Y	-0-					801
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1440					Y	-0-					801
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1440																	
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					801
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					801
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					801
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					801
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1					802
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					802
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					802
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					802
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					802
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					802

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

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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
B A S H WELL #: 5 RRCID -> 282562 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9455 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	53	-0-	-443 B	-3162	53	3			Y	-0-					-0-
02	448	#	61	-0-	-387 B	-3549	61	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2262		CANCELLED UNDERAGE ->	-1287											
03	434	#	79	-0-	-355 B	-2617	79	3			Y	-0-					-0-
04	210	#	-0-	-0-	-210 B	-2827					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-2827					Y	-0-					-0-
06	90	#	-0-	-0-	-90 B	-2917					Y	-0-					-0-
07	93	#	-0-	-0-	-93 B	-3010					Y	-0-					-0-
08	93	#	52	-0-	-41 B	-3051	52	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-789		CANCELLED UNDERAGE ->	-2262											
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-789					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-789					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-789					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		78	-0-	78 B	-711	76	3	2	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 23 RRCID -> 283647 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9195 - 9235

01	5456		9263	-0-	3807 B	65753	9263	3			N	-0-					-0-
02	4928		7947	-0-	3019 B	68772	7947	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			68772														
03	5456		4276	-0-	-1180 B	67592	4276	3			N	-0-					-0-
04	5280		3387	-0-	-1893 B	65699	3387	3			N	-0-					-0-
05	5456		-0-	-0-	-5456 B	60243					N	-0-					-0-
06	5280		836	-0-	-4444 B	55799	836	3			N	-0-					-0-
07	5456		1005	-0-	-4451 B	51348	1005	3			N	-0-					-0-
08	5456		941	-0-	-4515 B	46833	941	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			46833														
*09	5280		1361	-0-	-3919 B	42914	1361	3			N	-0-					-0-
10	5456		2412	-0-	-3044 B	39870	2412	3			N	-0-					-0-
11	5280		2431	-0-	-2849 B	37021	2431	3			N	-0-					-0-
*12	5456		3061	-0-	-2395 B	34626	3061	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURE-WALTON WELL #: 10E RRCID -> 284027 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9748 - 9955

01	31	#	-0-	-0-	-31 B	-1058					Y	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28 B	-1086					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-519		CANCELLED UNDERAGE ->	-567											
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-519					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-519					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-519					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-519					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-519					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-519					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-519											
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-

KEYSTONE (LIME) 49129 462 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
PURE-WALTON WELL #: 19 RRCID -> 020373 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	86	3	3	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,071 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
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WALTON ESTATE "A" WELL #: 5 RRCID -> 270252 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2641 - 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BASHARA, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 020363 COMPL. DATE 02/07/1963 TOTAL DEPTH 2402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	221	3		N	-0-			-0-
02	112	N	56	-0-	-56	-0-	56	3		N	-0-			-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
04	150	N	69	-0-	-81	-0-	69	3		N	-0-			-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3		N	-0-			-0-
09	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	3		N	-0-			-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
11	150	N	55	-0-	-95	-0-	55	3		N	-0-			-0-
*12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINALY RESOURCES LLC 268323
LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 020365 COMPL. DATE 02/21/1960 TOTAL DEPTH 2530 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SMALL COMP SALES & RENTALS, INC. 789225
CRUM WELL #: 1 RRCID -> 123414 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2490 - 2606

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

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

CRUM WELL #: 6 RRCID -> 124650 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2414 - 2525

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

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

KEYSTONE -14- WELL #: 1 RRCID -> 147184 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 2458 - 2577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
02	171 X	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
03	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
04	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
05	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
09	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
STOUT ENERGY INC. 824192
BASHARA -A- WELL #: 1 RRCID -> 020359 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	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA -A- WELL #: 22 RRCID -> 020360 COMPL. DATE 11/12/1962 TOTAL DEPTH 3509 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, J B WELL #: 95 RRCID -> 200179 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2327 - 2404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		348	-0-	348	1180	348	3			Y	-0-					-0-
02	1483	X	303	-0-	-1180	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
03	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		366	-0-	366	366	366	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		407	-0-	407	773	407	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POGO WALTON C WELL #: 8 RRCID -> 201003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2477 - 2590

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

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

JENKINS, BEN ET AL A WELL #: 15 RRCID -> 202871 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2581 - 2662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20	-0-	-11	-0-	6	3	14	9	Y	13	10	1			5
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	31	30	1			6
							34	9									
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	26	23	1			9
							29	9									
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	23	27	1			5
							4	4	25	9							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	14	1			3
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	13	13	1			3
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	6	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	18	16	1			6
							20	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	6	1			9
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	76	70	1			23
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1	15	1			9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	22	1			4

TOTAL GAS PROD: 188 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

KEYSTONE, SOUTH (DEVONIAN) 49133 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 181 RRCID -> 228722 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8859 - 8990

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2544	-0-	-1362	-0-	560	1	1984	3	N	-0-					-0-
02	4340	X	2712	-0-	-1628	-0-	560	1	2152	3	N	-0-					-0-
03	4805	X	4049	-0-	-756	-0-	560	1	3489	3	N	-0-					-0-
04	4650	X	2885	-0-	-1765	-0-	560	1	2325	3	N	-0-					-0-
05	3658	X	1172	-0-	-2486	-0-	560	1	612	3	N	-0-					-0-
06	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	560	1	3639	3	N	-0-					-0-
07	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	560	1	3967	3	N	-0-					-0-
08	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	560	1	3635	3	N	-0-					-0-
09	4200	X	3146	-0-	-1054	-0-	560	1	2586	3	N	-0-					-0-
10	4526	X	3789	-0-	-737	-0-	560	1	3229	3	N	-0-					-0-
11	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	560	1	4044	3	N	-0-					-0-
12	4526	X	3994	-0-	-532	-0-	560	1	3434	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

7816 JV-P DUVAL "C" WELL #: 1 RRCID -> 116618 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 15717 PERF.14377 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	560	1	1742	3	N	-0-					-0-
02	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	560	1	3217	3	N	-0-					-0-
03	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	560	1	3300	3	N	-0-					-0-
04	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	560	1	2010	3	N	-0-					-0-
05	1829	X	1766	-0-	-63	-0-	560	1	1206	3	N	-0-					-0-
06	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	560	1	1255	3	N	-0-					-0-
07	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	560	1	2655	3	N	-0-					-0-
08	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	560	1	3338	3	N	-0-					-0-
09	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	560	1	2699	3	N	-0-					-0-
10	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	560	1	2252	3	N	-0-					-0-
11	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
*12	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	560	1	2326	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L. N. D. (ATOKA) 50526 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC 141077
PECOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251508 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 16347 PERF.15288 - 15350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					127
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					127
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					127
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					127
05	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					127
06	480	N	446	-0-	-34	-0-	446	3			N	-0-					127
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					127
08	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	3			N	-0-					127
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					127
10	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	3			N	-0-					127
11	450	N	316	-0-	-134	-0-	316	3			N	-0-					127
*12	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	3			N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 5,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ESCALERA (ATOKA) 50718 020 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
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	18755		14244	-0-	-4511	-0-	14244	3			N	-0-					114
02	16940		20	-0-	-16920	-0-	20	3			N	-0-					114
03	18755		-0-	-0-	-18755	-0-					N	-0-					114
04	13770	#	6792	-0-	-6978	-0-	6792	3			N	-0-					114
05	14229	#	12400	-0-	-1829	-0-	12400	3			N	-0-					114
06	13770	#	21	-0-	-13749	-0-	21	3			N	-0-					114
07	7006	#	4641	-0-	-2365	-0-	4641	3			N	-0-					114
08	12400	#	1643	-0-	-10757	-0-	1643	3			N	-0-					114
09	12000	#	722	-0-	-11278	-0-	722	4			N	-0-					114
10	12400	#	5712	-0-	-6688	-0-	5712	4			N	-0-					114
11	4500	#	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					114
12	4650	#	1700	-0-	-2950	-0-	1700	1			N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 47,895 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	EOM BALANCE
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	869	3	334	9	N	304	351	1	199
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	602	3	388	9	N	353	344	1	208
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	862	3	350	9	N	318	351	1	175
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	888	3	328	9	N	298	343	1	130
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1041	3	312	9	N	284	176	1	238
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	956	3	298	9	N	271	343	1	166
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	682	3	279	9	N	254	173	1	247
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	465	3	275	9	N	250	350	1	147
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	510	3	271	9	N	246	180	1	213
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	560	3	263	9	N	239	352	1	100
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	920	3	251	9	N	228	170	1	158
*12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	865	3	248	9	N	225	170	1	213

TOTAL GAS PROD: 12,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,270

LACAFF (WOLFCAMP) 51152 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARTIN
QEP ENERGY COMPANY 684474
UNIVERSITY G WELL #: 2 RRCID -> 144407 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9831 - 9895

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-

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
TAFT WELL #: 1 RRCID -> 071528 COMPL. DATE 04/29/1977 TOTAL DEPTH 4772 PERF. N/A

01	837	#	573	-0-	-264	-0-	565	2	8	9	Y	7			86
02	756	#	492	-0-	-264	-0-	481	2	11	9	Y	10			96
03	837	#	640	-0-	-197	-0-	615	2	25	9	Y	23			119
04	690	#	429	-0-	-261	-0-	409	2	20	9	Y	18			137
05	713	#	250	-0-	-463	-0-	232	2	18	9	Y	16	127	1	26
06	639	R	639	-0-	-0-	-0-	616	2	23	9	Y	21			47
07	651	#	552	-0-	-99	-0-	533	2	19	9	Y	17			64
08	715	R	715	-0-	-0-	-0-	693	2	22	9	Y	20			84
09	669	R	669	-0-	-0-	-0-	647	2	22	9	Y	20			104
10	742	R	742	-0-	-0-	-0-	716	2	26	9	Y	24			128
11	690	#	590	-0-	-100	-0-	568	2	22	9	Y	20	122	1	26
12	713	#	678	-0-	-35	-0-	659	2	19	9	Y	17			43

TOTAL GAS PROD: 6,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
CHALKLEY 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	1457	#	1442	-0-	-15	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
02	1372	#	1304	-0-	-68	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
03	1519	#	1451	-0-	-68	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
04	1470	#	1069	-0-	-401	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
05	1457	#	567	-0-	-890	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
06	1410	#	1219	-0-	-191	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-
07	1457	#	1318	-0-	-139	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
08	1343	R	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
09	1346	R	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
10	1322	R	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
11	1366	R	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
*12	1341	R	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,088 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	961	#	955	-0-	-6	-0-	940	2	15	9	Y	14					57
02	868	#	832	-0-	-36	-0-	822	2	10	9	Y	9					66
03	961	#	722	-0-	-239	-0-	722	2			Y	-0-					66
04	930	#	479	-0-	-451	-0-	479	2			Y	-0-					66
05	961	#	418	-0-	-543	-0-	412	2	6	9	Y	5					71
06	930	#	827	-0-	-103	-0-	815	2	12	9	Y	11					82
07	930	#	814	-0-	-116	-0-	806	2	8	9	Y	7					89
08	713	#	375	-0-	-338	-0-	372	2	3	9	Y	3					92
09	840	#	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					92
10	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					Y	12					104
11	840	#	-0-	-0-	-840	-0-					Y	10					114
*12	890	R	890	-0-	-0-	-0-	869	2	21	9	Y	19					133

TOTAL GAS PROD: 6,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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	3481	R	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			Y	-0-					-0-
02	3165	R	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			Y	-0-					-0-
03	3255	#	3153	-0-	-102	-0-	3153	2			Y	-0-					-0-
04	3150	#	1988	-0-	-1162	-0-	1988	2			Y	-0-					-0-
05	3255	#	1069	-0-	-2186	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
06	3150	#	2988	-0-	-162	-0-	2988	2			Y	-0-					-0-
07	3255	#	2493	-0-	-762	-0-	2493	2			Y	-0-					-0-
08	3162	#	2975	-0-	-187	-0-	2975	2			Y	-0-					-0-
09	3100	R	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			Y	-0-					-0-
10	3136	R	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			Y	-0-					-0-
11	3021	R	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			Y	-0-					-0-
12	3193	#	3118	-0-	-75	-0-	3118	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
TAFT WELL #: 3 RRCID -> 147664 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 4791 PERF. 4244 - 4584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	#	310	-0-	-279	-0-	307	2	3	9	Y	3					29
02	532	#	316	-0-	-216	-0-	313	2	3	9	Y	3					32
03	589	#	372	-0-	-217	-0-	363	2	9	9	Y	8					40
04	300	#	281	-0-	-19	-0-	274	2	7	9	Y	6					46
05	341	#	165	-0-	-176	-0-	159	2	6	9	Y	5	42	1			9
06	423	R	423	-0-	-0-	-0-	415	2	8	9	Y	7					16
07	421	R	421	-0-	-0-	-0-	415	2	6	9	Y	5					21
08	445	R	445	-0-	-0-	-0-	437	2	8	9	Y	7					28
09	495	R	495	-0-	-0-	-0-	487	2	8	9	Y	7					35
10	527	R	527	-0-	-0-	-0-	518	2	9	9	Y	8					43
11	485	R	485	-0-	-0-	-0-	477	2	8	9	Y	7	41	1			9
12	527	#	413	-0-	-114	-0-	407	2	6	9	Y	5					14

TOTAL GAS PROD: 4,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

CHALKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 183317 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 4838 PERF. 1505 - 4572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	44	2	361	9	N	328	336	1			187
02	401	R	401	-0-	-0-	-0-	60	2	341	9	N	310	330	1			167
03	403	#	386	-0-	-17	-0-	61	2	325	9	N	295	352	1			110
04	390	#	182	-0-	-208	-0-	39	2	143	9	N	130	173	1			67
05	434	#	271	-0-	-163	-0-	9	2	262	9	N	238	175	1			130
06	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					N	289	346	1			73
07	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	281	176	1			178
08	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	242	337	1			83
09	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	192	157	1			118
10	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	220	156	1			182
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97	164	1			115
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107					222

TOTAL GAS PROD: 1,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,729

RAYNER WELL #: 1 C RRCID -> 183318 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4242 - 4574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	#	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
02	700	#	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					-0-
03	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
04	600	#	-0-	-0-	-600	-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	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-

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
RAYNER WELL #: 2 RRCID -> 183319 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4245 - 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	1307	R	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-
02	1205	R	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					-0-
03	1290	R	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
04	947	R	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
05	868	#	418	-0-	-450	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
06	840	#	42	-0-	-798	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
07	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
08	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
09	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
10	403	#	163	-0-	-240	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIMPIA (WOLFCAMP) 53612 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
TUBB, J. B., -A- WELL #: 8 T RRCID -> 033020 COMPL. DATE 03/16/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-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	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-

LITTLE JOE (ELLENBURGER) 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY 41-21 WELL #: 1 RRCID -> 074260 COMPL. DATE 05/18/1977 TOTAL DEPTH 20776 PERF. N/A

01	19932	X	19932	-0-	-0-	-0-	19932	2			N	-0-					44
02	13177	X	13177	-0-	-0-	-0-	13177	2			N	-0-					44
03	12718	X	12718	-0-	-0-	-0-	12718	2			N	-0-					44
04	14284	X	14284	-0-	-0-	-0-	14284	2			N	-0-					44
05	11718	X	-0-	-0-	-11718	-0-					N	-0-					44
06	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	12897	2			N	-0-					44
*07	11718	X	11383	-0-	-335	-0-	11383	2			N	-0-					44
08	11718	X	-0-	-0-	-11718	-0-					N	-0-					44
09	11340	X	7255	-0-	-4085	-0-	7255	2			N	-0-					44
*10	25441	X	25441	-0-	-0-	-0-	25441	2			N	-0-					44
*11	11340	X	1094	-0-	-10246	-0-	1094	2			N	-0-					44
12	11377	X	-0-	-0-	-11377	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 118,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE JOE (ELLENBURGER) //CONT.// 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
UNIVERSITY 42-21 WELL #: 1 RRCID -> 078054 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 20720 PERF.19856 - 20150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12440	X	12440	-0-	-0-	-0-	12440	2			N	-0-					42
02	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7457	2	2	9	N	2					44
03	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6537	2	29	9	N	26					70
04	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	2			N	-0-					70
05	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					70
06	4710	X	1885	-0-	-2825	-0-	1885	2			N	-0-					70
07	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	11151	2	23	9	N	21					91
08	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	8323	2	22	9	N	20					111
09	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	7144	2			N	-0-					111
10	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	2			N	-0-					111
11	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6685	2	28	9	N	25					136
*12	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	8115	2			N	-0-					136

TOTAL GAS PROD: 83,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 083361 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 20500 PERF.19840 - 20196

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 33-21 WELL #: 1 RRCID -> 093089 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19905 - 20234

01	7688	X	3770	-0-	-3918	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
02	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	8587	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	5789	-0-	-1899	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
04	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	539	-0-	-7149	-0-	539	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	4400	-0-	-3040	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
07	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5252	-0-	-545	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
09	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	8555	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	6180	-0-	-1508	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	6446	-0-	-994	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
*12	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	8401	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE JOE (ELLENBURGER) //CONT.// 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
UNIVERSITY 39-21 WELL #: 1 RRCID -> 093163 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19945 - 20294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	11059	2	20	9	N	18					141
02	10393	X	10393	-0-	-0-	-0-	10374	2	19	9	N	17					158
03	9703	X	7957	-0-	-1746	-0-	7957	2			N	-0-					158
04	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	11473	2			N	-0-					158
*05	11501	X	243	-0-	-11258	-0-	243	2			N	-0-					158
06	11130	X	4662	-0-	-6468	-0-	4662	2			N	-0-					158
07	11501	X	8014	-0-	-3487	-0-	8006	2	8	9	N	7					165
08	11501	X	5518	-0-	-5983	-0-	5518	2			N	-0-					165
09	13850	X	13850	-0-	-0-	-0-	13798	2	52	9	N	47					212
10	15699	X	15699	-0-	-0-	-0-	15693	2	6	9	N	5					217
11	17214	X	17214	-0-	-0-	-0-	17205	2	9	9	N	8					225
*12	18810	X	18810	-0-	-0-	-0-	18796	2	14	9	N	13	199	1			39

TOTAL GAS PROD: 124,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

LIVERMORE (DELAWARE) 54170 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
BEACH EXPLORATION, INC. 058915
LIVERMORE WELL #: 1 RRCID -> 083220 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 3506 - 3516

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

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

LIVERMORE WELL #: 3 RRCID -> 121803 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3530 - 3535

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

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

LOCKRIDGE (ATOKA) 54331 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CALLON PETROLEUM OPERATING CO 124828
BLACK '100' WELL #: 1 RRCID -> 266635 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 15194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5306		3778	-0-	-1528	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4688		3469	-0-	-1219	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2325		-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
09	2250		-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
10	2325		-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
11	2250		NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKRIDGE (DEVONIAN) 54331 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON PETROLEUM OPERATING CO 124828
BLACK "100" WELL #: 1H RRCID -> 252644 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 18155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
02	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	2406	-0-	-1159	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
04	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
06	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3650	-0-	-225	-0-	3650	3			N	-0-					-0-
08	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	3			N	-0-					-0-
09	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	3			N	-0-					-0-
10	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
*11	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
LASATER GAS UNIT "13-14" WELL #: 1 RRCID -> 254289 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16966 PERF.16254 - 16654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	11259	2			N	-0-					37
02	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	8498	2			N	-0-					37
03	8370	X	8243	-0-	-127	-0-	8243	2			N	-0-					37
04	8100	X	2849	-0-	-5251	-0-	2849	2			N	-0-					37
05	8370	X	172	-0-	-8198	-0-	172	2			N	-0-					37
06	8100	X	3104	-0-	-4996	-0-	3104	2			N	-0-					37
07	10371	X	10371	-0-	-0-	-0-	10371	2			N	-0-					37
08	14949	X	14949	-0-	-0-	-0-	14949	2			N	-0-					37
09	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-	11124	2			N	-0-					37
10	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	10463	2			N	-0-					37
11	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	8992	2			N	-0-					37
12	8370	X	8171	-0-	-199	-0-	8171	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 98,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKRIDGE (DEVONIAN) //CONT.// 54331 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
ABSHIER, MABEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157546 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 20022 PERF.15835 - 16051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3756	-0-	-26	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
02	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
03	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3038	-0-	-622	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3576	-0-	-206	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3594	-0-	-66	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3581	-0-	-201	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3582	-0-	-200	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3338	-0-	-262	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	2577	-0-	-1143	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
11	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
LASATER, R. M. WELL #: 1 RRCID -> 094252 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 19780 PERF.16045 - 16305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
02	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3835	-0-	-412	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
04	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
06	4410	X	4005	-0-	-405	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4089	-0-	-530	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4074	-0-	-545	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	3987	-0-	-483	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
10	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					-0-
*12	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,772 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	1395	X	1094	-0-	-301	-0-	1094	2			N	-0-					59
02	924	N	880	-0-	-44	-0-	880	2			N	-0-					59
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					59
04	1050	N	916	-0-	-134	-0-	916	2			N	-0-					59
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					59
06	810	N	753	-0-	-57	-0-	753	2			N	-0-					59
07	961	N	650	-0-	-311	-0-	650	2			N	-0-					59
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					59
09	750	N	316	-0-	-434	-0-	316	2			N	-0-					59
10	651	N	465	-0-	-186	-0-	465	2			N	-0-					59
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					59
*12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 6,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKRIDGE (DEVONIAN) //CONT.// 54331 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
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	9517	X	7659	-0-	-1858	-0-	961	1	6698	2	N	-0-					5
02	8092	X	5364	-0-	-2728	-0-	5364	2			N	-0-					5
03	8587	X	5679	-0-	-2908	-0-	5679	2			N	-0-					5
04	7410	X	4033	-0-	-3377	-0-	4033	2			N	-0-					5
05	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-					5
06	7410	X	3284	-0-	-4126	-0-	3284	2			N	-0-					5
07	5952	X	4357	-0-	-1595	-0-	4357	2			N	-0-					5
08	5673	X	2783	-0-	-2890	-0-	2783	2			N	-0-					5
09	4020	X	1260	-0-	-2760	-0-	1260	2			N	-0-					5
10	4371	X	1654	-0-	-2717	-0-	1654	2			N	-0-					5
11	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					5
12	4371	X	2765	-0-	-1606	-0-	2765	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 38,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WILLIAMS, E., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 041626 COMPL. DATE 04/04/1967 TOTAL DEPTH 20330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71920	X	70299	-0-	-1621	-0-	70207	2	92	9	N	84	175	1			153
02	63308	X	60741	-0-	-2567	-0-	60643	2	98	9	N	89	167	1			75
03	69998	X	66729	-0-	-3269	-0-	66626	2	103	9	N	94					169
04	68040	X	46878	-0-	-21162	-0-	46801	2	77	9	N	70	172	1			67
05	70308	X	-0-	-0-	-70308	-0-					N	-0-					67
06	68040	X	3220	-0-	-64820	-0-	3220	2			N	-0-					67
07	67239	X	-0-	-0-	-67239	-0-					N	-0-					67
08	66743	X	29958	-0-	-36785	-0-	29918	2	40	9	N	36					103
09	67160	X	67160	-0-	-0-	-0-	67005	2	155	9	N	141					244
10	68947	X	68947	-0-	-0-	-0-	68867	2	80	9	N	73	184	1			133
11	68810	X	68810	-0-	-0-	-0-	68690	2	120	9	N	109					242
*12	72471	X	72471	-0-	-0-	-0-	72395	2	76	9	N	69	169	1			142

TOTAL GAS PROD: 555,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 765

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	17918	X	17082	-0-	-836	-0-	17006	2	76	9	N	69	174	1			131
02	15568	X	14968	-0-	-600	-0-	14913	2	55	9	N	50					181
03	16957	X	16340	-0-	-617	-0-	16331	2	9	9	N	8					189
04	16530	X	13044	-0-	-3486	-0-	13044	2			N	-0-					189
05	17081	X	-0-	-0-	-17081	-0-					N	-0-					189
06	16530	X	4412	-0-	-12118	-0-	4412	2			N	-0-					189
07	16585	X	69	-0-	-16516	-0-	69	2			N	-0-					189
08	16337	X	11570	-0-	-4767	-0-	11570	2			N	-0-					189
09	22018	X	22018	-0-	-0-	-0-	22006	2	12	9	N	11					200
10	20660	X	20660	-0-	-0-	-0-	20624	2	36	9	N	33	169	1			64
11	18686	X	18686	-0-	-0-	-0-	18677	2	9	9	N	8					72
12	17918	X	17722	-0-	-196	-0-	17660	2	62	9	N	56					128

TOTAL GAS PROD: 156,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	8463	X	8440	-0-	-23	-0-	8440	3			N	-0-					30
02	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	7741	3			N	-0-					30
03	8711	X	6670	-0-	-2041	-0-	6670	3			N	-0-					30
04	8430	X	6724	-0-	-1706	-0-	6724	3			N	-0-					30
05	8711	X	3	-0-	-8708	-0-	3	3			N	-0-					30
06	8280	X	1872	-0-	-6408	-0-	1872	3			N	-0-					30
07	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					N	-0-					30
08	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	7244	3			N	-0-					30
09	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	11317	3			N	-0-					30
10	11645	X	11645	-0-	-0-	-0-	11645	3			N	-0-					30
11	10854	X	10854	-0-	-0-	-0-	10854	3			N	-0-					30
*12	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	10943	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 83,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3069	X	2987	-0-	-82	-0-	2987	2			N	-0-					159
02	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					159
03	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					159
04	2880	N	2399	-0-	-481	-0-	2399	2			N	-0-					159
05	3007	N	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					159
06	2910	N	1554	-0-	-1356	-0-	1554	2			N	-0-					159
07	2480	N	267	-0-	-2213	-0-	267	2			N	-0-					159
08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					159
09	3000	N	3079	-0-	79	79	3079	2			N	-0-					159
10	3100	N	3083	-0-	-17	62	3083	2			N	-0-					159
11	2976	N	2914	-0-	-62	-0-	2914	2			N	-0-					159
12	3069	X	2978	-0-	-91	-0-	2978	2			N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 26,573 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	17391	X	14122	-0-	-3269	-0-	486	1	13622	3	N	13					45
							14	9									
02	15988	X	9513	-0-	-6475	-0-	297	1	9216	3	N	-0-					45
03	18494	X	18494	-0-	-0-	-0-	567	1	17886	3	N	37					82
							41	9									
04	22971	X	22971	-0-	-0-	-0-	648	1	22311	3	N	11	1	8			92
							12	9									
05	14136	X	9690	-0-	-4446	-0-	270	1	9420	3	N	-0-					92
06	17910	X	-0-	-0-	-17910	-0-					N	-0-					92
07	23746	X	14230	-0-	-9516	-0-	567	1	13646	3	N	15					107
							17	9									
08	24818	X	24818	-0-	-0-	-0-	783	1	24024	3	N	10					117
							11	9									
09	27314	X	27314	-0-	-0-	-0-	810	1	26489	3	N	14					131
							15	9									
10	28208	X	28208	-0-	-0-	-0-	837	1	27371	3	N	-0-					131
11	26764	X	26764	-0-	-0-	-0-	810	1	25941	3	N	12					143
							13	9									
*12	26672	X	26672	-0-	-0-	-0-	837	1	25776	3	N	54	170	1			27
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 222,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
JAGGED PEAK ENERGY LLC 429574
SNYDER, CORA WELL #: 1 RRCID -> 043610 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 20242 PERF.19231 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

IVEY, BEN C. WELL #: 1 RRCID -> 050234 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 20340 PERF. 5075 - 6500

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

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-

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
HILL, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 044781 COMPL. DATE 09/28/1968 TOTAL DEPTH 20225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					23
02	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					23
03	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					23
04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					23
05	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					23
06	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					23
07	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					23
08	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					23
09	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					23
10	3100	N	3731	-0-	631	631	3731	2			N	-0-					23
11	3000	N	2495	-0-	-505	126	2495	2			N	-0-					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	126					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 28,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
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	38316	X	37907	-0-	-409	-0-	37907	2			N	-0-					-0-
02	34608	X	34238	-0-	-370	-0-	34238	2			N	-0-					-0-
03	38316	X	29541	-0-	-8775	-0-	29541	2			N	-0-					-0-
04	36690	X	36420	-0-	-270	-0-	36420	2			N	-0-					-0-
05	37913	X	-0-	-0-	-37913	-0-					N	-0-					-0-
06	36690	X	36683	-0-	-7	-0-	36683	2			N	-0-					-0-
07	37913	X	34841	-0-	-3072	-0-	34840	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	37634	X	32077	-0-	-5557	-0-	32077	2			N	-0-					-0-
09	36690	X	30647	-0-	-6043	-0-	30647	2			N	-0-					-0-
10	37913	X	31847	-0-	-6066	-0-	31847	2			N	-0-					-0-
11	36690	X	-0-	-0-	-36690	-0-					N	-0-					-0-
12	34844	X	31383	-0-	-3461	-0-	31383	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 335,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4104	2	865	3	N	-0-					19
02	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	3651	2	1065	3	N	-0-					19
03	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	3627	2	1847	3	N	-0-					19
04	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	4118	2	1484	3	N	-0-					19
05	4092	X	3279	-0-	-813	-0-	3279	3			N	-0-					19
06	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	4125	2	1872	3	N	-0-					19
07	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4014	2	871	3	N	-0-					19
08	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	3905	2	812	3	N	-0-					19
09	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	3764	2	775	3	N	-0-					19
10	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	3899	2	773	3	N	-0-					19
11	4140	X	3314	-0-	-826	-0-	3314	3			N	-0-					19
12	4278	X	3962	-0-	-316	-0-	3962	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 56,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
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	18217	X	18217	-0-	-0-	-0-	18217	2			N	-0-			154
02	15762	X	15762	-0-	-0-	-0-	15762	2			N	-0-			154
03	12421	X	12421	-0-	-0-	-0-	12421	2			N	-0-			154
04	15474	X	15474	-0-	-0-	-0-	15474	2			N	-0-			154
05	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					N	-0-			154
06	25548	X	25548	-0-	-0-	-0-	25548	2			N	-0-			154
07	13311	X	13311	-0-	-0-	-0-	13311	2			N	-0-			154
08	20265	X	20265	-0-	-0-	-0-	20265	2			N	-0-			154
09	23126	X	23126	-0-	-0-	-0-	23126	2			N	-0-			154
10	23264	X	23264	-0-	-0-	-0-	23264	2			N	-0-			154
11	8520	X	-0-	-0-	-8520	-0-					N	-0-			154
*12	22710	X	22710	-0-	-0-	-0-	22710	2			N	-0-			154

TOTAL GAS PROD: 190,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10416	X	8347	-0-	-2069	-0-	961	1	7386	2	N	-0-			-0-
02	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	9623	2			N	-0-			-0-
03	16916	X	16916	-0-	-0-	-0-	16916	2			N	-0-			-0-
04	11239	X	11239	-0-	-0-	-0-	11239	2			N	-0-			-0-
05	10416	X	-0-	-0-	-10416	-0-					N	-0-			-0-
06	14411	X	14411	-0-	-0-	-0-	14411	2			N	-0-			-0-
07	10416	X	7436	-0-	-2980	-0-	7436	2			N	-0-			-0-
08	12339	X	12339	-0-	-0-	-0-	12339	2			N	-0-			-0-
09	15273	X	15273	-0-	-0-	-0-	15273	2			N	-0-			-0-
10	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	10471	2			N	-0-			-0-
11	10080	X	-0-	-0-	-10080	-0-					N	-0-			-0-
*12	15129	X	15129	-0-	-0-	-0-	15129	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 121,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		-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	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-

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
HOUSTON, G. D. WELL #: 1 RRCID -> 043875 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 20150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: -0- 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	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
02	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	6427	-0-	-548	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
04	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					-0-
06	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
07	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6856	-0-	-119	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
09	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	6935	2			N	-0-					-0-
10	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	7216	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					N	-0-					-0-
*12	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	7205	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKRIDGE, SOUTH (DEVONIAN) 54335 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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	8587	#	6892	-0-	-1695	-0-	2	1	6890	3	N	-0-					34
02	7168	#	4160	-0-	-3008	-0-	2	1	4158	3	N	-0-					34
03	7781	#	5469	-0-	-2312	-0-	2	1	5467	3	N	-0-					34
04	7530	#	3539	-0-	-3991	-0-	3539	3			N	-0-					34
05	7781	#	4777	-0-	-3004	-0-	4777	3			N	-0-					34
06	6660	#	1328	-0-	-5332	-0-	1328	3			N	-0-					34
07	6078	R	6078	-0-	-0-	-0-	6078	3			N	-0-					34
08	9921	R	9921	-0-	-0-	-0-	9921	3			N	-0-					34
09	4620	#	3309	-0-	-1311	-0-	3309	3			N	-0-					34
10	6539	R	6539	-0-	-0-	-0-	6539	3			N	-0-					34
11	9600	#	2882	-0-	-6718	-0-	2882	3			N	-0-					34
12	9920	#	4825	-0-	-5095	-0-	2	1	4823	3	N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 59,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LORETTA (GLORIETA) 54929 210 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
EMBAR WELL #: 12 RRCID -> 168966 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5110 - 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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	149	3	47	9	Y	43	45	0			4
02	DLQ G-10		100	-0-	100	100	58	3	42	9	Y	38	36	0			6
03	244	N	144	-0-	-100	-0-	75	3	69	9	Y	63	65	0			4
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	60	3	42	9	Y	38	40	0			2
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	42	3	44	9	Y	40	37	0			5
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	64	3	37	9	Y	34	37	0			2
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	58	3	30	9	Y	27	26	0			3
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	64	3	44	9	Y	40	39	0			4
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	88	3	32	9	Y	29	29	0			4
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	233	3	33	9	Y	30	32	0			2
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	229	3	33	9	Y	30	30	0			2
*12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	199	3	35	9	Y	32	30	0			4

TOTAL GAS PROD: 1,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 444

LOWE (ATOKA) 55256 030 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
FASKEN BLOCK "BA" WELL #: 1 RRCID -> 144926 COMPL. DATE 03/03/1953 TOTAL DEPTH 13560 PERF.11220 - 11257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	3			N	-0-	140	1			53
02	588	N	556	-0-	-32	-0-	556	3			N	-0-					53
03	682	N	620	-0-	-62	-0-	620	3			N	-0-					53
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	605	3	8	9	N	7					60
05	620	N	557	-0-	-63	-0-	553	3	4	9	N	4					64
06	600	N	366	-0-	-234	-0-	366	3			N	-0-					64
07	620	N	547	-0-	-73	-0-	547	3			N	-0-					64
08	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	3			N	-0-					64
09	360	N	214	-0-	-146	-0-	214	3			N	-0-					64
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					64
11	510	N	213	-0-	-297	-0-	213	3			N	-0-					64
12	217	N	76	-0-	-141	-0-	76	3			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 5,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LOWE (MISS.) 55256 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FEE "S" WELL #: 1 RRCID -> 134302 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11206 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2155	-0-	-697	-0-	310	1	1843	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
02	2576	X	1382	-0-	-1194	-0-	280	1	1099	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
03	2852	X	2600	-0-	-252	-0-	310	1	2287	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
04	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	300	1	2785	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
05	2542	X	720	-0-	-1822	-0-	310	1	407	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
06	2520	X	2086	-0-	-434	-0-	300	1	1783	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
07	2976	X	1908	-0-	-1068	-0-	310	1	1507	3	Y	3	3	0			1
							88	4	3	9							
08	2976	X	1697	-0-	-1279	-0-	310	1	1384	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
09	2880	X	1995	-0-	-885	-0-	300	1	1485	3	Y	3	3	0			1
							207	4	3	9							
10	2170	X	1892	-0-	-278	-0-	310	1	1582	3	Y	-0-	1	0			-0-
11	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	300	1	2002	3	Y	3	2	0			1
							3	9									
12	2077	X	1852	-0-	-225	-0-	310	1	1302	3	Y	2	2	0			1
							238	4	2	9							

TOTAL GAS PROD: 23,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

M.A.J. (SILURIAN) 56068 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
RANGER 40 PETROLEUM, LLC 691714
JR WELL #: 1 RRCID -> 176506 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 16390 PERF.16274 - 16390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	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	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: 110 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
FLAMINGO OPERATING, LLC 271635
REED -B- 15 WELL #: 8 RRCID -> 154031 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2880 - 3004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	211			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	211			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	211			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	211			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	211			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	211			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	211			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	211			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	211			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	93			Y	NO RPT			117
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	93			Y	NO RPT			117
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	93			Y	NO RPT			117
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	93			Y	NO RPT			117
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	93			Y	NO RPT			117
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	93			Y	NO RPT			117
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	93			Y	NO RPT			117
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	93			Y	NO RPT			117
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	93			Y	NO RPT			117
10	DLQ G-10	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
FLAMINGO OPERATING, LLC //CONT.// 271635
REED 13 WELL #: 3 RRCID -> 155898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2898 - 3003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17236	9962	-0-	-7274	-0-	9962	2			N	-0-					-0-
02	36370	25969	-0-	-10401	-0-	25969	2			N	-0-					-0-
03	19398	18317	-0-	-1081	-0-	18317	2			N	-0-					-0-
04	14657 R	14657	-0-	-0-	-0-	14657	2			N	-0-					-0-
05	17236	812	-0-	-16424	-0-	812	2			N	-0-					-0-
06	16680	1838	-0-	-14842	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
07	17236	7557	-0-	-9679	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
08	17236	4707	-0-	-12529	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
09	14670 #	18	-0-	-14652	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	7564 #	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-					-0-
11	7320 #	56	-0-	-7264	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	7564 #	2282	-0-	-5282	-0-	2282	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGUTEX (BARNETT) 56822 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
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 OIL & GAS II LLC 072691
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	5270	X	4841	-0-	-429	-0-	4808	3	33	9	N	30					324
02	4760	X	4227	-0-	-533	-0-	4226	3	1	9	N	1					325
03	5146	X	4513	-0-	-633	-0-	4504	3	9	9	N	8					333
04	4980	X	3208	-0-	-1772	-0-	3196	3	12	9	N	11					344
05	5146	X	4354	-0-	-792	-0-	4347	3	7	9	N	6	182	1			168
06	4680	X	3041	-0-	-1639	-0-	3026	3	15	9	N	14					182
07	4681	X	4002	-0-	-679	-0-	3969	3	33	9	N	30					212
08	4526	X	2780	-0-	-1746	-0-	2738	3	42	9	N	38					250
09	4200	X	3905	-0-	-295	-0-	3862	3	43	9	N	39					289
10	4340	X	2683	-0-	-1657	-0-	2683	3			N	-0-					289
11	3870	X	2107	-0-	-1763	-0-	2066	3	41	9	N	37	186	1			140
*12	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4153	3	9	9	N	8					148

TOTAL GAS PROD: 43,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					100
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					100
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					100
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					100
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					100
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					100
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					100
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					100
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					100
10	3100	N	3409	-0-	309	309	3409	3			N	-0-					100
11	3000	N	2926	-0-	-74	235	2926	3			N	-0-					100
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	235					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 6,463 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	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
04	990	N	792	-0-	-198	-0-	792	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	689	-0-	-365	-0-	689	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	439	-0-	-581	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
08	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	3			N	-0-					-0-
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
11	660	N	325	-0-	-335	-0-	325	3			N	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	961	N	708	-0-	-253	-0-	623	3	85	9	N	77					462
02	1372	N	-0-	-0-	-1372	-0-					N	42	193	1			311
03	1612	N	159	-0-	-1453	-0-	15	3	144	9	N	131	189	1			253
04	690	N	135	-0-	-555	-0-	41	3	94	9	N	85					338
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	72	3	43	9	N	39	173	1			204
06	150	N	36	-0-	-114	-0-	27	3	9	9	N	8					212
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	37	3	102	9	N	93					305
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	23	3	76	9	N	69					374
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	17	3	63	9	N	57	189	1			242
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					290
11	90	N	56	-0-	-34	-0-	8	3	48	9	N	44					334
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					334

TOTAL GAS PROD: 1,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 693

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	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
05	DLQ	G-10	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	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
05	DLQ	G-10	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	0	W	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35

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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
05	DLQ G-10	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	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	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
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
PHILLIPS UNIVERSITY "P" WELL #: 3 RRCID -> 219754 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 6210 - 6900

01	1023 #	876	-0-	-147	-0-	22	1	702	2	Y	131	136	1	8
						8	4	144	9					
02	980 #	876	-0-	-104	-0-	22	1	670	2	Y	142	142	1	8
						28	4	156	9					
03	1209 #	845	-0-	-364	-0-	20	1	627	2	Y	158	156	1	10
						24	4	174	9					
04	1170 #	912	-0-	-258	-0-	23	1	692	2	Y	139	138	1	11
						44	4	153	9					
05	1023 #	909	-0-	-114	-0-	24	1	621	2	Y	142	144	1	9
						108	4	156	9					
06	930 #	819	-0-	-111	-0-	19	1	631	2	Y	119	119	1	9
						38	4	131	9					
07	994 R	994	-0-	-0-	-0-	25	1	706	2	Y	144	140	1	13
						105	4	158	9					
08	984 R	984	-0-	-0-	-0-	24	1	819	2	Y	108	112	1	9
						22	4	119	9					
09	900 #	876	-0-	-24	-0-	21	1	666	2	Y	71	75	1	5
						111	4	78	9					
10	992 #	756	-0-	-236	-0-	18	1	606	2	Y	87	83	1	9
						36	4	96	9					
11	810 #	720	-0-	-90	-0-	18	1	589	2	Y	86	89	1	6
						18	4	95	9					
*12	880 R	880	-0-	-0-	-0-	22	1	733	2	Y	96	95	1	7
						19	4	106	9					

TOTAL GAS PROD: 10,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,423

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

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 PRORATED CNTY: PECOS
GARY PERMIAN, LLC 296347
STROMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110866 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 24900 PERF.22652 - 24730

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

MC COMB (ELLENBURGER) //CONT.// 59030 500 NON-ASSOCIATED PRORATED 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	0		32939	-0-	32939 B	-26756	32939	2			N	-0-					-0-
02	0		28657	-0-	28657 B	1901	28657	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1901																	
03	35371		29962	-0-	-5409 B	-3508	29962	2			N	-0-					-0-
04	34230		28284	-0-	-5946 B	-9454	28284	2			N	-0-					-0-
05	32348		33786	-0-	1438 B	-8016	33786	2			N	-0-					-0-
06	31890		31864	-0-	-26 B	-8042	31864	2			N	-0-					-0-
07	29621		32642	-0-	3021 B	-5021	32642	2			N	-0-					-0-
08	33790		30480	-0-	-3310 B	-8331	30480	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -8331																	
09	32700		29056	-0-	-3644 B	-11975	29056	2			N	-0-					-0-
10	33790		29106	-0-	-4684 B	-16659	29106	2			N	-0-					-0-
11	30668		26010	-0-	-4658 B	-21317	26010	2			N	-0-					-0-
12	29616		29223	-0-	-393 B	-21710	29223	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 362,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STROMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 117325 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 25060 PERF.23795 - 24940

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-

MCELROY (BEND 8960) 59337 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MCLINTIC, H. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132475 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 12398 PERF. 8960 - 8966

01	1922	N	1805	-0-	-117	-0-	1768	2	37	9	Y	34	35	0					-0-
02	1736	N	1361	-0-	-375	-0-	1317	2	44	9	Y	40	39	0					1
03	1922	N	1798	-0-	-124	-0-	1759	2	39	9	Y	35	35	0					1
04	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1855	2	33	9	Y	30	30	0					1
05	1519	N	1136	-0-	-383	-0-	1099	2	37	9	Y	34	34	0					1
06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1854	2	33	9	Y	30	30	0					1
07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1938	2	31	9	Y	28	28	0					1
08	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1904	2	23	9	Y	21	22	0					-0-
09	1890	N	1182	-0-	-708	-0-	1150	2	32	9	Y	29	28	0					1
10	1953	N	1775	-0-	-178	-0-	1755	2	20	9	Y	18	19	0					-0-
11	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	1812	2	23	9	Y	21	21	0					-0-
*12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1788	2	42	9	Y	38	37	0					1

TOTAL GAS PROD: 20,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

MCENTIRE (FUSSELMAN) 59357 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
P4 OPERATING, LLC 631638
MCENTIRE WELL #: 1 RRCID -> 106269 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8326 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

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

MCKEE (CLEAR FORK, MID.) 59563 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 218 RRCID -> 186517 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3682 - 3925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			Y	-0-					-0-
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	451	-0-	-169	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			Y	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			Y	-0-					-0-
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		917	-0-	917	917	917	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1192	-0-	1192	2109	1192	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 301 RRCID -> 192876 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3804 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2659	N	2395	-0-	-264	-0-	2395	3			Y	-0-					25
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			Y	-0-					25
03	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			Y	-0-					25
04	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	3			Y	-0-					25
05	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3			Y	-0-					25
06	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			Y	-0-	25	0			-0-
07	3224	X	1258	-0-	-1966	-0-	1258	3			Y	-0-					-0-
08	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			Y	-0-					-0-
09	3120	X	1065	-0-	-2055	-0-	1065	3			Y	-0-					-0-
10	3162	X	2991	-0-	-171	-0-	2991	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1905	-0-	1905	1905	1905	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1534	-0-	1534	3439	1534	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKEE (CLEAR FORK, MID.) //CONT.// 59563 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 232 RRCID -> 194368 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3842 - 3958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	6	-0-	-428	-0-	6	3			Y	-0-					8
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					8
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					8
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					8
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.		943	-0-	943	943	939	3	4	9	Y	4	10	0			2
07	T. A.		85	-0-	85	1028	85	3			Y	-0-	2	0			-0-
08	T. A.		1006	-0-	1006	2034	1004	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
09	T. A.		399	-0-	399	2433	398	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	3029	X	596	-0-	-2433	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
11	780	N	581	-0-	-199	-0-	581	3			Y	-0-					-0-
*12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 261 RRCID -> 212805 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5650 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-

LIZARD LICK TRANSPORT, LLC 504588
SELF, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 083247 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3879 - 3888

01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	806	3	594	9	N	540	704	1			213
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	697	3	631	9	N	574	552	1			235
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	555	3	499	9	N	454	534	1			155
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	675	3	601	9	N	546	544	1			157
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	736	3	647	9	N	588	550	1			195
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	727	3	394	9	N	358	340	1			213
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	662	3	326	9	N	296	352	1			157
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	546	3	356	9	N	324	359	1			122
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	676	3	287	9	N	261	180	1			203
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	681	3	224	9	N	204	183	1			224
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	386	3	90	9	N	82	184	1			122
*12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	485	3	227	9	N	206	168	1			160

TOTAL GAS PROD: 12,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,433

MCKENZIE MESA, WEST (WOLFCAMP) 59612 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
THAI WELL #: 1 RRCID -> 204096 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6690 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	76	-0-	-79	-0-	76	3			N	-0-			187
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			187
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			187
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			187
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-			187
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			187
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			187
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-			187
09	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	3			N	-0-			187
10	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	3			N	-0-			187
11	120	N	40	-0-	-80	-0-	40	3			N	-0-			187
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			187

TOTAL GAS PROD: 1,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POBLANO 'A' WELL #: 2 RRCID -> 280929 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6612 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	1931	-0-	-2440	-0-	90	1	1841	3	N	-0-			-0-
02	4060	X	2924	-0-	-1136	-0-	90	1	2834	3	N	-0-			-0-
03	4495	X	2945	-0-	-1550	-0-	90	1	2855	3	N	-0-			-0-
04	4350	X	2391	-0-	-1959	-0-	90	1	2301	3	N	-0-			-0-
05	3844	X	2334	-0-	-1510	-0-	90	1	2244	3	N	-0-			-0-
06	3120	X	2228	-0-	-892	-0-	90	1	2138	3	N	-0-			-0-
07	3224	X	2730	-0-	-494	-0-	90	1	2640	3	N	-0-			-0-
08	2945	X	2589	-0-	-356	-0-	90	1	2499	3	N	-0-			-0-
09	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	90	1	3034	3	N	-0-			-0-
10	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	90	1	3155	3	N	-0-			-0-
11	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	90	1	5087	3	N	-0-			-0-
*12	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	90	1	3703	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS) 59690 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CULBERSON
SHELL WESTERN E&P 774719
D.F. RANCH STATE 62-28 WELL #: RRCID -> 252878 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 4517 PERF. 4902 - 8539

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2016

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

MEDUSA (BARNETT SHALE) 60220 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LUXE OPERATING LLC 511772
KIRK WELL #: 1-L RRCID -> 235786 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 15237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
10	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					-0-
*11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
*12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENTONE (ATOKA) 60518 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LINDLEY "92" WELL #: 1 RRCID -> 105990 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 21867 PERF.16168 - 16666

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

MENTONE (FUSSELMAN) 60518 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
ARNO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087380 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 19262 PERF.18928 - 19060

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

MER-MAX (MISS) 60530 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOWARD
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
GUTHRIE-BUFORD 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 218451 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9350 - 12250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1274	-0-	-3376	-0-	1224	3	50	9	N	45					108
02	4172	#	3971	-0-	-201	-0-	3929	3	42	9	N	38					146
03	4579	R	4579	-0-	-0-	-0-	4532	3	47	9	N	43					189
04	4320	#	4310	-0-	-10	-0-	4243	3	67	9	N	61	174	1			76
05	4432	R	4432	-0-	-0-	-0-	4380	3	52	9	N	47					123
06	4440	#	4373	-0-	-67	-0-	4327	3	46	9	N	42					165
07	4588	#	3219	-0-	-1369	-0-	3219	3			N	-0-					165
08	4588	#	2478	-0-	-2110	-0-	2463	3	15	9	N	14					179
09	4380	#	3955	-0-	-425	-0-	3955	3			N	-0-					179
10	4526	#	4186	-0-	-340	-0-	4114	3	72	9	N	65	160	1			84
11	4380	#	3766	-0-	-614	-0-	3720	3	46	9	N	42					126
12	4092	#	3929	-0-	-163	-0-	3875	3	54	9	N	49					175

TOTAL GAS PROD: 44,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	157	-0-	-308	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	4			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: 2,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 41 WELL #: 1 RRCID -> 213358 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 17670 PERF.15918 - 17562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	4			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	38	2	39	4	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.)//CONT.// 60626 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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	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-

MESA VISTA (MCKEE) 60746 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WALSH & WATTS, INC. 895060
O'NEIL WELL #: 2 RRCID -> 200437 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4931 - 4944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	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-

MI VIDA (BONE SPRING) 60950 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CARRIZO (PERMIAN) LLC 135317
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.		-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

MI VIDA (DELAWARE) 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CARRIZO (PERMIAN) LLC 135317
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-

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

HUMPHREY WELL #: 3 RRCID -> 176514 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 4824 - 5209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
HUMPHREY WELL #: 4 RRCID -> 176517 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5386 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					112
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

CREASY WELL #: 1 RRCID -> 184692 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5128 - 5169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

MI VIDA (ELLEN.) 60950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC 135317
U. S. NATIONAL WELL #: 1 L RRCID -> 046169 COMPL. DATE 01/04/1969 TOTAL DEPTH 19380 PERF. N/A

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

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	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-

U. S. NATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 117560 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 19050 PERF.17840 - 18850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

MI VIDA (ELLEN.) //CONT.// 60950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
PETROPLEX ENERGY INC. 660886
QUINN WELL #: 106R RRCID -> 206266 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 18755 PERF.18220 - 18590

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

MI VIDA (FUSSELMAN) 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC 135317
U.S. NATIONAL WELL #: 1 U RRCID -> 046194 COMPL. DATE 01/04/1969 TOTAL DEPTH 19380 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	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-

RICHBURG UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 048455 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 19350 PERF.16002 - 16190

01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-			-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-			-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-			-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-			-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-			-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-			-0-
07	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2	N	-0-			-0-
08	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2	N	-0-			-0-
09	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2	N	-0-			-0-
10	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2	N	-0-			-0-
11	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	2	N	-0-			-0-
12	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MI VIDA (FUSSELMAN) //CONT.// 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
NATIONAL -A- WELL #: 1 RRCID -> 049663 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16361 - 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	-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-

MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 051404 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 19075 PERF. 4550 - 5630

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

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

U.S. NATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 146125 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 19050 PERF.15807 - 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	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
02	616	N	434	-0-	-182	-0-	434	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	81294	-0-	78194	78194	81291	4	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	75194					N	21	21	8			-0-
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	72094					N	-0-					-0-
06	72094	X	-0-	-0-	-72094	-0-					N	-0-					-0-
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	682	X	-0-	-0-	-682	-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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

MI VIDA (FUSSELMAN) //CONT.// 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

U.S. NATIONAL WELL #: 3 RRCID -> 188731 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.16085 - 16621

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		12	-0-	12	12	12	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		49	-0-	49	61	49	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		85	-0-	85	146	84	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	224	X	78	-0-	-146	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	71	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 672 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
QUINN WELL #: 106H RRCID -> 217188 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 18755 PERF.16754 - 17200

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-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	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 (FUSSELMAN) //CONT.// 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PETROPLEX ENERGY INC. //CONT.// 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	20739	X	20267	-0-	-472	-0-	20267	3			N	-0-					195
02	18732	X	17538	-0-	-1194	-0-	17408	3	130	9	N	118	118	8			195
03	20739	X	5936	-0-	-14803	-0-	5904	3	32	9	N	29	29	8			195
04	20070	X	1092	-0-	-18978	-0-	1091	3	1	9	N	1	1	8			195
05	20739	X	-0-	-0-	-20739	-0-					N	-0-					195
06	19620	X	-0-	-0-	-19620	-0-					N	-0-					195
07	19406	X	1998	-0-	-17408	-0-	1998	3			N	-0-					195
08	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	10073	3			N	-0-					195
09	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					195
10	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	3			N	-0-					195
11	9750	X	3427	-0-	-6323	-0-	3427	3			N	-0-					195
12	10075	X	-0-	-0-	-10075	-0-					N	-0-					195

TOTAL GAS PROD: 66,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

MI VIDA (MISS.) 60950 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
CARRIZO (PERMIAN) LLC 135317
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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) 60950 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC 135317
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	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-

MI VIDA (PERMO-PENN) //CONT.// 60950 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
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	744	N	577	-0-	-167	-0-	577	2			N	-0-					-0-
02	588	N	420	-0-	-168	-0-	420	2			N	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
09	750	N	645	-0-	-105	-0-	645	2			N	-0-					-0-
10	899	N	642	-0-	-257	-0-	642	2			N	-0-					-0-
11	660	N	643	-0-	-17	-0-	643	2			N	-0-					-0-
12	682	N	627	-0-	-55	-0-	627	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169892 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 16299 PERF.14217 - 14589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		66	-0-	66	66	66	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		83	-0-	83	149	83	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		23	-0-	23	172	23	2			Y	-0-					-0-
05	185	N	13	-0-	-172	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
*12	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHREY WELL #: 5 RRCID -> 179192 COMPL. DATE 08/12/2000 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14364 - 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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	82	-0-	-98	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	4	-0-	-146	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
10	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MI VIDA (PERMO-PENN) //CONT.// 60950 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203834 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 19050 PERF.13962 - 14154

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	434	N	323	-0-	-111	-0-	323	2	N	-0-			-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2	N	-0-			-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2	N	-0-			-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-			-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-			-0-
06	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	2	N	-0-			-0-
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2	N	-0-			-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-			-0-
09	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	2	N	-0-			-0-
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2	N	-0-			-0-
11	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	2	N	-0-			-0-
12	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2	N	-0-			-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	2	N	-0-			-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-			-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			-0-
05	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2	N	-0-			-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-			-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-			-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-			-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2	N	-0-			-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2	N	-0-			-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2	N	-0-			-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
GARRETT WELL #: 1701H RRCID -> 174933 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11965 - 17492

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	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2663	3	Y	187	187	0	4
							110	4					
							206	9					
02	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2308	3	Y	175	174	0	5
							193	9					
03	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2395	3	Y	203	202	0	6
							223	9					
04	DLQ G-10		2266	-0-	2266	2266	1983	3	Y	166	167	0	5
							100	4					
							183	9					
05	DLQ G-10		2871	-0-	2871	5137	2546	3	Y	248	245	0	8
							52	4					
							273	9					
06	DLQ G-10		2686	-0-	2686	7823	2365	3	Y	159	160	0	7
							146	4					
							175	9					
07	DLQ G-10		2610	-0-	2610	10433	2275	3	Y	162	151	0	17 1 1
							157	4					
							178	9					
08	3000	N	2853	-0-	-147	10286	2458	3	Y	300	279	0	22
							65	4					
							330	9					
09	3000	N	2680	-0-	-320	9966	2218	3	Y	196	211	0	7
							246	4					
							216	9					
10	3100	N	2466	-0-	-634	9332	2157	3	Y	188	191	0	4
							102	4					
							207	9					
11	3000	N	1965	-0-	-1035	8297	1394	3	Y	180	182	0	2
							373	4					
							198	9					
*12	3100	N	3084	-0-	-16	8281	2007	3	Y	846	788	0	2 8 58
							146	4					
							931	9					

TOTAL GAS PROD: 31,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,010

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
GARRETT B WELL #: 1703H RRCID -> 176067 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 11920 PERF.12110 - 16600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3408	-0-	-2	-0-	3058	3	127	4	Y	203	203	0			8
							223	9									
02	3080	X	-0-	-0-	-3080	-0-					Y	16	22	0			2
03	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
04	DLQ G-10		3001	-0-	3001	3001	2757	3	139	4	Y	95	91	0			4
							105	9									
05	DLQ G-10		4724	-0-	4724	7725	4436	3	91	4	Y	179	176	0			7
							197	9									
06	DLQ G-10		4225	-0-	4225	11950	3786	3	234	4	Y	186	183	0			10
							205	9									
07	DLQ G-10		3997	-0-	3997	15947	3594	3	249	4	Y	140	133	0	15	1	2
							154	9									
08	19661	X	3714	-0-	-15947	-0-	3416	3	90	4	Y	189	177	0			14
							208	9									
09	4560	X	3901	-0-	-659	-0-	3340	3	371	4	Y	173	181	0			6
							190	9									
10	4712	X	4076	-0-	-636	-0-	3709	3	176	4	Y	174	177	0			3
							191	9									
11	4230	X	3050	-0-	-1180	-0-	2260	3	604	4	Y	169	171	0			1
							186	9									
12	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-	1	4			Y	-0-	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,524

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	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	2860	3	119	4	Y	98	108	0			4
							108	9									
02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1588	3	153	9	Y	139	136	0			7
03	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1550	3	138	9	Y	125	125	0			7
04	DLQ G-10		1430	-0-	1430	1430	1285	3	65	4	Y	73	75	0			5
							80	9									
05	DLQ G-10		1331	-0-	1331	2761	1223	3	25	4	Y	75	75	0			5
							83	9									
06	DLQ G-10		2549	-0-	2549	5310	2321	3	143	4	Y	77	75	0			7
							85	9									
07	DLQ G-10		872	-0-	872	6182	764	3	53	4	Y	50	48	0	5	1	4
							55	9									
08	6645	X	463	-0-	-6182	-0-	299	3	8	4	Y	142	132	0			14
							156	9									
09	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2491	3	276	4	Y	171	176	0			9
							188	9									
10	3100	N	3516	-0-	416	416	3166	3	150	4	Y	182	183	0			8
							200	9									
11	2793	N	2377	-0-	-416	-0-	1689	3	451	4	Y	215	216	0			7
							237	9									
*12	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2258	3	164	4	Y	207	194	0	2	8	18
							228	9									

TOTAL GAS PROD: 24,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,554

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
MIDLAND SW WELL #: 1D RRCID -> 176498 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6292

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

LELA "A" WELL #: 1802H RRCID -> 176955 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12141 - 17458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	3	3	9	Y	3	3	0			4
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	3	3	9	Y	3	3	0			4
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	3	3	9	Y	3	3	0			4
04	DLQ G-10		5	-0-	5	5	2	3	1	4	Y	3	3	0			4
							3	9									
05	DLQ G-10		7	-0-	7	12	4	3	1	4	Y	3	3	0			4
							3	9									
06	DLQ G-10		7	-0-	7	19	4	3	3	9	Y	3	3	0			4
07	DLQ G-10		6	-0-	6	25	3	3	3	9	Y	3	3	0			4
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	3	3	3	9	Y	3	3	0			4
09	7	N	6	-0-	-1	-0-	3	3	1	4	Y	3	3	0			4
							3	9									
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	3	1	4	Y	3	3	0			4
							3	9									
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	3	1	4	Y	3	3	0			4
							3	9									
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	3	1	4	Y	3	3	0			4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 73 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

GARRETT D WELL #: 1705H RRCID -> 177959 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.12028 - 15948

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

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
GARRETT F WELL #: 1707H RRCID -> 178569 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12441 - 17313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	721	-0-	-333	-0-	661	3	27	4	Y	30	30	0			-0-
							33	9									
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	507	3	31	9	Y	28	28	0			-0-
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	530	3	33	9	Y	30	30	0			-0-
04	DLQ G-10		544	-0-	544	544	486	3	25	4	Y	30	30	0			-0-
							33	9									
05	DLQ G-10		608	-0-	608	1152	562	3	12	4	Y	31	31	0			-0-
							34	9									
06	DLQ G-10		387	-0-	387	1539	347	3	22	4	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
07	DLQ G-10		697	-0-	697	2236	622	3	43	4	Y	29	26	0	3	1	-0-
							32	9									
08	2855	N	619	-0-	-2236	-0-	568	3	15	4	Y	33	31	0			2
							36	9									
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	548	3	61	4	Y	30	31	0			1
							33	9									
10	651	N	555	-0-	-96	-0-	498	3	24	4	Y	30	31	0			-0-
							33	9									
11	600	N	481	-0-	-119	-0-	353	3	94	4	Y	31	31	0			-0-
							34	9									
12	651	N	492	-0-	-159	-0-	428	3	31	4	Y	30	28	0			2
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 6,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

GARRETT "E" WELL #: 1706H RRCID -> 180054 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11903 PERF.12144 - 15576

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
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
GARRETT "G" WELL #: 1708H RRCID -> 180138 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12183 - 17503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	621	-0-	-991	-0-	579	3	24	4	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
03	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2356	3	288	9	Y	262	252	0			10
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
05	DLQ G-10		570	-0-	570	570	548	3	11	4	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
06	DLQ G-10		335	-0-	335	905	304	3	19	4	Y	11	10	0			1
							12	9									
07	DLQ G-10		729	-0-	729	1634	652	3	45	4	Y	29	26	0	3	1	1
							32	9									
08	1640	N	6	-0-	-1634	-0-	5	3	1	9	Y	1	1	0			1
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

INDUSTRIAL "A" WELL #: 602H RRCID -> 180362 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12188 - 21390

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-

HILL 19 WELL #: 1H RRCID -> 183048 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 11547 PERF.12056 - 16350

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-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
INTERSTATE "B" WELL #: 503H RRCID -> 184047 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9729 PERF.12177 - 20875

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

INDUSTRIAL WELL #: 601H RRCID -> 187817 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12135 - 21117

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-

INTERSTATE "A" WELL #: 502H RRCID -> 187819 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 9692 PERF.13257 - 19622

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-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
LELA "B" WELL #: 1803H RRCID -> 187820 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12170 - 17728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1410	-0-	1410	5655	1099	3	46	4	Y	241	241	0			7
							265	9									
02	DLQ G-10		937	-0-	937	6592	740	3	197	9	Y	179	179	0			7
03	3000	N	1103	-0-	-1897	4695	859	3	244	9	Y	222	221	0			8
04	3000	N	1077	-0-	-1923	2772	803	3	41	4	Y	212	212	0			8
							233	9									
05	3100	N	1295	-0-	-1805	967	1026	3	21	4	Y	225	225	0			8
							248	9									
06	1979	N	1012	-0-	-967	-0-	813	3	50	4	Y	135	136	0			7
							149	9									
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	894	3	62	4	Y	150	139	0	16	1	2
							165	9									
08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	928	3	24	4	Y	220	205	0			17
							242	9									
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	829	3	92	4	Y	188	197	0			8
							207	9									
10	DLQ G-10		1076	-0-	1076	1076	827	3	39	4	Y	191	194	0			5
							210	9									
11	DLQ G-10		897	-0-	897	1973	512	3	137	4	Y	225	226	0			4
							248	9									
12	DLQ G-10		917	-0-	917	2890	661	3	48	4	Y	189	179	0			14
							208	9									

TOTAL GAS PROD: 13,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,377

HILL 30 WELL #: 1H RRCID -> 190986 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 16791 PERF.12137 - 16163

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-

HILL 25 WELL #: 1H RRCID -> 191596 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12095 - 13750

01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		8	-0-	8	15	8	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		15	-0-	15	30	15	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		21	-0-	21	51	21	3			Y	-0-					-0-
08	82	N	31	-0-	-51	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-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: 117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
HILL 29-20 WELL #: 1H RRCID -> 191618 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 15984 PERF.12120 - 15875

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

HILL "30-A" WELL #: 3H RRCID -> 192411 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12008 - 15480

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1680	3	146	9	Y	133	146	1			83
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1314	3	108	9	Y	98	126	1			55
03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1523	3	325	9	Y	295	297	1			53
04	DLQ G-10		1215	-0-	1215	1215	1110	3	105	9	Y	95	111	1			37
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1215					Y	6	26	1			17
06	DLQ G-10		5	-0-	5	1220	5	3			Y	-0-	17	1			-0-
07	DLQ G-10		1885	-0-	1885	3105	1885	3			Y	-0-					-0-
08	3000	N	2643	-0-	-357	2748	2472	3	171	9	Y	155	121	1			34
09	3000	N	2863	-0-	-137	2611	2724	3	139	9	Y	126	125	1			35
10	3100	N	2524	-0-	-576	2035	2313	3	211	9	Y	192	169	1			58
11	3000	N	2242	-0-	-758	1277	2095	3	147	9	Y	134	151	1			41
*12	3100	N	1947	-0-	-1153	124	1781	3	166	9	Y	151	163	1			29

TOTAL GAS PROD: 20,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,385

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
CRUMP, W. E. WELL #: 1 L RRCID -> 043136 COMPL. DATE 04/15/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
ARCH OIL & GAS, LLC //CONT.// 029272
CRUMP, W. E. WELL #: 2 L RRCID -> 043137 COMPL. DATE 01/31/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		436	-0-	436	1771	436	2			Y	-0-					-0-
02	2184	R	413	-0-	-1771	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
03	465	#	413	-0-	-52	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
04	450	#	432	-0-	-18	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
05	465	#	442	-0-	-23	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
06	450	#	410	-0-	-40	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
07	465	#	417	-0-	-48	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
08	434	#	417	-0-	-17	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
09	420	#	415	-0-	-5	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		732	-0-	732	732	732	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		417	-0-	417	1149	417	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		427	-0-	427	1576	427	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
DEARING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 044024 COMPL. DATE 05/14/1968 TOTAL DEPTH 7931 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	1179	R	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
02	1094	R	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
03	1132	R	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
04	1259	R	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
05	1261	R	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
06	1153	R	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
07	1075	R	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
08	1063	R	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
09	1232	R	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
10	1263	R	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
11	1201	R	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
*12	1167	R	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 13 RRCID -> 054790 COMPL. DATE 01/17/1973 TOTAL DEPTH 8405 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	590	R	148	-0-	-442	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
02	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
03	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
04	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
05	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
06	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
07	155	#	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
08	155	#	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
09	150	#	131	-0-	-19	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
10	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
11	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
*12	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC //CONT.// 280571
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	472	R	118	-0-	-354	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
02	112	#	109	-0-	-3	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
03	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
04	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
05	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
06	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
07	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
08	124	#	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
09	120	#	105	-0-	-15	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
10	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
11	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
*12	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 040287 COMPL. DATE 06/19/1963 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A

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-

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
ELLIOTT, SKELLY WELL #: 2 RRCID -> 043109 COMPL. DATE 01/19/1963 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	569	R	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
02	496	R	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
03	496	#	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					-0-
04	503	R	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
05	496	#	471	-0-	-25	-0-	471	3			N	-0-					-0-
06	480	#	395	-0-	-85	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	496	#	362	-0-	-134	-0-	362	3			N	-0-					-0-
08	496	#	296	-0-	-200	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09	480	#	363	-0-	-117	-0-	363	3			N	-0-					-0-
*10	488	R	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
11	498	R	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
*12	505	R	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044875 COMPL. DATE 02/03/1964 TOTAL DEPTH 8000 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

01	2966	R	2966	-0-	-0-	-0-	2940	3	26	9	N	24	163	1			36
02	2764	R	2764	-0-	-0-	-0-	2743	3	21	9	N	19					55
03	3038	#	2211	-0-	-827	-0-	2191	3	20	9	N	18					73
04	2940	#	2776	-0-	-164	-0-	2753	3	23	9	N	21					94
05	3069	#	2866	-0-	-203	-0-	2849	3	17	9	N	15					109
06	2970	#	2754	-0-	-216	-0-	2736	3	18	9	N	16					125
07	3069	#	2800	-0-	-269	-0-	2786	3	14	9	N	13					138
08	2883	#	2736	-0-	-147	-0-	2719	3	17	9	N	15					153
09	2790	#	2532	-0-	-258	-0-	2515	3	17	9	N	15					168
*10	2852	#	2642	-0-	-210	-0-	2627	3	15	9	N	14					182
11	2760	#	2613	-0-	-147	-0-	2613	3			N	-0-					182
12	2790	#	2709	-0-	-81	-0-	2709	3			N	-0-					186

TOTAL GAS PROD: 32,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
HARKEY ENERGY INC. 357094
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	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					53
02	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					53
03	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					53
04	332	R	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					53
05	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					53
06	270	#	214	-0-	-56	-0-	214	3			N	-0-					53
07	279	#	180	-0-	-99	-0-	180	3			N	-0-					53
08	396	R	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					53
09	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					53
10	672	R	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					53
11	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					53
*12	533	R	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 3,479 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	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-					75
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					75
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					75
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					75
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					75
06	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	2			N	-0-					75
07	527	N	471	-0-	-56	-0-	471	2			N	-0-					75
08	527	N	184	-0-	-343	-0-	184	2			N	-0-	2	7			73
09	480	N	394	-0-	-86	-0-	394	2			N	-0-					73
10	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	2			N	-0-					73
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					73
12	403	N	149	-0-	-254	-0-	149	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 4,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONA, S. (WICHITA-ALBANY) 62401 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SUNDOWN ENERGY LP 829482
MANHATTAN STATE WELL #: 1 RRCID -> 117917 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4201 - 4407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B DENY		-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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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

MONA, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 62401 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
MANHATTAN STATE WELL #: 2 RRCID -> 120321 COMPL. DATE 12/21/1987 TOTAL DEPTH 4568 PERF. 4206 - 4453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	-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-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			Y	-0-					-0-
02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-					-0-
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1783	-0-	-17	-0-	1725	2	58	4	Y	-0-					-0-
05	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
06	1740	N	1509	-0-	-231	-0-	311	2	1198	4	Y	-0-					-0-
07	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2652	2	60	4	Y	-0-					-0-
10	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2380	2	220	4	Y	-0-					-0-
11	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-
12	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 87 T RRCID -> 020543 COMPL. DATE 04/16/1958 TOTAL DEPTH 5598 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	186	N	52	-0-	-134	-0-	8	2	44	9	Y	40	39	1			2
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	51	2	50	9	Y	45	44	1			3
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	14	2	42	9	Y	38	39	1			2
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	10	2	30	9	Y	27	28	1			1
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	23	23	1			1
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	27	2	46	9	Y	42	42	1			1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	27	26	1			2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	5	1			-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	309	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	131	-0-	-179	-0-	131	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

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	772	N	772	-0-	-0-	-0-	683	2	89	9	Y	81	83	1			3
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	720	2	75	9	Y	68	67	1			4
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1046	2	118	9	Y	107	106	1			5
04	660	N	578	-0-	-82	-0-	461	2	117	9	Y	106	108	1			3
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	216	209	1			10
06	660	N	318	-0-	-342	-0-	75	2	243	9	Y	221	224	1			7
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	103	104	1			6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-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: 3,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 902

MONAHANS, E. (PENN., LO.) 62416 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SEALY & SMITH "28" WELL #: 1 RRCID -> 152065 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8545 - 8768

01	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	3			N	-0-				-0-
02	391	N	373	-0-	-18	B	-0-	373	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	442	N	442	-0-	-0-	B	-0-	442	3			N	-0-				-0-
04	450	N	414	-0-	-36	B	-0-	414	3			N	-0-				-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	3			N	-0-				-0-
06	420	N	65	-0-	-355	B	-0-	65	3			N	-0-				-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	B	-0-					N	-0-				-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	351	N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	3			N	-0-				-0-
10	477	N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	3			N	-0-				-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	3			N	-0-				-0-
*12	397	N	397	-0-	-0-	B	-0-	397	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY & SMITH "33" WELL #: 1 RRCID -> 281983 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8575 - 9005

01	696	N	696	-0-	-0-	B	-0-	99	1	597	3	N	-0-				191
02	624	N	624	-0-	-0-	B	-0-	90	1	534	3	N	-0-				191
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	753	N	753	-0-	-0-	B	-0-	99	1	654	3	N	-0-				191
04	718	N	718	-0-	-0-	B	-0-	96	1	622	3	N	-0-				191
05	682	N	475	-0-	-207	B	-0-	99	1	376	3	N	-0-				191
06	720	N	96	-0-	-624	B	-0-	96	1			N	-0-				191
07	744	N	99	-0-	-645	B	-0-	99	1			N	-0-				191
08	465	N	99	-0-	-366	B	-0-	99	1			N	-0-				191
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	601	N	601	-0-	-0-	B	-0-	96	1	505	3	N	-0-				191
10	1020	N	1020	-0-	-0-	B	-0-	99	1	921	3	N	-0-				191
11	982	N	982	-0-	-0-	B	-0-	96	1	886	3	N	-0-				191
*12	1010	N	1010	-0-	-0-	B	-0-	99	1	911	3	N	-0-				191

TOTAL GAS PROD: 7,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONAHANS, E. (PENN., LO.) //CONT.// 62416 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
SEALY & SMITH "33-D" WELL #: 1 RRCID -> 281989 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8485 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	327	-0-	-293 B	-0-	223	1	95	3	Y	8					134
							9	9									
02	756	N	451	-0-	-305 B	-0-	234	1	176	3	Y	37					171
							41	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	267	1	242	3	Y	22					193
							24	9									
04	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	265	1	355	3	Y	43	175	1			61
							47	9									
05	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	273	1	368	3	Y	-0-					61
06	510	N	295	-0-	-215 B	-0-	254	1	41	3	Y	-0-					61
07	527	N	262	-0-	-265 B	-0-	262	1			Y	-0-					61
08	527	N	262	-0-	-265 B	-0-	262	1			Y	-0-					61
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	293	-0-	-7 B	-0-	130	1	153	3	Y	9					70
							10	9									
10	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	99	1	215	3	Y	31					101
							34	9									
11	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	108	1	197	3	Y	-0-	101	1			-0-
*12	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	106	1	235	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

MONAHANS, NORTH (CLEARFORK) 62417 110 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
SEALY-SMITH FOUNDATION A WELL #: 4 RRCID -> 173333 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5598 - 5648

01	54	R	54	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	17	17	0			5
							6	4	19	9							
02	32	R	32	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	8	10	0			3
							2	4	9	9							
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-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: 86 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

MONAHANS, NORTH (GLORIETA) 62417 540 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
SEALY & SMITH FOUNDATION "A" WELL #: 39 RRCID -> 169847 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5046 - 5056

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

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

MONAHANS, NE. (PENN DETRITAL,UP) 62418 666 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
SEALY-SMITH 35 WELL #: 1 RRCID -> 055567 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8062 - 8145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	#	927	-0-	-716	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
02	1484	#	531	-0-	-953	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
03	1209	#	778	-0-	-431	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
04	1170	#	742	-0-	-428	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
07	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
08	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
09	758	R	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
10	954	R	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		578	-0-	578	578	578	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		264	-0-	264	842	264	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONROE, DEEP (ATOKA) 62496 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ROMONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055832 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 17295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	2035	-0-	-65	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	1635	-0-	-535	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2233	-0-	-30	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2155	-0-	-170	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2112	-0-	-120	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	2025	-0-	-75	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	2063	-0-	-107	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1977	-0-	-63	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	2026	-0-	-82	-0-	2026	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONUMENT DRAW (TANSILL) 62626 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
DAUGHERTY-LECK -M- WELL #: 1 RRCID -> 220610 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 3472 PERF. 2680 - 2689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2017 - PLUGGED 12/22/17

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

MOORE-HOOPER (ELLEN.) 62718 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
GATAGA GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 100113 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 21400 PERF.20870 - 21170

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

WALSH & WATTS, INC. 895060
MENTONE GAS UNIT WELL #: 1X RRCID -> 099870 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.20729 - 21243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
WHEAT, LOUISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060405 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 19122 PERF. N/A

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

MOORE-HOOPER (FUSS.) //CONT.// 62718 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
OXY USA INC. 630591
RUSSELL, F. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060696 COMPL. DATE 10/30/1989 TOTAL DEPTH 18875 PERF.18717 - 18856

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

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
GATAGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065119 COMPL. DATE 01/11/1976 TOTAL DEPTH 18784 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	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-

GATAGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 067040 COMPL. DATE 06/09/1976 TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A

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

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SIEVERS A UNIT WELL #: 1R RRCID -> 228781 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17060 - 17422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					15
02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					15
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2116	2	1	9	N	1	1	8			15
04	1770	N	1608	-0-	-162	-0-	1607	2	1	9	N	1	1	8			15
05	2418	N	1718	-0-	-700	-0-	1715	2	3	9	N	3	2	8			16
06	2040	N	1443	-0-	-597	-0-	1441	2	2	9	N	2	1	8			17
07	1674	N	1451	-0-	-223	-0-	1450	2	1	9	N	1					18
08	1705	N	1462	-0-	-243	-0-	1462	2			N	-0-					18
09	1440	N	1367	-0-	-73	-0-	1366	2	1	9	N	1					19
10	1457	N	1280	-0-	-177	-0-	1279	2	1	9	N	1	1	8			19
11	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					19
12	1426	N	1170	-0-	-256	-0-	1170	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 20,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
8210 JV-P VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 113792 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 18883 PERF.15904 - 16558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	54	-0-	-504	-0-	54	2			N	-0-					190
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	236	2			N	-0-					190
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					190
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					190
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					190
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					190
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	531	2	1	9	N	1					191
09	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	2			N	-0-					191
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					191
11	510	N	455	-0-	-55	-0-	455	2			N	-0-					191
*12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	751	2	1	9	N	1					192

TOTAL GAS PROD: 5,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
JOHNSON "42" WELL #: 1 RRCID -> 216054 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 17257 PERF.15582 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
ARNO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230785 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 19262 PERF.15813 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 CHAPMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245789 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16078 - 16100

01	1891	X	1683	-0-	-208	-0-	1382	4	301	9	N	274	366	1	2	8	154
02	1708	X	1651	-0-	-57	-0-	1374	4	277	9	N	252	186	1			220
03	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1618	4	365	9	N	332	411	1			141
04	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	1481	4	353	9	N	321	163	1	28	8	271
05	1829	N	1792	-0-	-37	-0-	1593	4	199	9	N	181	178	1	19	8	255
06	1830	N	1660	-0-	-170	-0-	1389	4	271	9	N	246	367	1			134
07	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1588	4	322	9	N	293	178	1	11	8	238
08	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	348	353	1	5	8	228
09	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1479	4	310	9	N	282	174	1	24	8	312
10	1891	N	1860	-0-	-31	-0-	1546	4	314	9	N	285	352	1	11	8	234
11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1376	4	320	9	N	291	360	1	22	8	143
12	1860	N	1394	-0-	-466	-0-	1145	4	249	9	N	226	179	1	14	8	176

TOTAL GAS PROD: 19,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,331

JOHNSON "44" WELL #: 1 RRCID -> 272099 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 17324 PERF.17145 - 17155

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

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

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19344	X	10362	-0-	-8982	-0-	10362	2			N	-0-					-0-
02	19572	X	13095	-0-	-6477	-0-	13095	2			N	-0-					-0-
03	21669	X	23	-0-	-21646	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	20970	X	15144	-0-	-5826	-0-	93	1	15051	2	N	-0-					-0-
05	28434	X	28434	-0-	-0-	-0-	28434	2			N	-0-					-0-
06	14040	X	5624	-0-	-8416	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
07	15655	X	8191	-0-	-7464	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
08	28427	X	19611	-0-	-8816	-0-	19611	2			N	-0-					-0-
09	27510	X	16286	-0-	-11224	-0-	16286	2			N	-0-					-0-
10	31873	X	31873	-0-	-0-	-0-	31873	2			N	-0-					-0-
11	18990	X	9387	-0-	-9603	-0-	9387	2			N	-0-					-0-
*12	30155	X	30155	-0-	-0-	-0-	30155	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 188,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426

01	465	N	328	-0-	-137	-0-	82	1	228	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	92	1	304	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	558	N	469	-0-	-89	-0-	98	1	334	3	Y	-0-					-0-
							37	4									
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	106	1	454	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	116	1	392	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	134	1	278	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
07	589	N	338	-0-	-251	-0-	142	1	196	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	399	-0-	-128	-0-	149	1	250	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	296	-0-	-154	-0-	101	1	193	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	146	1	507	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	142	1	262	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	132	1	186	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

TOTAL GAS PROD: 5,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXY USA INC. 630591
MOORE-HOOPER WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657

01	496	N	322	-0-	-174	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	252	N	163	-0-	-89	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	300	N	173	-0-	-127	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	540	N	496	-0-	-44	-0-	496	3			N	-0-					-0-
12	558	N	235	-0-	-323	-0-	235	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
OXY USA INC. //CONT.// 630591
REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEAT, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 214515 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 22025 PERF.15097 - 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	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/30/2016

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4775	-0-	-1332	-0-	4775	2			Y	-0-					-0-
02	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			Y	-0-					-0-
03	6107	X	1132	-0-	-4975	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
04	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	2			Y	-0-					-0-
05	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	6801	2			Y	-0-					-0-
06	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	2			Y	-0-					-0-
07	5890	X	619	-0-	-5271	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
08	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	9787	2			Y	-0-					-0-
09	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	8941	2			Y	-0-					-0-
10	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	8984	2			Y	-0-					-0-
11	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	9289	2			Y	-0-					-0-
*12	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	7020	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC 712803
TXL "1" WELL #: 1 RRCID -> 232427 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 18902 PERF.16715 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
04	540	N	106	-0-	-434	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	2			N	-0-					-0-
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
07	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-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: 4,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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	2697	X	993	-0-	-1704	-0-	210	1	783	2	N	-0-					-0-
02	1372	X	620	-0-	-752	-0-	146	1	474	2	N	-0-					-0-
03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
04	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	308	1	2227	2	N	-0-					-0-
09	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	482	1	2950	2	N	-0-					-0-
10	892	X	892	-0-	-0-	-0-	196	1	696	2	N	-0-					-0-
11	2460	X	1125	-0-	-1335	-0-	236	1	889	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	465	-0-	-3069	-0-	193	1	272	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,062 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	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	335	1	2014	2	N	-0-					-0-
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	211	1	1541	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	1162	-0-	-1194	-0-	47	1	1115	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	948	-0-	-1332	-0-	42	1	906	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
07	992	N	14	-0-	-978	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3137	-0-	137	137	3137	2			N	-0-					-0-
10	2245	N	2108	-0-	-137	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
11	2430	N	2259	-0-	-171	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	2053	-0-	-489	-0-	2053	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	267	1	1656	2	N	-0-			-0-
02	1652	N	1287	-0-	-365	-0-	206	1	1081	2	N	-0-			-0-
03	1581	N	844	-0-	-737	-0-	844	2			N	-0-			-0-
04	1860	N	739	-0-	-1121	-0-	54	1	685	2	N	-0-			-0-
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
08	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	208	1	1807	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	3113	-0-	113	113	341	1	2772	2	N	-0-			-0-
10	2099	N	1986	-0-	-113	-0-	312	1	1674	2	N	-0-			-0-
11	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	354	1	2088	2	N	-0-			-0-
*12	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	313	1	1882	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261494 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 16885 PERF.14396 - 16633

01	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	876	1	4519	2	N	-0-			-0-
02	5516	X	4192	-0-	-1324	-0-	770	1	3422	2	N	-0-			-0-
03	6107	X	2274	-0-	-3833	-0-	23	1	2251	2	N	-0-			-0-
04	5910	X	1452	-0-	-4458	-0-	120	1	1332	2	N	-0-			-0-
05	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-			-0-
06	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-			-0-
07	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-			-0-
08	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	610	1	4886	2	N	-0-			-0-
09	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	1198	1	8529	2	N	-0-			-0-
10	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	1017	1	4974	2	N	-0-			-0-
11	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	1068	1	5682	2	N	-0-			-0-
12	6417	X	5364	-0-	-1053	-0-	893	1	4471	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
GATAGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179750 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 18975 PERF.15932 - 15941

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

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

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
GATAGA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180900 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16388 - 16645

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

WOLF ENERGY, INC. 935534
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	155	N	35	-0-	-120	-0-	35	2			N	-0-					177
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					177
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	540	2	34	9	N	31	168	1			40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	256	2	28	9	N	25					65
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	294	4	28	9	N	25					90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					142
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	30					172
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	170	1			34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					67

TOTAL GAS PROD: 1,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

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	18730	X	18730	-0-	-0-	-0-	18730	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4679	-0-	-305	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	-0-	-0-	-10881	-0-					N	-0-					-0-
04	12865	X	12865	-0-	-0-	-0-	12865	2			N	-0-					-0-
05	13321	X	13321	-0-	-0-	-0-	13321	2			N	-0-					-0-
06	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-	11739	2			N	-0-					-0-
07	13451	X	13451	-0-	-0-	-0-	13451	2			N	-0-					-0-
08	10881	X	7861	-0-	-3020	-0-	7861	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	10508	-0-	-22	-0-	10508	2			N	-0-					-0-
10	10881	X	-0-	-0-	-10881	-0-					N	-0-					-0-
11	10530	X	-0-	-0-	-10530	-0-					N	-0-					-0-
12	10881	X	9683	-0-	-1198	-0-	9683	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSTANG (WOLFCAMP) 64075 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
DE3 OPERATING LLC 518310
HOUSTON, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 135177 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 10174 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	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					167
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					167
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					167
04	840	N	834	-0-	-6	-0-	834	3			N	-0-					167
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					167
06	840	N	734	-0-	-106	-0-	734	3			N	-0-					167
07	868	N	507	-0-	-361	-0-	507	3			N	-0-					167
08	868	N	288	-0-	-580	-0-	288	3			N	-0-					167
09	720	N	96	-0-	-624	-0-	96	3			N	-0-					167
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					167
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					167
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 7,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKS, S. (BEND, LOWER) 64242 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
"SV" WINDHAM WELL #: 3 L RRCID -> 156160 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10994 - 11006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
KEITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061082 COMPL. DATE 01/22/1975 TOTAL DEPTH 14894 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	399	-0-	-128	-0-	399	2			N	-0-					-0-
02	700	N	447	-0-	-253	-0-	447	2			N	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
04	390	N	80	-0-	-310	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
06	630	N	26	-0-	-604	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
10	775	N	707	-0-	-68	-0-	707	2			N	-0-					-0-
11	750	N	680	-0-	-70	-0-	680	2			N	-0-					-0-
12	775	N	680	-0-	-95	-0-	680	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,622 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	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	128	1	3416	2	N	-0-			-0-
02	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	145	1	3729	2	N	-0-			-0-
03	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	157	1	3115	2	N	-0-			-0-
04	2940	X	374	-0-	-2566	-0-	21	1	353	2	N	-0-			-0-
05	3038	X	978	-0-	-2060	-0-	47	1	931	2	N	-0-			-0-
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-			-0-
07	3038	X	2578	-0-	-460	-0-	2578	2			N	-0-			-0-
08	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			N	-0-			-0-
09	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			N	-0-			-0-
10	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-			-0-
11	2940	X	1701	-0-	-1239	-0-	93	1	1608	2	N	-0-			-0-
*12	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	157	1	3153	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES "BG" FEE WELL #: 1 RRCID -> 114394 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13374 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	178	1	4744	2	N	-0-			-0-
02	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	252	1	6500	2	N	-0-			-0-
03	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	245	1	4887	2	N	-0-			-0-
04	4410	X	835	-0-	-3575	-0-	47	1	788	2	N	-0-			-0-
05	4557	X	818	-0-	-3739	-0-	40	1	778	2	N	-0-			-0-
06	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-			-0-
07	4557	X	1984	-0-	-2573	-0-	1984	2			N	-0-			-0-
08	4557	X	2722	-0-	-1835	-0-	2722	2			N	-0-			-0-
09	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	2			N	-0-			-0-
10	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	9070	2			N	-0-			-0-
11	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	151	1	2613	2	N	-0-			-0-
12	4557	X	3261	-0-	-1296	-0-	154	1	3107	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,858 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	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	188	1	5015	2	N	-0-			-0-
02	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	232	1	5979	2	N	-0-			-0-
03	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	227	1	4528	2	N	-0-			-0-
04	660	X	547	-0-	-113	-0-	31	1	516	2	N	-0-			-0-
05	682	X	314	-0-	-368	-0-	15	1	299	2	N	-0-			-0-
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			-0-
07	868	X	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-			-0-
08	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-			-0-
09	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	9086	2			N	-0-			-0-
10	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			N	-0-			-0-
11	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	72	1	1237	2	N	-0-			-0-
*12	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	98	1	1967	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) //CONT.// 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
TALL CITY OPERATIONS III LLC 835518
POULTER GAS UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 070774 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 14560 PERF.13990 - 14349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			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: 1,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	166	1	704	3	N	-0-					-0-
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
04	750	N	609	-0-	-141	-0-	609	3			N	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
06	750	N	672	-0-	-78	-0-	672	3			N	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			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: 7,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NINE MILE DRAW '135507' WELL #: 1 RRCID -> 163058 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 14465 PERF.13870 - 14328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	1			N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			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: 959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) //CONT.// 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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 10429 PERF. 9528 - 9546

01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1172	3	13	9	N	12				197
02	1176	N	1097	-0-	-79	-0-	1083	3	14	9	N	13				210
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1228	3	15	9	N	14				224
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1215	3	20	9	N	18				242
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1252	3	15	9	N	14				256
06	1200	N	1194	-0-	-6	-0-	1182	3	12	9	N	11				267
07	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	1207	3	19	9	N	17				284
08	1271	N	1212	-0-	-59	-0-	1198	3	14	9	N	13	182	1		115
09	1200	N	1162	-0-	-38	-0-	1147	3	15	9	N	14				129
10	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	1163	3	9	9	N	8				137
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1234	3	6	9	N	5				142
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT				142

TOTAL GAS PROD: 13,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

NUZ (WOLFCAMP) 66345 700 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHIMAYO WELL #: 1 RRCID -> 185105 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 6570 - 6606

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		10	-0-	10	10	10	3			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		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-				-0-

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

NUZ (WOLFCAMP) //CONT.// 66345 700 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 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	3038	#	2356	-0-	-682	-0-	2081	3	275	9	N	250	331	1			132
02	2688	#	2245	-0-	-443	-0-	1997	3	248	9	N	225	172	1			185
03	2976	#	2492	-0-	-484	-0-	2217	3	275	9	N	250	170	1			265
04	2670	#	1766	-0-	-904	-0-	1549	3	217	9	N	197	164	1			298
05	2573	#	2125	-0-	-448	-0-	1852	3	273	9	N	248	358	1			188
06	2543	R	2543	-0-	-0-	-0-	2289	3	254	9	N	231	183	1			236
07	2520	R	2520	-0-	-0-	-0-	2280	3	240	9	N	218	171	1			283
08	2480	#	2178	-0-	-302	-0-	1968	3	210	9	N	191	173	1			301
09	2550	#	1933	-0-	-617	-0-	1711	3	222	9	N	202	357	1			146
10	2635	#	2263	-0-	-372	-0-	2034	3	229	9	N	208	164	1			190
11	2550	#	2066	-0-	-484	-0-	1825	3	241	9	N	219	172	1			237
12	2511	#	2263	-0-	-248	-0-	2006	3	257	9	N	234	173	1			298

TOTAL GAS PROD: 26,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,673

OATES, NE. (DEVONIAN) 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
DAVIS, PAUL L. WELL #: 1 RRCID -> 164479 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 13950 PERF. 1265 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15407	X	12409	-0-	-2998	-0-	12409	3			N	-0-					-0-
02	13916	X	12383	-0-	-1533	-0-	12383	3			N	-0-					-0-
03	15407	X	13989	-0-	-1418	-0-	13989	3			N	-0-					-0-
04	14520	X	2124	-0-	-12396	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
05	14322	X	659	-0-	-13663	-0-	659	3			N	-0-					-0-
06	13530	X	-0-	-0-	-13530	-0-					N	-0-					-0-
07	13981	X	2615	-0-	-11366	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
08	13981	X	4727	-0-	-9254	-0-	4727	3			N	-0-					-0-
09	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	9930	3			N	-0-					-0-
10	12044	X	12044	-0-	-0-	-0-	12044	3			N	-0-					-0-
11	11892	X	11892	-0-	-0-	-0-	11892	3			N	-0-					-0-
*12	16006	X	16006	-0-	-0-	-0-	16006	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EICHENHOFER, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 171489 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12777 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15624	X	15207	-0-	-417	-0-	15207	3			N	-0-					-0-
02	14112	X	14085	-0-	-27	-0-	14085	3			N	-0-					-0-
03	15624	X	15269	-0-	-355	-0-	15269	3			N	-0-					-0-
04	14970	X	2480	-0-	-12490	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
05	15593	X	1497	-0-	-14096	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
06	15090	X	-0-	-0-	-15090	-0-					N	-0-					-0-
07	15593	X	4525	-0-	-11068	-0-	4525	3			N	-0-					-0-
08	15283	X	5794	-0-	-9489	-0-	5794	3			N	-0-					-0-
09	19622	X	19622	-0-	-0-	-0-	19622	3			N	-0-					-0-
10	14912	X	14912	-0-	-0-	-0-	14912	3			N	-0-					-0-
11	13310	X	13310	-0-	-0-	-0-	13310	3			N	-0-					-0-
12	16616	X	11085	-0-	-5531	-0-	11085	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OATES, NE. (DEVONIAN) //CONT.// 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
PECOS FEE WELL #: 1 RRCID -> 020550 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH 17768 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2527	-0-	-387	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2464	-0-	-168	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2628	-0-	-100	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	463	-0-	-2177	-0-	463	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	166	-0-	-2562	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
07	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
08	2635	X	1420	-0-	-1215	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
09	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
10	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
11	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
*12	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHISOS OPERATING, INC. 149441
MCINTYRE WELL #: 1 RRCID -> 187036 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 16490 PERF.12960 - 13044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3232	-0-	-891	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	2798	-0-	-926	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	2086	-0-	-1727	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					-0-
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
08	2077	X	-0-	-0-	-2077	-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: 8,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OATES STATE - 181 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223523 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14330 - 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	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
02	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	1604	-0-	-814	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
05	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
06	1560	N	-0-	-0-	-1560	-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: 6,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OATES, NE. (DEVONIAN) //CONT.// 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FREEDOM ENERGY, INC. 285084
-158- EICHENHOFER STATE WELL #: 1A RRCID -> 049867 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 15000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 237 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	37054	X	37054	-0-	-0-	-0-	37054	2			N	-0-					-0-
02	34261	X	34261	-0-	-0-	-0-	34261	2			N	-0-					-0-
03	37534	X	37534	-0-	-0-	-0-	37534	2			N	-0-					-0-
04	36232	X	36232	-0-	-0-	-0-	36232	2			N	-0-					-0-
05	37944	X	37663	-0-	-281	-0-	37663	2			N	-0-					-0-
06	36721	X	36721	-0-	-0-	-0-	36721	2			N	-0-					-0-
07	37944	X	37788	-0-	-156	-0-	37788	2			N	-0-					-0-
08	37665	X	37520	-0-	-145	-0-	37520	2			N	-0-					-0-
09	36720	X	35615	-0-	-1105	-0-	35615	2			N	-0-					-0-
10	37944	X	34550	-0-	-3394	-0-	34550	2			N	-0-					-0-
11	36720	X	33305	-0-	-3415	-0-	33305	2			N	-0-					-0-
*12	37829	X	37829	-0-	-0-	-0-	37829	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 436,072 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	26361	X	26361	-0-	-0-	-0-	26361	2			N	-0-					-0-
02	24807	X	24807	-0-	-0-	-0-	24807	2			N	-0-					-0-
03	27275	X	27275	-0-	-0-	-0-	27275	2			N	-0-					-0-
04	26469	X	26469	-0-	-0-	-0-	26469	2			N	-0-					-0-
05	27466	X	27222	-0-	-244	-0-	27222	2			N	-0-					-0-
06	26580	X	26312	-0-	-268	-0-	26312	2			N	-0-					-0-
07	27466	X	27056	-0-	-410	-0-	27056	2			N	-0-					-0-
08	27342	X	26912	-0-	-430	-0-	26912	2			N	-0-					-0-
09	26460	X	25974	-0-	-486	-0-	25974	2			N	-0-					-0-
10	27218	X	26548	-0-	-670	-0-	26548	2			N	-0-					-0-
11	26310	X	23584	-0-	-2726	-0-	23584	2			N	-0-					-0-
12	27063	X	26993	-0-	-70	-0-	26993	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 315,513 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	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	2			N	-0-					-0-
02	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	2			N	-0-					-0-
03	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6617	2			N	-0-					-0-
04	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
05	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
06	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
07	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
08	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
09	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
10	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
11	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
*12	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,810 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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	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-

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
YATES, SUN WELL #: 1 RRCID -> 057131 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 1185 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	620	N	22	-0-	-598	B -0-	22	4			N	-0-					-0-
02	560	N	31	-0-	-529	B -0-	31	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	23	-0-	-163	B -0-	23	3			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	B -0-	95	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, SUN WELL #: 2 RRCID -> 057791 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 1243 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	248	N	11	-0-	-237	B -0-	11	4			N	-0-					-0-
02	224	N	31	-0-	-193	B -0-	31	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	23	-0-	-39	B -0-	23	3			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	B -0-	313	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONLAW (GRAYBURG) //CONT.// 67381 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
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	279	N	14	-0-	-265 B	-0-	14	4			N	-0-					-0-
02	252	N	30	-0-	-222 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 416 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	93	N	16	-0-	-77 B	-0-	16	4			N	-0-					-0-
02	84	N	14	-0-	-70 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 378 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	248	N	24	-0-	-224 B	-0-	24	4			N	-0-					-0-
02	224	N	38	-0-	-186 B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEGO (CLEAR FORK) 67871 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
VALLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 076334 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 3260 PERF. N/A

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

OWEGO (GLORIETA) 67871 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
MEEKS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 048708 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 2427 - 2459

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

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	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-

OWEGO (GLORIETA) //CONT.// 67871 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
ARCO -R- SWD WELL #: 1 RRCID -> 060045 COMPL. DATE 00/00/1976 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 1310 - 1340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (TANSILL) 67871 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
IOWA REALTY TRUST 125 "A" WELL #: 3SC RRCID -> 057818 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH 3480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	23	2	34	9	N	31	160	1			123
02	84	N	19	-0-	-65	-0-	19	2			N	-0-					123
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					123
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	13	2	21	9	N	19					142
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	13	2	116	9	N	105	180	1			67
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	19	2	62	9	N	56					123
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	13	2	52	9	N	47					170
08	93	N	36	-0-	-57	-0-	8	2	28	9	N	25					195
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	10	2	44	9	N	40	178	1			57
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	9	N	53					110
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	6	1	1	2	N	3					113
							3	9									
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	6	2	24	9	N	22					135

TOTAL GAS PROD: 600 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

OWEGO (TUBB) 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
ARCO -Y- WELL #: 1 RRCID -> 065439 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 4067 PERF. N/A

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

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
VALLEY -O- WELL #: 2 RRCID -> 020555 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 3884 PERF. 2359 - 3030

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

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	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-

OWEGO (TUBB) //CONT.// 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
VALLEY -E- WELL #: 1 RRCID -> 020558 COMPL. DATE 05/05/1959 TOTAL DEPTH 3156 PERF. N/A

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

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	10			44
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			56
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39	1	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: 22

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	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-

OWEGO (TUBB) //CONT.// 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
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	10					68
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					96
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59					155
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	110	117	1			148
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44	57	1			135
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					170
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					210
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					224
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	111	1			117
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

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

PAMELA (SILURIAN) 68721 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
RECOVERY OPERATING LP 696542
GS STATE WELL #: 1 RRCID -> 223353 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14252 - 14320

01	6510	X	4327	-0-	-2183	-0-	4327	3			N	-0-					-0-
02	5908	X	3148	-0-	-2760	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
03	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					-0-
04	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	6814	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-
07	7037	X	7	-0-	-7030	-0-	7	4			N	-0-					-0-
08	7037	X	640	-0-	-6397	-0-	640	2			N	-0-					-0-
09	11982	X	11982	-0-	-0-	-0-	11982	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	628	-0-	-4022	-0-	628	2			N	-0-					-0-
11	11346	X	11346	-0-	-0-	-0-	11346	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG STATE WELL #: 1 RRCID -> 233022 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14027 - 16850

01	12336	X	12336	-0-	-0-	-0-	12335	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	12121	X	12121	-0-	-0-	-0-	12121	3			N	-0-					-0-
03	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					N	-0-					-0-
04	10800	X	6120	-0-	-4680	-0-	6120	3			N	-0-					-0-
05	13423	X	11862	-0-	-1561	-0-	11862	2			N	-0-					-0-
06	12990	X	-0-	-0-	-12990	-0-					N	-0-					-0-
07	13423	X	11	-0-	-13412	-0-	11	4			N	-0-					-0-
08	6324	X	961	-0-	-5363	-0-	961	2			N	-0-					-0-
09	14645	X	14645	-0-	-0-	-0-	14645	2			N	-0-					-0-
10	11873	X	1618	-0-	-10255	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
11	11904	X	11904	-0-	-0-	-0-	11904	2			N	-0-					-0-
12	14229	X	NO RPT	-0-	-14229	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PAMELA (SILURIAN) //CONT.// 68721 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
VICTERRA ENERGY, LLC 885213
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	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-

PAPOOSE (ATOKA) 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
FELIX WATER, LLC 265326
HALEY "32" WELL #: 1 RRCID -> 171296 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 21010 PERF.15494 - 15514

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

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-

PAPOOSE (ATOKA) //CONT.// 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC 617484
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	12276	X	3050	-0-	-9226	-0-	450	1	2600	2	N	-0-					52
02	12977	X	12977	-0-	-0-	-0-	402	1	12575	2	N	-0-					52
03	12276	X	10302	-0-	-1974	-0-	241	1	10061	2	N	-0-					52
04	18006	X	18006	-0-	-0-	-0-	386	1	17620	3	N	-0-					52
05	11355	X	11355	-0-	-0-	-0-	11355	3			N	-0-					52
06	14814	X	14814	-0-	-0-	-0-	483	1	14331	3	N	-0-					52
07	14353	X	14275	-0-	-78	-0-	499	1	13776	3	N	-0-					52
08	15996	X	3887	-0-	-12109	-0-	145	1	3742	3	N	-0-					52
09	15480	X	-0-	-0-	-15480	-0-					N	-0-					52
10	15996	X	22	-0-	-15974	-0-	22	3			N	-0-					52
11	14820	X	-0-	-0-	-14820	-0-					N	-0-					52
12	14260	X	-0-	-0-	-14260	-0-					N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 88,688 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	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	418	1	3375	2	N	-0-					95
02	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	386	1	3440	2	N	-0-					95
03	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	241	1	1480	2	N	-0-					95
04	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	402	1	9321	3	N	-0-					95
05	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	6007	3			N	-0-					95
06	3660	X	1559	-0-	-2101	-0-	483	1	1076	3	N	-0-					95
07	3782	X	1410	-0-	-2372	-0-	499	1	911	3	N	-0-					48
08	3782	X	724	-0-	-3058	-0-	145	1	579	3	N	-0-					48
09	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					48
10	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					96
11	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					96
12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 28,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELL WESTERN E&P 774719
WILSON 40 WELL #: 1 RRCID -> 199916 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 20710 PERF.15720 - 15733

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/23/2019 - P/A 03/23/19

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

WILSON 40 WELL #: 2 RRCID -> 253333 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15160 - 15401

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2019 - PLUGGED 01/29/19

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

PARKS (CONSOLIDATED) 69233 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER, C., JR. WELL #: 1H RRCID -> 269634 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.10276 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1110	-0-	-657	-0-	1110	3			Y	-0-	1	0			-0-
02	1148	N	688	-0-	-460	-0-	344	3	344	4	Y	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
STEWART 32 WELL #: 1 RRCID -> 128908 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10568 - 10603

01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	560	3	28	9	N	25					148
02	532	N	516	-0-	-16	-0-	487	3	29	9	N	26					174
03	589	N	578	-0-	-11	-0-	550	3	28	9	N	25					199
04	570	N	559	-0-	-11	-0-	533	3	26	9	N	24					223
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	554	3	10	9	N	9					232
06	570	N	538	-0-	-32	-0-	525	3	13	9	N	12					244
07	589	N	366	-0-	-223	-0-	366	3			N	-0-	23	7			221
08	558	N	424	-0-	-134	-0-	422	3	2	9	N	2					223
09	540	N	511	-0-	-29	-0-	504	3	7	9	N	6					229
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	843	3	34	9	N	31	177	1			83
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	917	3	91	9	N	83					166
*12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	905	3	31	9	N	28					194

TOTAL GAS PROD: 7,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
AVERY 22 WELL #: 1 RRCID -> 280230 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10880 - 11770

01	76911	X	58461	-0-	-18450	-0-	55412	3	3049	9	N	2772	2830	1	2	8	341
02	66388	X	51376	-0-	-15012	-0-	48721	3	2655	9	N	2414	2518	1			237
03	69347	X	54240	-0-	-15107	-0-	51498	3	2742	9	N	2493	2339	1	1	8	390
04	58770	X	49248	-0-	-9522	-0-	46733	3	2515	9	N	2286	2390	1	2	8	284
05	59489	X	45587	-0-	-13902	-0-	43433	3	2154	9	N	1958	1803	1	5	8	434
06	56580	X	48867	-0-	-7713	-0-	46899	3	1968	9	N	1789	1965	1	2	8	256
07	56885	X	46724	-0-	-10161	-0-	44478	3	2246	9	N	2042	1960	1			338
08	54250	X	45524	-0-	-8726	-0-	9	1	43518	3	N	1815	1746	1			407
							1997	9									
09	49260	X	36294	-0-	-12966	-0-	8	1	34434	3	N	1684	1640	1			451
							1852	9									
10	50499	X	40290	-0-	-10209	-0-	9	1	38390	3	N	1719	1830	1			340
							1891	9									
11	48870	X	34261	-0-	-14609	-0-	5	1	32791	3	N	1332	1287	1	1	8	384
							1465	9									
12	46717	X	39208	-0-	-7509	-0-	8	1	37126	3	N	1885	2036	1	2	8	231
							2074	9									

TOTAL GAS PROD: 550,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,189

PARKS (DEVONIAN) 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
COLLINGS, H.S. WELL #: 5H RRCID -> 242240 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11856 PERF.12571 - 15443

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

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BRAUN, J. C. "20" WELL #: 1H RRCID -> 169439 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 15016 PERF.12125 - 15016

01	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5031	3	124	9	Y	113	167	1			97
02	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2447	3	47	9	Y	43					140
03	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3475	3	116	9	Y	105	166	1			79
04	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5246	3	112	9	Y	102					181
05	DLQ G-10		8207	-0-	8207	8207	8094	3	113	9	Y	103	176	1			108
06	DLQ G-10		5188	-0-	5188	13395	5068	3	120	9	Y	109					217
07	DLQ G-10		5006	-0-	5006	18401	4983	3	23	9	Y	21	174	1			64
08	23404	X	5003	-0-	-18401	-0-	4830	3	173	9	Y	157					221
09	5460	X	4798	-0-	-662	-0-	4693	3	105	9	Y	95	172	1			144
10	5642	X	4718	-0-	-924	-0-	4622	3	96	9	Y	87	183	1			48
11	5190	X	4739	-0-	-451	-0-	4627	3	112	9	Y	102					150
12	4991	X	2232	-0-	-2759	-0-	2116	3	116	9	Y	105					255

TOTAL GAS PROD: 56,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,142

"SV" REBEL FEE WELL #: 3H RRCID -> 170427 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12168 PERF.14070 - 15750

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

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

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
PLATFORM OPERATING, LLC 667928
CAPPS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 213207 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12150 - 15820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3028	3	128	9	N	116	179	1			139
02	2940	X	2841	-0-	-99	-0-	2739	3	102	9	N	93					232
03	3255	X	2230	-0-	-1025	-0-	2140	3	90	9	N	82	185	1			129
04	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					129
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	7					136
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	4					140
07	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	5					145
08	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					145
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					148
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					153
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					154
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					156

TOTAL GAS PROD: 8,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

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		1	-0-	1	7	1	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		13	-0-	13	20	13	3			Y	-0-					-0-
03	569	X	549	-0-	-20	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
04	30	X	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		147	-0-	147	148	64	3	83	9	Y	75					75
08	14B2 EXT		15	-0-	15	163	15	3			Y	-0-	19	0			56
09	14B2 EXT		62	-0-	62	225	61	3	1	9	Y	1	13	0			44
10	14B2 EXT		2	-0-	2	227	2	3			Y	-0-	2	0			42
11	227	N	-0-	-0-	-227	-0-					Y	-0-	24	0			17
*12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	109	3	39	9	Y	35	5	0			47

TOTAL GAS PROD: 939 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

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	601	N	601	-0-	-0-	-0-	592	3	9	9	Y	8	8	0			123
02	1372	N	1212	-0-	-160	-0-	1126	3	86	9	Y	78	73	0			128
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	903	3	52	9	Y	47	3	0			172
04	570	N	307	-0-	-263	-0-	307	3			Y	-0-					172
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1292	3	26	9	Y	24					196
06	930	N	262	-0-	-668	-0-	262	3			Y	-0-					196
07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			Y	-0-					196
08	1302	N	1123	-0-	-179	-0-	1123	3			Y	-0-					196
09	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2927	3	18	9	Y	16	28	0			184
10	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			Y	-0-	123	0			61
11	1860	X	1619	-0-	-241	-0-	1566	3	53	9	Y	48	16	0			92
12	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 14,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	354	3	7	9	Y	6	4	0			2
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	679	3	4	9	Y	4	5	0			1
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	460	3	6	9	Y	5	5	0			1
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	385	3	2	9	Y	2	2	0			1
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	701	3	10	9	Y	9	1	0			9
07	496	N	471	-0-	-25	-0-	467	3	4	9	Y	4	12	0			1
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	415	3	1	9	Y	1	2	0			-0-
09	720	N	229	-0-	-491	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	288	-0-	-177	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	284	-0-	-106	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
*12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	2108	X	758	-0-	-1350	-0-	758	3			Y	-0-					-0-
02	1736	X	1430	-0-	-306	-0-	1430	3			Y	-0-					-0-
03	1922	X	1423	-0-	-499	-0-	1415	3	8	9	Y	7	6	0			1
04	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	1408	3	24	9	Y	22	19	0			4
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	913	3	4	9	Y	4	6	0			2
06	1380	N	1049	-0-	-331	-0-	1049	3			Y	-0-	1	0			1
07	1488	N	883	-0-	-605	-0-	882	3	1	9	Y	1	2	0			-0-
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			Y	-0-					-0-
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			Y	-0-					-0-
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			Y	-0-					-0-
11	930	N	677	-0-	-253	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
12	1178	N	372	-0-	-806	-0-	372	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1929 RRCID -> 156427 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12106 - 16300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	89					89
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	60	0			47
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	0			35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 107

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 156440 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 15765 PERF.12024 - 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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 FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2324H RRCID -> 157160 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 15787 PERF.11990 - 15787

01	6138 X	2460	-0-	-3678	-0-	2459	3	1	9	Y	1	2	0			-0-
02	5544 X	5008	-0-	-536	-0-	4940	3	68	9	Y	62	44	0			18
03	6138 X	5299	-0-	-839	-0-	5295	3	4	9	Y	4	21	0			1
04	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	5256	3	8	9	Y	7	7	0			1
05	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3332	3	8	9	Y	7	5	0			3
06	5370 X	4928	-0-	-442	-0-	4905	3	23	9	Y	21	2	0			22
07	5549 X	4644	-0-	-905	-0-	4636	3	8	9	Y	7	27	0			2
08	5425 X	4341	-0-	-1084	-0-	4199	3	142	9	Y	129	103	0			28
09	5250 X	614	-0-	-4636	-0-	380	3	234	9	Y	213	190	0			51
10	5084 X	1849	-0-	-3235	-0-	1656	3	193	9	Y	175	188	0			38
11	7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	3			Y	-0-	38	0			-0-
*12	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	5496	3	51	9	Y	46	32	0			14

TOTAL GAS PROD: 50,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 672

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1420H RRCID -> 163536 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 15824 PERF.12200 - 15824

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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	EOM BALANCE
01	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	13	10	0	3
02	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3361	3	65	9	Y	59	45	0	17
03	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2864	3	23	9	Y	21	34	0	4
04	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3186	3	12	9	Y	11	13	0	2
05	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1151	3	13	9	Y	12	8	0	6
06	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	45	4	0	47
07	3720	X	2335	-0-	-1385	-0-	2321	3	14	9	Y	13	57	0	3
08	3317	X	2988	-0-	-329	-0-	2988	3			Y	-0-	3	0	-0-
09	3210	X	990	-0-	-2220	-0-	990	3			Y	-0-			-0-
10	2325	X	2200	-0-	-125	-0-	2200	3			Y	-0-			-0-
11	2880	X	2840	-0-	-40	-0-	2840	3			Y	-0-			-0-
12	2976	X	1918	-0-	-1058	-0-	1865	3	53	9	Y	48	33	0	15

TOTAL GAS PROD: 23,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 904H RRCID -> 165082 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 15724 PERF.11903 - 15574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		4259	-0-	4259	4259	4208	3	51	9	Y	46	46	0	19
02	T. A.		526	-0-	526	4785	517	3	9	9	Y	8	25	0	2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	4785					Y	-0-	2	0	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	4785					Y	-0-			-0-
05	4785	X	-0-	-0-	-4785	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	1994	3	12	9	Y	11	8	0	3
10	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3549	3	63	9	Y	57	40	0	20
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	0	-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1421H RRCID -> 167211 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 15945 PERF.11810 - 15945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	2218	-0-	-6772	-0-	2122	3	96	9	Y	87	78	0	36
02	8120	X	7391	-0-	-729	-0-	7237	3	154	9	Y	140	140	0	36
03	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	7884	3	96	9	Y	87	105	0	18
04	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	10712	3	59	9	Y	54	56	0	16
05	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	9574	3	9	9	Y	8	11	0	13
06	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	7956	3	1	9	Y	1	9	0	5
07	11129	X	7394	-0-	-3735	-0-	7365	3	29	9	Y	26	16	0	15
08	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	11337	3	37	9	Y	34	36	0	13
09	12842	X	12842	-0-	-0-	-0-	12770	3	72	9	Y	65	60	0	18
10	9579	X	5811	-0-	-3768	-0-	5694	3	117	9	Y	106	87	0	37
11	11010	X	3724	-0-	-7286	-0-	3651	3	73	9	Y	66	77	0	26
12	13268	X	-0-	-0-	-13268	-0-					Y	-0-	26	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 87,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 674

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1830H RRCID -> 168124 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 15783 PERF.12143 - 15755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	2175	-0-	-4583	-0-	1825	3	350	9	Y	318	300	0			130
02	6104	X	4088	-0-	-2016	-0-	3979	3	109	9	Y	99	205	0			24
03	6758	X	5030	-0-	-1728	-0-	4747	3	283	9	Y	257	229	0			52
04	5850	X	5503	-0-	-347	-0-	5371	3	132	9	Y	120	137	0			35
05	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4555	3	17	9	Y	15	25	0			25
06	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6712	3	3	9	Y	3	19	0			9
07	5673	X	4190	-0-	-1483	-0-	4129	3	61	9	Y	55	32	0			32
08	5673	X	653	-0-	-5020	-0-	580	3	73	9	Y	66	73	0			25
09	6720	X	4180	-0-	-2540	-0-	4110	3	70	9	Y	64	71	0			18
10	6944	X	6482	-0-	-462	-0-	6311	3	171	9	Y	155	119	0			54
11	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	8938	3	175	9	Y	159	150	0			63
*12	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3696	3	253	9	Y	230	125	0			168

TOTAL GAS PROD: 56,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,541

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	2914	X	897	-0-	-2017	-0-	897	3			Y	-0-					-0-
02	3612	X	3516	-0-	-96	-0-	3516	3			Y	-0-					-0-
03	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	3			Y	-0-					-0-
04	3870	X	2767	-0-	-1103	-0-	2766	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
06	5280	X	884	-0-	-4396	-0-	884	3			Y	-0-					-0-
07	5456	X	818	-0-	-4638	-0-	817	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	5456	X	1011	-0-	-4445	-0-	1011	3			Y	-0-					-0-
09	2760	X	326	-0-	-2434	-0-	319	3	7	9	Y	6	4	0			2
10	899	X	32	-0-	-867	-0-	30	3	2	9	Y	2	3	0			1
11	990	X	85	-0-	-905	-0-	85	3			Y	-0-	1	0			-0-
*12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1460	3	7	9	Y	6	2	0			4

TOTAL GAS PROD: 17,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	3999	X	957	-0-	-3042	-0-	887	3	70	9	Y	64	7	0			57
02	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3878	3	92	9	Y	84	80	0			61
03	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3840	3	138	9	Y	125	79	0			107
04	3450	X	3428	-0-	-22	-0-	3381	3	47	9	Y	43					150
05	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3008	3	44	9	Y	40	133	0			57
06	4080	X	1697	-0-	-2383	-0-	1667	3	30	9	Y	27	59	0			25
07	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-	25	0			-0-
08	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					-0-
09	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4223	3	166	9	Y	151	66	0			85
10	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3142	3	24	9	Y	22	82	0			25
11	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2899	3	97	9	Y	88	22	0			91
12	4526	X	3188	-0-	-1338	-0-	3107	3	81	9	Y	74	113	0			52

TOTAL GAS PROD: 30,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 718

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1422H RRCID -> 169094 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 15935 PERF.11815 - 15639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	1068	-0-	-3582	-0-	963	3	105	9	Y	95	68	0			39
02	12267	X	12267	-0-	-0-	-0-	11904	3	363	9	Y	330	284	0			85
03	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	8141	3	121	9	Y	110	173	0			22
04	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	8764	3	143	9	Y	130	114	0			38
05	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5718	3	23	9	Y	21	27	0			32
06	13140	X	8965	-0-	-4175	-0-	8963	3	2	9	Y	2	24	0			10
07	13578	X	9202	-0-	-4376	-0-	9128	3	74	9	Y	67	38	0			39
08	12350	X	12350	-0-	-0-	-0-	12060	3	290	9	Y	264	201	0			102
09	19291	X	19291	-0-	-0-	-0-	19091	3	200	9	Y	182	233	0			51
10	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	10122	3	124	9	Y	113	125	0			39
11	11940	X	6207	-0-	-5733	-0-	6028	3	179	9	Y	163	138	0			64
12	18166	X	-0-	-0-	-18166	-0-					Y	-0-	64	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,477

ANDREWS BACK DEVONIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 169333 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 12011 PERF.11938 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	222	-0-	-491	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			Y	-0-					-0-
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			Y	-0-					-0-
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			Y	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
06	1320	N	564	-0-	-756	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
07	837	N	447	-0-	-390	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
08	651	N	281	-0-	-370	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	185	-0-	-385	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	135	-0-	-299	-0-	135	3			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: 5,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169336 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 16150 PERF.11902 - 16046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2067	-0-	-1932	-0-	1995	3	72	9	Y	65	69	0			57
02	3388	X	2762	-0-	-626	-0-	2644	3	118	9	Y	107	87	0			77
03	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3405	3	149	9	Y	135	96	0			116
04	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3138	3	61	9	Y	55					171
05	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3220	3	74	9	Y	67	151	0			87
06	3450	X	2771	-0-	-679	-0-	2715	3	56	9	Y	51	90	0			48
07	3565	X	3196	-0-	-369	-0-	3133	3	63	9	Y	57	57	0			48
08	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3602	3	45	9	Y	41	37	0			52
09	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4041	3	55	9	Y	50	74	0			28
10	3286	X	3162	-0-	-124	-0-	3110	3	52	9	Y	47	27	0			48
11	3540	X	2595	-0-	-945	-0-	2537	3	58	9	Y	53	43	0			58
12	4247	X	3295	-0-	-952	-0-	3216	3	79	9	Y	72	79	0			51

TOTAL GAS PROD: 37,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 800

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	7471	X	6583	-0-	-888	-0-	6464	3	119	9	Y	108	155	0			160
02	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	6929	3	173	9	Y	157	186	0			131
03	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	7589	3	133	9	Y	121	114	0			138
04	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7174	3	81	9	Y	74	69	0			143
05	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5375	3	58	9	Y	53	14	0			182
06	6720	X	5165	-0-	-1555	-0-	5108	3	57	9	Y	52	37	0			197
07	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	7072	3	102	9	Y	93	38	0			252
08	6944	X	6461	-0-	-483	-0-	6381	3	80	9	Y	73	64	0			261
09	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	6873	3	109	9	Y	99	58	0			302
10	6944	X	5662	-0-	-1282	-0-	5590	3	72	9	Y	65	16	0			351
11	6930	X	4955	-0-	-1975	-0-	4886	3	69	9	Y	63	206	0			208
12	7223	X	6107	-0-	-1116	-0-	6045	3	62	9	Y	56	64	0			200

TOTAL GAS PROD: 76,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,014

ANDREWS, J. A. WELL #: 1H RRCID -> 170300 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11914 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	3083	-0-	-17	-0-	3083	3			Y	-0-					-0-
02	2772	X	2594	-0-	-178	-0-	2594	3			Y	-0-					-0-
03	3038	X	2849	-0-	-189	-0-	2849	3			Y	-0-					-0-
04	2970	X	2791	-0-	-179	-0-	2791	3			Y	-0-					-0-
05	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			Y	-0-					-0-
06	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			Y	-0-					-0-
07	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3			Y	-0-					-0-
08	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2818	3	3	9	Y	3	2	0			1
09	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			Y	-0-					-0-
11	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			Y	-0-					-0-
*12	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2467	3	11	9	Y	10	3	0			7

TOTAL GAS PROD: 30,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2416H RRCID -> 170469 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11896 - 16179

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 2417H RRCID -> 170474 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11856 - 17146

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	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	10	8	0			2
02	4984	X	2109	-0-	-2875	-0-	2011	3	98	9	Y	89	65	0			26
03	4805	X	1922	-0-	-2883	-0-	1876	3	46	9	Y	42	61	0			7
04	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1905	3	39	9	Y	35	36	0			6
05	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2135	3	15	9	Y	14	13	0			7
06	2250	X	2121	-0-	-129	-0-	2103	3	18	9	Y	16	4	0			19
07	3100	N	3870	-0-	770	770	3769	3	101	9	Y	92	91	0			20
08	2852	N	2082	-0-	-770	-0-	2081	3	1	9	Y	1	21	0			-0-
09	3000	N	3363	-0-	363	363	3363	3			Y	-0-					-0-
10	2790	X	1943	-0-	-847	-0-	1914	3	29	9	Y	26	20	0			6
11	3510	X	1777	-0-	-1733	-0-	1714	3	63	9	Y	57	44	0			19
12	3627	X	1574	-0-	-2053	-0-	1539	3	35	9	Y	32	41	0			10

TOTAL GAS PROD: 24,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172304 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12009 - 15801

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	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	7947	3			Y	-0-	8	0			-0-
02	7448	X	7249	-0-	-199	-0-	7249	3			Y	-0-					-0-
03	8246	X	7683	-0-	-563	-0-	7683	3			Y	-0-					-0-
04	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	7998	3			Y	-0-					-0-
05	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	6938	3			Y	-0-					-0-
06	7710	X	7005	-0-	-705	-0-	7005	3			Y	-0-					-0-
07	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	8269	3			Y	-0-					-0-
08	7967	X	7441	-0-	-526	-0-	7441	3			Y	-0-					-0-
09	7710	X	-0-	-0-	-7710	-0-					Y	-0-					-0-
10	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	8349	3			Y	-0-					-0-
11	8010	X	7557	-0-	-453	-0-	7557	3			Y	-0-					-0-
12	8277	X	7784	-0-	-493	-0-	7784	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1826H RRCID -> 172691 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11997 - 14751

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	2852	X	383	-0-	-2469	-0-	342	3	41	9	Y	37	29	0			15
02	2576	X	1526	-0-	-1050	-0-	1471	3	55	9	Y	50	52	0			13
03	2852	X	2318	-0-	-534	-0-	2282	3	36	9	Y	33	39	0			7
04	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3354	3	26	9	Y	24	24	0			7
05	3100	N	3384	-0-	284	284	3381	3	3	9	Y	3	5	0			5
06	3000	N	2990	-0-	-10	274	2989	3	1	9	Y	1	4	0			2
07	3038	X	2384	-0-	-654	-0-	2371	3	13	9	Y	12	7	0			7
08	3038	X	2076	-0-	-962	-0-	2074	3	2	9	Y	2	8	0			1
09	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3908	3	3	9	Y	3	3	0			1
10	3038	X	1071	-0-	-1967	-0-	1068	3	3	9	Y	3	3	0			1
11	3000	X	1805	-0-	-1195	-0-	1760	3	45	9	Y	41	26	0			16
12	3131	X	775	-0-	-2356	-0-	764	3	11	9	Y	10	19	0			7

TOTAL GAS PROD: 26,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	15	23	0			3
02	5180	X	5025	-0-	-155	-0-	4808	3	217	9	Y	197	142	0			58
03	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	4982	3	34	9	Y	31	83	0			6
04	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5102	3	61	9	Y	55	52	0			9
05	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3731	3	22	9	Y	20	19	0			10
06	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6027	3	48	9	Y	44	6	0			48
07	5549	X	4918	-0-	-631	-0-	4857	3	61	9	Y	55	91	0			12
08	5332	X	3935	-0-	-1397	-0-	3926	3	9	9	Y	8	18	0			2
09	5550	X	4315	-0-	-1235	-0-	4287	3	28	9	Y	25	21	0			6
10	5735	X	3827	-0-	-1908	-0-	3725	3	102	9	Y	93	79	0			20
11	3990	X	2469	-0-	-1521	-0-	2275	3	194	9	Y	176	138	0			58
12	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-	58	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 719

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	3968	X	2550	-0-	-1418	-0-	2442	3	108	9	Y	98	162	0			87
02	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	3991	3	98	9	Y	89	112	0			64
03	3813	X	3319	-0-	-494	-0-	3236	3	83	9	Y	75	75	0			64
04	3690	X	2877	-0-	-813	-0-	2852	3	25	9	Y	23					87
05	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2179	3	15	9	Y	14	77	0			24
06	4380	X	2798	-0-	-1582	-0-	2707	3	91	9	Y	83	28	0			79
07	4526	X	3224	-0-	-1302	-0-	3134	3	90	9	Y	82	92	0			69
08	3317	X	2604	-0-	-713	-0-	2505	3	99	9	Y	90	53	0			106
09	2880	X	2684	-0-	-196	-0-	2592	3	92	9	Y	84	143	0			47
10	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3491	3	143	9	Y	130	46	0			131
11	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4346	3	274	9	Y	249	115	0			265
*12	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	3957	3	224	9	Y	204	326	0			143

TOTAL GAS PROD: 38,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,221

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	4588	X	1623	-0-	-2965	-0-	1546	3	77	9	Y	70	56	0			15
02	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5656	3	117	9	Y	106	90	0			31
03	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5118	3	91	9	Y	83	99	0			15
04	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4700	3	72	9	Y	65	69	0			11
05	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3078	3	41	9	Y	37	30	0			18
06	6180	X	4612	-0-	-1568	-0-	4553	3	59	9	Y	54	12	0			60
07	6386	X	5157	-0-	-1229	-0-	5098	3	59	9	Y	54	102	0			12
08	5208	X	4646	-0-	-562	-0-	4600	3	46	9	Y	42	45	0			9
09	4770	X	4650	-0-	-120	-0-	4598	3	52	9	Y	47	45	0			11
10	5146	X	4643	-0-	-503	-0-	4602	3	41	9	Y	37	40	0			8
11	4680	X	4491	-0-	-189	-0-	4444	3	47	9	Y	43	37	0			14
12	4836	X	4442	-0-	-394	-0-	4389	3	53	9	Y	48	47	0			15

TOTAL GAS PROD: 53,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 686

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1310H RRCID -> 191113 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11028 PERF.12448 - 15961

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	859	-0-	859	859	859	3			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	1234	-0-	1234	2093	1234	3			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2093					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2093					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKS, ROY 'C' WELL #: 3 RRCID -> 191117 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10920 - 12962

01	5425 X	5222	-0-	-203	-0-	5214	3	8	9	Y	7	9	0			3
02	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5026	3	46	9	Y	42	34	0			11
03	5425 X	5418	-0-	-7	-0-	5418	3			Y	-0-	11	0			-0-
04	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	3			Y	-0-					-0-
05	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4772	3	3	9	Y	3					3
06	5130 X	4383	-0-	-747	-0-	4383	3			Y	-0-	2	0			1
07	5301 X	4766	-0-	-535	-0-	4760	3	6	9	Y	5	3	0			3
08	5301 X	3062	-0-	-2239	-0-	3062	3			Y	-0-	3	0			-0-
09	5130 X	-0-	-0-	-5130	-0-					Y	-0-					-0-
10	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	3			Y	-0-					-0-
11	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	3			Y	-0-					-0-
*12	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	3224	X	2297	-0-	-927	-0-	2203	3	94	9	Y	85	79	0			18
02	2912	X	2899	-0-	-13	-0-	2831	3	68	9	Y	62	62	0			18
03	3224	X	3155	-0-	-69	-0-	3069	3	86	9	Y	78	82	0			14
04	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2847	3	73	9	Y	66	69	0			11
05	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	1973	3	43	9	Y	39	31	0			19
06	3120	X	2508	-0-	-612	-0-	2491	3	17	9	Y	15	12	0			22
07	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3428	3	81	9	Y	74	80	0			16
08	3162	X	3038	-0-	-124	-0-	2997	3	41	9	Y	37	45	0			8
09	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3325	3	39	9	Y	35	35	0			8
10	3503	X	3328	-0-	-175	-0-	3287	3	41	9	Y	37	37	0			8
11	3390	X	3185	-0-	-205	-0-	3139	3	46	9	Y	42	36	0			14
12	3503	X	3050	-0-	-453	-0-	2976	3	74	9	Y	67	60	0			21

TOTAL GAS PROD: 35,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 637

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1320H RRCID -> 195393 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 14494

01	2325	X	763	-0-	-1562	-0-	677	3	86	9	Y	78	64	0			32
02	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2378	3	124	9	Y	113	116	0			29
03	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3496	3	39	9	Y	35	57	0			7
04	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2920	3	48	9	Y	44	38	0			13
05	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	1965	3	8	9	Y	7	9	0			11
06	3420	X	1914	-0-	-1506	-0-	1912	3	2	9	Y	2	9	0			4
07	3534	X	1433	-0-	-2101	-0-	1412	3	21	9	Y	19	12	0			11
08	3534	X	2429	-0-	-1105	-0-	2401	3	28	9	Y	25	26	0			10
09	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4732	3	30	9	Y	27	29	0			8
10	1984	X	1732	-0-	-252	-0-	1673	3	59	9	Y	54	43	0			19
11	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2349	3	64	9	Y	58	54	0			23
12	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-	23	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 462

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6206	3	175	9	Y	159	146	0	34
02	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6551	3	124	9	Y	113	114	0	33
03	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	6898	3	124	9	Y	113	126	0	20
04	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6592	3	113	9	Y	103	106	0	17
05	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5617	3	74	9	Y	67	51	0	33
06	7140	X	2017	-0-	-5123	-0-	2004	3	13	9	Y	12	21	0	24
07	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	7742	3	96	9	Y	87	92	0	19
08	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	7784	3	121	9	Y	110	105	0	24
09	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	7717	3	55	9	Y	50	62	0	12
10	7843	X	7779	-0-	-64	-0-	7777	3	2	9	Y	2	14	0	-0-
11	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	7927	3	81	9	Y	74	50	0	24
12	8029	X	6282	-0-	-1747	-0-	6193	3	89	9	Y	81	80	0	25

TOTAL GAS PROD: 80,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 971

BENGE, MARION V. WELL #: 4H RRCID -> 233090 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12410 - 15061

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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	4557	X	3190	-0-	-1367	-0-	3013	3	177	9	Y	161	145	0	34
02	4004	X	3949	-0-	-55	-0-	3849	3	100	9	Y	91	98	0	27
03	4433	X	4295	-0-	-138	-0-	4195	3	100	9	Y	91	102	0	16
04	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4067	3	88	9	Y	80	83	0	13
05	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2679	3	61	9	Y	55	41	0	27
06	4230	X	2671	-0-	-1559	-0-	2639	3	32	9	Y	29	18	0	38
07	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4565	3	67	9	Y	61	86	0	13
08	4309	X	3988	-0-	-321	-0-	3924	3	64	9	Y	58	58	0	13
09	4170	X	3422	-0-	-748	-0-	3385	3	37	9	Y	34	39	0	8
10	4619	X	1883	-0-	-2736	-0-	1837	3	46	9	Y	42	41	0	9
11	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4766	3	113	9	Y	103	78	0	34
12	4619	X	4279	-0-	-340	-0-	4185	3	94	9	Y	85	92	0	27

TOTAL GAS PROD: 44,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 890

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1423H RRCID -> 242954 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12468 - 15966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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	895	N	895	-0-	-0-	-0-	836	3	59	9	Y	54	54	0	22
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	779	3	97	9	Y	88	87	0	23
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	900	3	229	9	Y	208	189	0	42
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	894	3	151	9	Y	137	139	0	40
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	728	3	130	9	Y	118	28	0	130
06	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	921	3	138	9	Y	125	97	0	158
07	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	954	3	107	9	Y	97	198	0	57
08	868	N	707	-0-	-161	-0-	601	3	106	9	Y	96	116	0	37
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	78	93	0	22
10	1054	N	893	-0-	-161	-0-	854	3	39	9	Y	35	45	0	12
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	661	3	44	9	Y	40	36	0	16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 9,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,076

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	4619	X	4568	-0-	-51	-0-	4404	3	164	9	Y	149	145	0			32
02	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5540	3	112	9	Y	102	104	0			30
03	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	6234	3	141	9	Y	128	135	0			23
04	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5597	3	125	9	Y	114	118	0			19
05	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3859	3	80	9	Y	73	56	0			36
06	6180	X	1787	-0-	-4393	-0-	1762	3	25	9	Y	23	23	0			36
07	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7490	3	161	9	Y	146	145	0			37
08	6386	X	5764	-0-	-622	-0-	5568	3	196	9	Y	178	176	0			39
09	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5698	3	32	9	Y	29	61	0			7
10	7657	X	5630	-0-	-2027	-0-	5544	3	86	9	Y	78	68	0			17
11	5430	X	5292	-0-	-138	-0-	5292	3			Y	-0-	17	0			-0-
12	5611	X	5315	-0-	-296	-0-	5093	3	222	9	Y	202	139	0			63

TOTAL GAS PROD: 63,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,222

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	2821	X	1480	-0-	-1341	-0-	1463	3	17	9	Y	15	18	0			3
02	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2759	3	14	9	Y	13	12	0			4
03	2821	X	2297	-0-	-524	-0-	2284	3	13	9	Y	12	14	0			2
04	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2749	3	20	9	Y	18	17	0			3
05	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1849	3	12	9	Y	11	9	0			5
06	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2541	3	1	9	Y	1	4	0			2
07	2852	N	2561	-0-	-291	-0-	2550	3	11	9	Y	10	10	0			2
08	3077	N	3077	-0-	-0-	-0-	3057	3	20	9	Y	18	16	0			4
09	2550	N	2404	-0-	-146	-0-	2394	3	10	9	Y	9	11	0			2
10	2573	N	2422	-0-	-151	-0-	2402	3	20	9	Y	18	16	0			4
11	2970	X	1276	-0-	-1694	-0-	1273	3	3	9	Y	3	6	0			1
12	3069	X	1122	-0-	-1947	-0-	1120	3	2	9	Y	2	2	0			1

TOTAL GAS PROD: 26,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1241	3	2	9	Y	2	2	0			3
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			Y	-0-					3
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			Y	-0-					3
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					3
07	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			Y	-0-					3
08	1674	X	1609	-0-	-65	-0-	1609	3			Y	-0-					3
09	1620	X	1244	-0-	-376	-0-	1213	3	31	9	Y	28					31
10	1798	X	823	-0-	-975	-0-	800	3	23	9	Y	21	21	0			31
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-	8	0			23
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 9,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

PARSLEY (DEVONIAN) 69440 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
GAULT, SARAH WELL #: 105 RRCID -> 116142 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 12694 PERF. 7683 - 11760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PAT BISHOP (YATES) 69534 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
SEGURO OIL AND GAS, LLC 763301
SEALY SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 131839 COMPL. DATE 04/18/1989 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2508 - 2528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-					-0-
02	84	N	2	-0-	-82	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAUL PAGE (ATOKA) 69765 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CONNELL "21" WELL #: 2 RRCID -> 149593 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 11529 PERF. 10482 - 10492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					138
02	644	N	611	-0-	-33	-0-	611	3			N	-0-					138
03	713	N	695	-0-	-18	-0-	677	3	18	9	N	16					154
04	690	N	663	-0-	-27	-0-	653	3	10	9	N	9					163
05	682	N	681	-0-	-1	-0-	664	3	17	9	N	15					178
06	660	N	647	-0-	-13	-0-	632	3	15	9	N	14					192
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	689	3	3	9	N	3	161	1			34
08	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	3			N	-0-					34
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	657	3	15	9	N	14					48
10	682	N	633	-0-	-49	-0-	618	3	15	9	N	14					62
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	660	3	18	9	N	16					78
*12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	682	3	14	9	N	13					91

TOTAL GAS PROD: 8,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

PAYTON (DEVONIAN) 69873 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
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-

ICE BROTHERS, INC. 421790
BRICTSON, J. O. WELL #: 1A RRCID -> 020562 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 4940 - 5005

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

OXY USA WTP LP 630555
BLAIR WELL #: 1-U RRCID -> 161767 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
02	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
03	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
04	1950	X	1868	-0-	-82	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
06	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
07	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	9431	2	33	9	N	30	170	1			69
08	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	8932	2	67	9	N	61					130
09	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
10	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
11	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					234

TOTAL GAS PROD: 54,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

PAYTON (DEVONIAN, MIDDLE) 69873 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
DORR STATE WELL #: 1 RRCID -> 211695 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11486 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1485	-0-	-220	-0-	1454	2	31	9	N	28					70
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1743	2	67	9	N	61					131
03	1829	N	1668	-0-	-161	-0-	1628	2	40	9	N	36					167
04	1440	N	1122	-0-	-318	-0-	1101	2	21	9	N	19	167	1			19
05	1829	N	1584	-0-	-245	-0-	1571	2	13	9	N	12					31
06	1620	N	1600	-0-	-20	-0-	1592	2	8	9	N	7					38
07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1590	2	11	9	N	10					48
08	1581	N	1150	-0-	-431	-0-	1141	2	9	9	N	8					56
09	1590	N	1348	-0-	-242	-0-	1296	2	52	9	N	47					103
10	1612	N	1543	-0-	-69	-0-	1511	2	32	9	N	29					132
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1493	2	11	9	N	10					142
*12	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1603	2	23	9	N	21					163

TOTAL GAS PROD: 18,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

ICE BROTHERS, INC. 421790
BRICTSON, J. O. WELL #: 1B RRCID -> 140997 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 6960 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1437	3	62	9	N	56					173
02	1428	N	1376	-0-	-52	-0-	1302	3	74	9	N	67	184	1			56
03	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	1422	3	70	9	N	64					120
04	1440	N	1057	-0-	-383	-0-	1009	3	48	9	N	44					164
05	1519	N	906	-0-	-613	-0-	856	3	50	9	N	45					209
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1468	3	76	9	N	69	189	1			89
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1520	3	89	9	N	81					170
08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1548	3	72	9	N	65	165	1			70
09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1596	3	67	9	N	61					131
10	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1577	3	64	9	N	58					189
11	1560	N	1042	-0-	-518	-0-	994	3	48	9	N	44	172	1			61
12	1705	N	630	-0-	-1075	-0-	630	3			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 16,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 654

PAYTON (FUSSELMAN) 69873 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
OXY USA WTP LP 630555
BLAIR WELL #: 1-L RRCID -> 159224 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 7682 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-

PAYTON (LOWER DEVONIAN) 69873 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OXY USA WTP LP 630555
BLAIR WELL #: 1-M RRCID -> 169106 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-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	539	N	539	-0-	-0-	-0-	538	2	1	9	N	1	183	1			43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 539 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WTG EXPLORATION 945220
BRANDENBURG "B" WELL #: 5 RRCID -> 230089 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7290 - 7360

01		3565	X	3305	-0-	-260	-0-	3294	2	11	9	Y	10	19	1		14
02	DLQ	G-10		2902	-0-	2902	2902	2885	2	17	9	Y	15				29
03		6194	X	3292	-0-	-2902	-0-	3275	2	17	9	Y	15	17	1		27
04		2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2662	2	21	9	Y	19	18	1		28
05		3255	X	1223	-0-	-2032	-0-	1172	2	51	9	Y	46	49	1		25
06		3150	X	2500	-0-	-650	-0-	2479	2	21	9	Y	19				44
07		3255	X	1502	-0-	-1753	-0-	1481	2	21	9	Y	19	34	1		29
08	DLQ	G-10		2997	-0-	2997	2997	2953	2	44	9	Y	40	35	1		34
09		6252	X	3255	-0-	-2997	-0-	3216	2	39	9	Y	35	35	1		34
10		2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2647	2	21	9	Y	19	17	1		36
11		1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1856	2	6	9	Y	5				41
*12		2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2444	2	6	9	Y	5				46

TOTAL GAS PROD: 30,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

PEC REEVES (DEVONIAN) 70053 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
KIMSEY RESOURCES LLC 463257
LINDSEY 325 WELL #: 1H RRCID -> 090223 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16098 - 16482

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

PECOS GRANDE (WOLFCAMP) 70103 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
BLACK MOUNTAIN OIL & GAS II LLC 072691
PECOS 'L' FEE WELL #: 1A RRCID -> 282388 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 21500 PERF.10682 - 10744

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 52394 04/16/2018

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

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	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-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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		-0-	-0-	-0-		2235					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		2235					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		2235					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		2235					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		2235					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		2235					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		2235					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		2235					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		2235					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	2235					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	2235					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	2235					N	NO RPT					-0-

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

PECOS KINGS (WOLFCAMP) 70122 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976
PECOS BILL WELL #: 2 RRCID -> 226268 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5290 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	324	2	20	9	N	18					146
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	331	2	17	9	N	15					161
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	390	2	18	9	N	16					177
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-	154	1			23
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	15					38
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	744	2	17	9	N	15					53
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	648	2	17	9	N	15					68
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	713	2	15	9	N	14					82
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	505	2	18	9	N	16					98
10	651	N	502	-0-	-149	-0-	488	2	14	9	N	13					111
*11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	425	2	19	9	N	17					128
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

TOTAL GAS PROD: 5,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

PECOS VALLEY (DEVONIAN) 70129 116 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
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	691	N	691	-0-	-0-	-0-	666	3	25	9	N	23					179
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	774	3	10	9	N	9					188
03	806	N	674	-0-	-132	-0-	662	3	12	9	N	11					199
04	660	N	633	-0-	-27	-0-	632	3	1	9	N	1					200
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	15					215
06	660	N	528	-0-	-132	-0-	498	3	30	9	N	27	164	1			78
07	651	N	401	-0-	-250	-0-	383	3	18	9	N	16					94
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	884	3	35	9	N	32					126
09	540	N	385	-0-	-155	-0-	367	3	18	9	N	16					142
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	802	3	22	9	N	20					162
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	887	3	22	9	N	20					182
*12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	783	3	24	9	N	22					204

TOTAL GAS PROD: 7,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

RAYDEN 695567
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	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1823	3	66	9	N	60	168	1			80
02	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1814	3	66	9	N	60					140
03	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	1968	3	59	9	N	54	159	1			35
04	1830	N	1552	-0-	-278	-0-	1499	3	53	9	N	48					83
05	1984	N	1399	-0-	-585	-0-	1325	3	74	9	N	67					150
06	1920	N	1772	-0-	-148	-0-	1700	3	72	9	N	65	170	1			45
07	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1627	3	44	9	N	40					85
08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1745	3	66	9	N	60					145
09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1765	3	61	9	N	55	160	1			40
10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1876	3	66	9	N	60					100
11	1740	N	1635	-0-	-105	-0-	1578	3	57	9	N	52					152
*12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1910	3	67	9	N	61	162	1			51

TOTAL GAS PROD: 21,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 682

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5100) 70129 232 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
RAYDEN 695567
ROBERTSON STATE WELL #: 1 RRCID -> 275708 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 5880 - 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	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	90	N	28	-0-	-62	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-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: 388 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	0	#	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	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-

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	775	#	-0-	-0-	-775	-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	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-

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5400) //CONT.// 70129 348 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
P.O.&G. OPERATING, LLC //CONT.// 631506
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	775	#	-0-	-0-	-775	-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	#	-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-

PECOS VALLEY (HIGH GRAVITY) 70129 580 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
KRF PRODUCTION COMPANY LLC 477311
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	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-

PECOS VALLEY (MCKEE) 70129 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
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	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
02	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
*12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PECOS VALLEY (MCKEE) //CONT.// 70129 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
SMITH-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 169585 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5906 - 5949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2019 - P/A 05/14/19

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

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MARSCHALL, HELEN U. WELL #: 2 RRCID -> 052347 COMPL. DATE 03/16/1972 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	31	1	745	2	N	-0-					-0-
02	784	N	682	-0-	-102	-0-	28	1	654	2	N	-0-					-0-
03	868	N	693	-0-	-175	-0-	693	2			N	-0-					-0-
04	750	N	552	-0-	-198	-0-	30	1	522	2	N	-0-					-0-
05	744	N	518	-0-	-226	-0-	31	1	487	2	N	-0-					-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	30	1	690	2	N	-0-					-0-
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	31	1	674	2	N	-0-					-0-
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	31	1	665	2	N	-0-					-0-
09	720	N	675	-0-	-45	-0-	30	1	645	2	N	-0-					-0-
10	713	N	701	-0-	-12	-0-	31	1	670	2	N	-0-					-0-
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	30	1	658	2	N	-0-					-0-
12	713	N	704	-0-	-9	-0-	31	1	673	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,110 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	90	#	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	#	-0-	-0-	-93	-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: 551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PECOS VALLEY (WICHITA-ALBANY) 70129 860 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
I R T 29 WELL #: 1 RRCID -> 171902 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 4624 - 5083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	848	3	79	9	N	72	165	1			99
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	871	3	67	9	N	61					160
03	1023	N	739	-0-	-284	-0-	664	3	75	9	N	68	169	1			59
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	842	3	66	9	N	60					119
05	1023	N	403	-0-	-620	-0-	337	3	66	9	N	60					179
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	652	3	70	9	N	64	163	1			80
07	930	N	471	-0-	-459	-0-	401	3	70	9	N	64					144
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	942	3	69	9	N	63					207
09	720	N	493	-0-	-227	-0-	432	3	61	9	N	55	162	1			100
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	697	3	55	9	N	50					150
11	990	N	966	-0-	-24	-0-	889	3	77	9	N	70	172	1			48
*12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	814	3	74	9	N	67					115

TOTAL GAS PROD: 9,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 754

OLSEN ENERGY INC. 621750
IOWA REALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 282169 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5266 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	838	-0-	-371	-0-	838	2			N	-0-					-0-
04	990	N	939	-0-	-51	-0-	939	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	147	-0-	-938	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
09	840	N	423	-0-	-417	-0-	423	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	327	-0-	-696	-0-	327	2			N	-0-					-0-
11	870	N	257	-0-	-613	-0-	257	2			N	-0-					-0-
*12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PECOS VALLEY (WOLFCAMP) 70129 870 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
HILLIN, T. A. 388787
REDMOND -J- WELL #: 1 D RRCID -> 020576 COMPL. DATE 07/10/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1422	-0-	-159	-0-	1411	2	11	9	N	10					77
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1413	2	11	9	N	10					87
03	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	1391	2	11	9	N	10					97
04	1380	N	1042	-0-	-338	-0-	1031	2	11	9	N	10					107
05	1581	N	971	-0-	-610	-0-	960	2	11	9	N	10					117
06	1350	N	751	-0-	-599	-0-	740	2	11	9	N	10					127
07	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	1035	2	28	9	N	25	132	1			20
08	961	N	843	-0-	-118	-0-	832	2	11	9	N	10					30
09	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1774	2	11	9	N	10					40
10	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1570	2	11	9	N	10					50
11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1219	2	11	9	N	10					60
12	1612	N	1500	-0-	-112	-0-	1489	2	11	9	N	10					70

TOTAL GAS PROD: 15,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

PECOS VALLEY (WOLFCAMP) //CONT.// 70129 870 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
HILLIN, T. A. //CONT.// 388787
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	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2825	-0-	-199	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2751	-0-	-597	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2381	-0-	-859	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	1067	-0-	-2281	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	996	-0-	-2244	-0-	996	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	1865	-0-	-1266	-0-	1818	2	47	9	N	43	43	1			-0-
08	2759	X	774	-0-	-1985	-0-	774	2			N	-0-					-0-
09	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
10	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
11	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
*12	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

INCLINE ENERGY 423656
IOWA REALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 044766 COMPL. DATE 09/05/1968 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	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1068	-0-	-668	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1050	-0-	-480	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
06	1020	N	823	-0-	-197	-0-	823	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	658	-0-	-427	-0-	658	3			N	-0-					-0-
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
09	810	N	604	-0-	-206	-0-	604	3			N	-0-					-0-
10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
*12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PECOS VALLEY (YATES) 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
B & B ENERGY (I) 039783
I.R.T. "29" WELL #: 1 RRCID -> 095176 COMPL. DATE 08/22/1981 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 1273 - 1349

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
B & B ENERGY (I) //CONT.// 039783
I.R.T. 29 WELL #: 4 RRCID -> 096629 COMPL. DATE 11/29/1981 TOTAL DEPTH 1429 PERF. 1271 - 1363

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

I.R.T. "29" A WELL #: 3 RRCID -> 096722 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 1418 PERF. 1266 - 1374

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

I.R.T. "29" WELL #: 3 RRCID -> 098304 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 1231 - 1292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 421238
ATKINS WELL #: B 1 RRCID -> 097593 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

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

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

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

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

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
RAYDEN 695567
YOUNG, BERTHA D. WELL #: 2 RRCID -> 034081 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1566	-0-	-108	-0-	1566	3			N	-0-					36
02	1512	N	1433	-0-	-79	-0-	1433	3			N	-0-					36
03	1643	N	1610	-0-	-33	-0-	1610	3			N	-0-					36
04	1530	N	37	-0-	-1493	-0-	37	3			N	-0-					36
05	1581	N	677	-0-	-904	-0-	677	3			N	-0-					36
06	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					36
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					36
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 5,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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-

GARTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 059252 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 4638 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-

PENTEAM (QUEEN) 70515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MULLOY OPERATING, INC. 593077
HOLT, O. B. SR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 166680 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 3909 - 3938

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

TEXLAND PETROLEUM, L.P. 849735
HOLT "A" WELL #: 2 RRCID -> 175936 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3913 - 3920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2		N	-0-			-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-			-0-
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-			-0-
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2		N	-0-			-0-
05	713	N	379	-0-	-334	-0-	379	2		N	-0-			-0-
06	690	N	491	-0-	-199	-0-	491	2		N	-0-			-0-
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-			-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-			-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			-0-
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2		N	-0-			-0-
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-			-0-
*12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENTEAM (QUEEN) //CONT.// 70515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
TEXLAND PETROLEUM, L.P. //CONT.// 849735
HOLT WELL #: 2 RRCID -> 181725 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3900 - 5176

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

HOLT, O. B., JR. WELL #: 1Q RRCID -> 183053 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3890 - 3906

01	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					66
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					66
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					66
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					66
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					66
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					66
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					66
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					66
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					66
10	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					66
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					66
*12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
EL SAPO "2" WELL #: 1 RRCID -> 174716 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3908 - 3936

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

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

SCHARBAUER, J. "43" WELL #: 1 RRCID -> 156471 COMPL. DATE 11/24/1995 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3497 - 3532

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

01	186	N	41	-0-	-145	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
09	210	N	95	-0-	-115	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,245 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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: 114 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ECTOR "BF" FEE WELL #: 2 RRCID -> 154390 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3528 - 3558

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

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

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

HOME PETROLEUM CORP. 396852
MCKENZIE WELL #: 2 RRCID -> 158528 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3476 - 3498

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	18	2			N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	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: 194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
PEN-TEX PRODUCTION CO. INC. 651101
ECTOR "AR" FEE WELL #: 6 RRCID -> 163941 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3801 - 3811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY BASS (DEVONIAN) 70687 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
TX AMERICAN SYNDICATE UNIT "316" WELL #: 2 RRCID -> 208605 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12971 - 14877

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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-LEARY WELL #: 1H RRCID -> 243058 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 15413 PERF.12725 - 15305

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

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

PERRY BASS (DEVONIAN) //CONT.// 70687 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
TEXAS AMERICAN SYNDICATE 20 WELL #: 1SW RRCID -> 260003 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13111 PERF. 4700 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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-

GARY PERMIAN, LLC 296347
FITZGERALD "17" WELL #: 2 RRCID -> 079901 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12695 - 12855

01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
T.A.S. MOBIL STATE WELL #: 1 RRCID -> 062759 COMPL. DATE 08/12/1974 TOTAL DEPTH 14990 PERF. N/A

01	2759	X	2462	-0-	-297	-0-	124	1	2338	2	N	-0-					-0-
02	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	112	1	2422	2	N	-0-					-0-
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	124	1	1847	2	N	-0-					-0-
04	2370	N	2274	-0-	-96	-0-	120	1	2154	2	N	-0-					-0-
05	2821	N	1554	-0-	-1267	-0-	124	1	1430	2	N	-0-					-0-
06	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	120	1	2162	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	124	1	2356	2	N	-0-					-0-
08	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	124	1	2392	2	N	-0-					-0-
09	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	120	1	2336	2	N	-0-					-0-
10	2480	N	2168	-0-	-312	-0-	124	1	2044	2	N	-0-					-0-
11	2430	N	2207	-0-	-223	-0-	120	1	2087	2	N	-0-					-0-
*12	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	124	1	2502	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,530 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	4526	#	1758	-0-	-2768	-0-	1758	3			N	-0-					36
02	4088	#	3578	-0-	-510	-0-	3578	3			N	-0-					36
03	4526	#	3856	-0-	-670	-0-	3856	3			N	-0-					36
04	3990	#	536	-0-	-3454	-0-	536	3			N	-0-					36
05	3968	#	565	-0-	-3403	-0-	565	3			N	-0-					36
06	3840	#	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					36
07	3968	#	935	-0-	-3033	-0-	935	3			N	-0-					36
08	3844	#	2521	-0-	-1323	-0-	2521	3			N	-0-					36
09	5274		5082	-0-	-192	-0-	5082	3			N	-0-					36
10	4068	R	4068	-0-	-0-	-0-	4068	3			N	-0-					36
11	4196	R	4196	-0-	-0-	-0-	4196	3			N	-0-					36
12	5053		4019	-0-	-1034	-0-	4019	3			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 31,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ADVANCE ENERGY PARTNERS, LLC 008481
PLATINUM 218-34 WELL #: 2H RRCID -> 287280 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11135 - 17633

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	26113		-0-	26113	26113	12301	2	10367	4		N	3132	1837	4			1295
							3445	9										
05	SHUT IN	235177		-0-	235177	261290	26482	2	179251	4		N	26767	26767	0			1295
							29444	9										
06	SHUT IN	247955		-0-	247955	509245	38400	2	177845	4		N	28827	28827	0			1295
							31710	9										
*07	744175	X	234930	-0-	-509245	-0-	127844	2	77747	4		N	26672	26672	0			1295
							29339	9										
*08	239127	X	239127	-0-	-0-	-0-	145424	2	64646	4		N	26415	26415	1			1295
							29057	9										
*09	185070	X	155829	-0-	-29241	-0-	107074	2	30972	4		N	16166	16166	1			1295
							17783	9										
*10	191239	X	124857	-0-	-66382	-0-	107074	2	17783	9		N	16166	16166	0			1295
*11	185070	X	134453	-0-	-50617	-0-	111714	2	5797	4		N	15402	15402	1			1295
							16942	9										
*12	191239	X	NO RPT	-0-	-191239	-0-						N	NO RPT					1295

TOTAL GAS PROD: 1,398,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 159,547

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	211	X	211	-0-	-0-	-0-	209	2	2	9	N	2	2	8			166
02	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					166
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	129	65	8			230
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	14	14	8			230
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					230
07	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					230
08	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			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: 224 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					452
02	644	X	50	-0-	-594	-0-	3	1	47	2	N	-0-					452
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					452
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					452
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					452
06	12856	X	12856	-0-	-0-	-0-	635 745	1 9	11476	2	N	677	72	8			1057
07	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	103 35	1 9	1230	2	N	32	860	1	3	8	226
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
09	12870	X	-0-	-0-	-12870	-0-					N	-0-					226
10	13299	X	1355	-0-	-11944	-0-	50 21	1 9	1284	2	N	19					245
11	12870	X	12389	-0-	-481	-0-	486 221	1 9	11682	2	N	201	19	8			427
*12	17483	X	17483	-0-	-0-	-0-	592 127	1 9	16764	2	N	115	4	8			538

TOTAL GAS PROD: 45,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,044

TETON 56-2-39 WELL #: 1H RRCID -> 276322 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11441 - 15703

01	11811	X	4273	-0-	-7538	-0-	4273	2			N	-0-					86
02	10668	X	86	-0-	-10582	-0-	86	2			N	-0-					86
03	11811	X	1249	-0-	-10562	-0-	1104	2	145	9	N	132					218
04	4140	X	164	-0-	-3976	-0-	153	2	11	9	N	10					228
05	4278	X	3096	-0-	-1182	-0-	2429	2	667	9	N	606	545	1			289
06	4140	X	3944	-0-	-196	-0-	3296	2	648	9	N	589	178	1	7	8	693
07	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	9941	2	1517	9	N	1379	1062	1	317	8	693
08	21927	X	21927	-0-	-0-	-0-	19015	2	2912	9	N	2647	2299	1	29	8	1012
09	19664	X	19664	-0-	-0-	-0-	17875	2	1789	9	N	1626	2124	1	122	8	392
10	23173	X	23173	-0-	-0-	-0-	20041	2	3132	9	N	2847	2164	1	142	8	933
11	21210	X	5469	-0-	-15741	-0-	4742	2	727	9	N	661	1074	1	156	8	364
12	21917	X	887	-0-	-21030	-0-	883	2	4	9	N	4	180	1			188

TOTAL GAS PROD: 95,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,501

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHEYENNE 57-3-47 WELL #: 1H RRCID -> 276516 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10293 - 14455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	-0-	-0-		-6448	-0-					N	-0-					27
02	5824	X	-0-	-0-		-5824	-0-					N	-0-					27
03	6448	X	-0-	-0-		-6448	-0-					N	-0-					27
04	2760	X	-0-	-0-		-2760	-0-					N	-0-					27
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					27
08	16348	X	16348	-0-		-0-	-0-	15547	2	801	9	N	728	25	8			730
09	33595	X	33595	-0-		-0-	-0-	377	1	27591	2	N	5115	5604	1	79	8	162
								5627	9									
10	6831	X	6831	-0-		-0-	-0-	217	1	5343	2	N	1155	1139	1	22	8	156
								1271	9									
11	21241	X	21241	-0-		-0-	-0-	636	1	18887	2	N	1562	1503	1	16	8	199
								1718	9									
*12	6980	X	6980	-0-		-0-	-0-	250	1	6721	2	N	8	1	8			206
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 84,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,568

MAKO STATE 3-6 WELL #: 2H RRCID -> 276545 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11247 - 15461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	-0-	-0-		-15500	-0-					Y	2	1	8			413
02	6552	X	3895	-0-		-2657	-0-	3457	3	438	9	Y	398	179	1	13	8	619
03	22392	X	22392	-0-		-0-	-0-	20181	3	2211	9	Y	2010	2323	1	27	8	279
04	19549	X	19549	-0-		-0-	-0-	17345	3	2204	9	Y	2004	1854	1	36	8	393
05	12978	X	12978	-0-		-0-	-0-	11446	3	1532	9	Y	1393	1300	1	84	8	402
06	11800	X	11800	-0-		-0-	-0-	10626	3	1174	9	Y	1067	863	1	138	8	468
07	18332	X	18332	-0-		-0-	-0-	16428	3	1904	9	Y	1731	1670	1	113	8	416
08	22382	X	17672	-0-		-4710	-0-	15639	3	2033	9	Y	1848	1846	1	22	8	396
09	19560	X	15737	-0-		-3823	-0-	13916	3	1821	9	Y	1655	1650	1	40	8	361
10	18321	X	10940	-0-		-7381	-0-	9545	3	1395	9	Y	1268	1299	1	25	8	305
*11	17730	X	10178	-0-		-7552	-0-	8911	3	1267	9	Y	1152	1113	1	34	8	310
12	18321	X	11099	-0-		-7222	-0-	16639	2	6987	3	Y	1315	1259	1	18	8	348
								1447	9									

TOTAL GAS PROD: 154,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,843

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. 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	17763	X	2826	-0-	-14937	-0-	2228	2	24	4	Y	522	278	1	20	8	239
							574	9									
02	25246	X	25246	-0-	-0-	-0-	21207	2	157	4	Y	3529	3530	1	11	5	170
							3882	9					57	8			
03	28562	X	28562	-0-	-0-	-0-	24241	2	166	4	Y	3777	3729	1	29	8	189
							4155	9									
04	18510	X	6665	-0-	-11845	-0-	5678	2	37	4	Y	864	941	1	24	8	88
							950	9									
05	27962	X	-0-	-0-	-27962	-0-					Y	6	88	1	6	8	-0-
06	27630	X	-0-	-0-	-27630	-0-					Y	645	626	1	2	8	17
07	28551	X	-0-	-0-	-28551	-0-					Y	17	29	1	4	8	1
08	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-					Y	3	1	1	3	8	-0-
09	12834	X	12834	-0-	-0-	-0-	8663	2	4171	9	Y	3792	3739	1	5	8	48
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	48	1	45	8	-0-
11	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	275	2	1715	9	Y	1559	942	1	586	8	31
12	8277	X	1254	-0-	-7023	-0-	7	2	1247	9	Y	1134	270	1	894	8	1

TOTAL GAS PROD: 79,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,893

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. 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	32953	X	16477	-0-	-16476	-0-	13084	2	137	4	Y	2960	2988	1	12	8	255
							3256	9									
02	14129	X	14129	-0-	-0-	-0-	11088	2	117	4	Y	2658	2175	1	6	8	732
							2924	9									
03	16693	X	16693	-0-	-0-	-0-	13649	2	140	4	Y	2640	2854	1	23	8	495
							2904	9									
04	17033	X	17033	-0-	-0-	-0-	13475	2	141	4	Y	3106	3016	1	17	8	568
							3417	9									
05	14074	X	13621	-0-	-453	-0-	11597	2	101	4	Y	1748	1983	1	42	8	291
							1923	9									
06	14597	X	14597	-0-	-0-	-0-	11613	2	133	4	Y	2592	2191	1	76	8	616
							2851	9									
07	19283	X	19283	-0-	-0-	-0-	15681	2	163	4	Y	3126	2580	1	62	8	1100
							3439	9									
08	17798	X	17798	-0-	-0-	-0-	14895	2	131	4	Y	2520	2871	1	50	8	699
							2772	9									
09	17040	X	16022	-0-	-1018	-0-	13414	2	122	4	Y	2260	2634	1	18	8	307
							2486	9									
10	19282	X	12275	-0-	-7007	-0-	9868	2	110	4	Y	2088	1609	1	47	8	739
							2297	9									
11	18660	X	14540	-0-	-4120	-0-	11881	2	123	4	Y	2305	2821	1	19	8	204
							2536	9									
12	19282	X	12786	-0-	-6496	-0-	10364	2	113	4	Y	2099	1638	1	13	8	652
							2309	9									

TOTAL GAS PROD: 185,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,102

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32767	X	884	-0-	-31883	-0-	594	2	26	4	Y	240	130	1	43	8	231
							264	9									
02	31070	X	31070	-0-	-0-	-0-	24173	2	311	4	Y	5987	5891	1	118	8	209
							6586	9									
03	20801	X	18161	-0-	-2640	-0-	14986	2	143	4	Y	2756	2764	1	72	8	129
							3032	9									
04	11220	X	401	-0-	-10819	-0-	400	2	1	9	Y	1					130
05	34410	X	12453	-0-	-21957	-0-	9772	2	138	4	Y	2312	1958	1	295	8	189
							2543	9									
06	33300	X	12307	-0-	-20993	-0-	10524	2	89	4	Y	1540	1575	1	96	8	58
							1694	9									
07	34410	X	4338	-0-	-30072	-0-	3467	2	49	4	Y	747	542	1	45	8	218
							822	9									
08	20262	X	20262	-0-	-0-	-0-	16092	2	210	4	Y	3600	3712	1	51	8	55
							3960	9									
09	15945	X	15945	-0-	-0-	-0-	11972	2	191	4	Y	3438	3226	1	109	8	158
							3782	9									
10	12710	X	8714	-0-	-3996	-0-	5790	2	143	4	Y	2528	2308	1	128	8	250
							2781	9									
11	19620	X	7437	-0-	-12183	-0-	5537	2	78	4	Y	1656	1338	1	187	8	381
							1822	9									
12	20274	X	9328	-0-	-10946	-0-	4188	2	203	4	Y	4488	4302	0	16	8	551
							4937	9									

TOTAL GAS PROD: 141,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,293

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42160	X	5005	-0-	-37155	-0-	4205	2	35	4	N	695	857	1	17	8	185
							765	9									
02	38080	X	16508	-0-	-21572	-0-	13513	2	140	4	N	2595	2419	1	72	8	289
							2855	9									
03	44890	X	44890	-0-	-0-	-0-	38024	2	288	4	N	5980	5848	1	113	8	308
							6578	9									
04	25950	X	25950	-0-	-0-	-0-	21843	2	185	4	N	3565	3590	1	76	8	207
							3922	9									
05	41583	X	41583	-0-	-0-	-0-	35445	2	276	4	N	5329	5027	1	122	8	387
							5862	9									
06	40800	X	17175	-0-	-23625	-0-	15205	2	86	4	N	1713	1620	1	20	8	460
							1884	9									
07	57190	X	57190	-0-	-0-	-0-	48825	2	350	4	N	7286	6882	1	136	8	728
							8015	9									
08	42160	X	28829	-0-	-13331	-0-	24871	2	176	4	N	3438	3686	1	46	8	434
							3782	9									
09	40230	X	38768	-0-	-1462	-0-	31518	3	307	4	N	6312	6202	1	106	8	438
							6943	9									
10	42160	X	18604	-0-	-23556	-0-	15260	3	155	4	N	2899	3195	1	47	8	95
							3189	9									
11	40800	X	17710	-0-	-23090	-0-	14815	3	131	4	N	2513	2314	1	20	8	274
							2764	9									
12	42160	X	31837	-0-	-10323	-0-	26280	3	246	4	N	4828	4637	1	46	8	419
							5311	9									

TOTAL GAS PROD: 344,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,153

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					344
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					344
03	26835	X	26835	-0-	-0-	-0-	23749	2	3086	9	N	2805	2472	1	36	8	641
04	23636	X	23636	-0-	-0-	-0-	21021	2	2615	9	N	2377	2459	1	13	8	546
05	16095	X	16095	-0-	-0-	-0-	12640	2	3455	9	N	3141	3032	1	106	8	549
06	35463	X	35463	-0-	-0-	-0-	32481	2	2982	9	N	2711	2487	1	120	8	653
07	26846	X	17737	-0-	-9109	-0-	15283	2	2454	9	N	2231	1965	1	48	8	871
08	26846	X	16933	-0-	-9913	-0-	15177	2	1756	9	N	1596	1801	1	23	8	643
09	35460	X	20649	-0-	-14811	-0-	18090	2	2559	9	N	2326	2331	1	25	8	613
10	36642	X	12752	-0-	-23890	-0-	10925	2	1827	9	N	1661	1782	1	132	8	360
11	35460	X	6174	-0-	-29286	-0-	5445	2	729	9	N	663	527	1	10	8	486
12	21328	X	12266	-0-	-9062	-0-	10099	2	2167	9	N	1970	1647	1	116	8	693

TOTAL GAS PROD: 188,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,481

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11005	X	7627	-0-	-3378	-0-	7100	2	37	4	Y	445	301	1	80	8	105
							490	9									
02	18261	X	18261	-0-	-0-	-0-	17408	2	70	4	Y	712	606	1	156	8	55
							783	9									
03	12803	X	288	-0-	-12515	-0-	272	2	2	4	Y	13	13	8			55
							14	9									
04	12390	X	-0-	-0-	-12390	-0-					Y	-0-					55
05	20336	X	-0-	-0-	-20336	-0-					Y	-0-					55
06	19560	X	19289	-0-	-271	-0-	17590	2	89	4	Y	1464	860	1	343	8	316
							1610	9									
07	28722	X	28722	-0-	-0-	-0-	28079	2	39	4	Y	549	562	1	66	8	237
							604	9									
08	30508	X	30508	-0-	-0-	-0-	28297	2	117	4	Y	1904	1744	1	110	8	287
							2094	9									
09	44397	X	44397	-0-	-0-	-0-	41894	2	138	4	Y	2150	2074	1	151	8	212
							2365	9									
10	28737	X	21952	-0-	-6785	-0-	20475	2	73	4	Y	1276	1127	1	91	8	270
							1404	9									
11	29520	X	27377	-0-	-2143	-0-	26688	2	43	4	Y	587	630	1	85	8	142
							646	9									
12	44671	X	38105	-0-	-6566	-0-	36218	2	90	4	Y	1634	1391	1	89	8	296
							1797	9									

TOTAL GAS PROD: 236,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,734

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 2H RRCID -> 277704 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 10413 PERF.10694 - 14840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	28299	X	28299	-0-	-0-	-0-	24934	3	3365	9	Y	3059	3042	1	26	8	32
02	26987	X	26987	-0-	-0-	-0-	23294	3	3693	9	Y	3357	3245	1	19	8	125
03	26925	X	26925	-0-	-0-	-0-	24366	3	2559	9	Y	2326	2289	1	20	8	142
04	35240	X	35240	-0-	-0-	-0-	30622	3	4618	9	Y	4198	4227	1	23	8	90
05	34041	X	34041	-0-	-0-	-0-	29107	3	193	4	Y	4310	4356	1	27	8	17
							4741	9									
06	32897	X	32897	-0-	-0-	-0-	27794	3	200	4	Y	4457	4333	1	36	8	105
							4903	9									
07	34379	X	31118	-0-	-3261	-0-	26480	3	182	4	Y	4051	4082	1	20	8	54
							4456	9									
08	36425	X	19949	-0-	-16476	-0-	17520	3	97	4	Y	2120	2013	1	7	8	154
							2332	9									
09	35250	X	23796	-0-	-11454	-0-	19336	3	175	4	Y	3895	3868	1	27	8	154
							4285	9									
10	34038	X	24746	-0-	-9292	-0-	19729	3	211	4	Y	4369	4350	0	44	8	129
							4806	9									
11	32910	X	17337	-0-	-15573	-0-	13487	3	168	4	Y	3347	3333	0	13	8	130
							3682	9									
12	31124	X	3005	-0-	-28119	-0-	2092	3	38	4	Y	795	849	0	5	8	71
							875	9									

TOTAL GAS PROD: 304,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,284

MONROE 34-210 WELL #: 3H RRCID -> 277726 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11623 - 16306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	12431	X	12272	-0-	-159	-0-	11027	2	1245	9	Y	1132	1122	0	7	8	6
02	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	10024	2	969	9	Y	881	876	0	5	8	6
03	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	10014	2	1022	9	Y	929	928	0	2	8	5
04	12891	X	12891	-0-	-0-	-0-	11792	2	1099	9	Y	999	996	0	3	8	5
05	12545	X	12545	-0-	-0-	-0-	11497	2	1048	9	Y	953	951	0	3	8	4
06	14013	X	14013	-0-	-0-	-0-	12979	2	1034	9	Y	940	935	0	5	8	4
07	11689	X	11689	-0-	-0-	-0-	9834	2	1855	9	Y	1686	1679	0	4	8	7
08	13330	X	2262	-0-	-11068	-0-	2064	2	198	9	Y	180	184	0	2	8	1
09	14010	X	-0-	-0-	-14010	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	14477	X	-0-	-0-	-14477	-0-					Y	1	1	8			-0-
11	14010	X	-0-	-0-	-14010	-0-					Y	-0-					-0-
12	11687	X	-0-	-0-	-11687	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,701

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GALAPAGOS 53-2-45 WELL #: 1H RRCID -> 277750 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11687 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	474	-0-	-6625	-0-	409	2	3	4	Y	56	234	1	3	8	30
							62	9									
02	6412	X	203	-0-	-6209	-0-	203	2			Y	-0-					30
03	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	7769	2	45	4	Y	719	666	1	20	8	63
							791	9									
04	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	6023	2	59	4	Y	860	784	1	18	8	121
							946	9									
05	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5109	2	54	4	Y	684	676	1	9	8	120
							752	9									
06	8340	X	5507	-0-	-2833	-0-	4773	2	50	4	Y	622	640	1	15	8	87
							684	9									
07	8618	X	5291	-0-	-3327	-0-	4573	2	46	4	Y	611	591	1	10	8	97
							672	9									
08	8618	X	5366	-0-	-3252	-0-	4551	2	48	4	Y	697	670	1	16	8	108
							767	9									
09	7020	X	4606	-0-	-2414	-0-	3994	2	39	4	Y	521	557	1	1	8	71
							573	9									
10	5921	X	4943	-0-	-978	-0-	3931	2	43	4	Y	881	851	1	5	8	96
							969	9									
11	5520	X	4294	-0-	-1226	-0-	3468	2	50	4	Y	705	664	1	8	8	129
							776	9									
12	5363	X	3744	-0-	-1619	-0-	3162	2	28	4	Y	504	411	1	5	8	217
							554	9									

TOTAL GAS PROD: 55,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,860

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. GAS LIFT(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	7369	-0-	-660	-0-	6260	2	1109	9	Y	1008	987	0	29	8	8
02	4004	X	3951	-0-	-53	-0-	3017	2	934	9	Y	849	841	0	6	8	10
03	10447	X	8434	-0-	-2013	-0-	6676	2	1758	9	Y	1598	1580	0	13	8	15
04	10110	X	6770	-0-	-3340	-0-	5669	2	1101	9	Y	1001	986	0	17	8	13
05	10447	X	6603	-0-	-3844	-0-	5655	2	948	9	Y	862	853	0	9	8	13
06	8160	X	797	-0-	-7363	-0-	516	2	281	9	Y	255	252	0	13	8	3
07	8432	X	1977	-0-	-6455	-0-	1260	2	717	9	Y	652	648	0	2	8	5
08	8432	X	5951	-0-	-2481	-0-	4713	2	1238	9	Y	1125	1113	0	8	8	9
09	6780	X	6564	-0-	-216	-0-	4896	2	1668	9	Y	1516	1498	0	14	8	13
10	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	5375	2	1254	9	Y	1140	1088	0	55	8	10
11	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	5443	2	1235	9	Y	1123	1097	0	28	8	8
12	6789	X	3167	-0-	-3622	-0-	2360	2	807	9	Y	734	731	0	6	8	5

TOTAL GAS PROD: 64,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,863

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9818	-0-	-2024	-0-	6375 3280	3 9	163	4	N	2982	2917	1	121	8	103
02	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	7268 3403	3 9	162	4	N	3094	2705	1	87	8	405
03	11842	X	9741	-0-	-2101	-0-	6715 2880	3 9	146	4	N	2618	2721	1	101	8	201
04	10080	X	9312	-0-	-768	-0-	6360 2814	3 9	138	4	N	2558	2561	1	94	8	104
05	11997	X	9344	-0-	-2653	-0-	6407 2797	3 9	140	4	N	2543	2030	1	81	8	536
06	11610	X	9460	-0-	-2150	-0-	6665 2658	3 9	137	4	N	2416	2721	1	71	8	160
07	11997	X	10730	-0-	-1267	-0-	7263 3308	3 9	159	4	N	3007	2764	1	64	8	339
08	9734	X	5355	-0-	-4379	-0-	2602 2620	3 9	133	4	N	2382	2331	1	53	8	337
09	9450	X	6234	-0-	-3216	-0-	3496 2603	3 9	135	4	N	2366	2219	1	58	8	426
10	10726	X	8789	-0-	-1937	-0-	6017 2632	3 9	140	4	N	2393	2529	1	67	8	223
11	10380	X	8790	-0-	-1590	-0-	5910 2741	3 9	139	4	N	2492	2376	1	48	8	291
12	10726	X	8525	-0-	-2201	-0-	5606 2781	3 9	138	4	N	2528	2534	1	67	8	218

TOTAL GAS PROD: 106,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,379

LARAMIE 55-4-7 WELL #: 1H RRCID -> 278242 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11506 - 15632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41862	X	41862	-0-	-0-	-0-	37408 4194	2 9	260	4	N	3813	3367	1	373	8	164
02	30660	X	25655	-0-	-5005	-0-	22648 2849	2 9	158	4	N	2590	2151	1	82	8	521
03	40257	X	40257	-0-	-0-	-0-	34933 5019	2 9	305	4	N	4563	4294	1	509	8	281
04	40500	X	35623	-0-	-4877	-0-	32039 3395	2 9	189	4	N	3086	2842	1	443	8	82
05	41850	X	40178	-0-	-1672	-0-	36100 3823	2 9	255	4	N	3475	2952	1	548	8	57
06	40500	X	15060	-0-	-25440	-0-	13301 1678	2 9	81	4	N	1525	900	1	160	8	522
07	48587	X	48587	-0-	-0-	-0-	43507 4771	2 9	309	4	N	4337	3840	1	501	8	518
08	40269	X	37660	-0-	-2609	-0-	32911 4448	2 9	301	4	N	4044	4069	1	118	8	375
09	38880	X	35048	-0-	-3832	-0-	29852 4882	2 9	314	4	N	4438	4251	1	86	8	476
10	45384	X	30101	-0-	-15283	-0-	26721 3168	2 9	212	4	N	2880	2817	1	11	8	528
11	43920	X	32933	-0-	-10987	-0-	29994 2774	2 9	165	4	N	2522	2895	1	6	8	149
12	45384	X	36522	-0-	-8862	-0-	33787 2588	2 9	147	4	N	2353	2024	1			478

TOTAL GAS PROD: 419,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,626

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONROE 34-210 WELL #: 4H RRCID -> 278363 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11575 - 16306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15221	X	14611	-0-	-610	-0-	13310	2	1301	9	Y	1183	1174	0	8	8	7
02	13491	X	13491	-0-	-0-	-0-	12521	2	970	9	Y	882	876	0	7	8	6
03	16027	X	13563	-0-	-2464	-0-	12471	2	1092	9	Y	993	991	0	3	8	5
04	15510	X	11033	-0-	-4477	-0-	10186	2	847	9	Y	770	768	0	3	8	4
05	16027	X	10911	-0-	-5116	-0-	9904	2	1007	9	Y	915	913	0	2	8	4
06	14460	X	7001	-0-	-7459	-0-	6524	2	477	9	Y	434	434	0	2	8	2
07	14942	X	12198	-0-	-2744	-0-	11648	2	550	9	Y	500	495	0	5	8	2
08	15741	X	15741	-0-	-0-	-0-	13333	2	2408	9	Y	2189	2162	0	18	8	11
09	14639	X	14639	-0-	-0-	-0-	13400	2	1239	9	Y	1126	1122	0	8	8	7
10	14268	X	14268	-0-	-0-	-0-	12197	2	2071	9	Y	1883	1869	0	9	8	12
11	15240	X	13771	-0-	-1469	-0-	12458	2	1313	9	Y	1194	1200	0	2	8	4
12	15748	X	11980	-0-	-3768	-0-	10860	2	1120	9	Y	1018	1014	0	3	8	5

TOTAL GAS PROD: 153,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,087

RIVERTON 57-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 278601 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10788 - 15162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27280	X	8346	-0-	-18934	-0-	7337	2	1009	9	N	917	925	1	5	8	175
02	13720	X	10916	-0-	-2804	-0-	9926	2	990	9	N	900	827	1	24	8	224
03	15190	X	2490	-0-	-12700	-0-	2261	2	229	9	N	208	4	8			428
04	36366	X	36366	-0-	-0-	-0-	33360	2	3006	9	N	2733	2798	1	156	8	207
05	26240	X	26240	-0-	-0-	-0-	23902	2	2338	9	N	2125	1714	1	129	8	489
06	48042	X	48042	-0-	-0-	-0-	45264	2	2778	9	N	2525	2272	1	181	8	561
07	37572	X	9763	-0-	-27809	-0-	9297	2	466	9	N	424	695	1	29	8	261
08	37572	X	25302	-0-	-12270	-0-	23327	2	1975	9	N	1795	1230	1	32	8	794
09	48030	X	11953	-0-	-36077	-0-	11326	3	627	9	N	570	1033	1	53	8	278
10	49631	X	15416	-0-	-34215	-0-	14268	3	1148	9	N	1044	891	1	13	8	418
11	48030	X	10605	-0-	-37425	-0-	9804	3	801	9	N	728	934	1	3	8	209
12	25296	X	21197	-0-	-4099	-0-	20498	3	699	9	N	635	542	1	2	8	300

TOTAL GAS PROD: 226,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,604

SHOSHONI 55-4-43 WELL #: 1H RRCID -> 278902 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 10608 PERF.11040 - 15851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69130	X	33468	-0-	-35662	-0-	27878	3	5590	9	N	5082	4899	0	183	8	-0-
02	52948	X	39664	-0-	-13284	-0-	34212	3	5452	9	N	4956	4606	0	350	8	-0-
03	53010	X	43070	-0-	-9940	-0-	36087	3	6983	9	N	6348	5959	0	389	8	-0-
04	48960	X	47403	-0-	-1557	-0-	39837	3	7566	9	N	6878	6456	0	422	8	-0-
05	43927	X	40978	-0-	-2949	-0-	34266	3	6712	9	N	6102	5787	0	315	8	-0-
06	42510	X	33620	-0-	-8890	-0-	28406	3	5214	9	N	4740	4446	0	294	8	-0-
07	48980	X	35569	-0-	-13411	-0-	29838	3	5731	9	N	5210	4946	0	264	8	-0-
08	48980	X	32205	-0-	-16775	-0-	26908	3	5297	9	N	4815	4592	0	223	8	-0-
09	47400	X	25047	-0-	-22353	-0-	20695	3	4352	9	N	3956	3751	0	205	8	-0-
10	40982	X	23176	-0-	-17806	-0-	19241	3	3935	9	N	3577	3310	0	267	8	-0-
11	34410	X	25772	-0-	-8638	-0-	21404	3	4368	9	N	3971	3662	0	309	8	-0-
12	35557	X	22896	-0-	-12661	-0-	19427	3	3469	9	N	3154	3012	0	142	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 402,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,789

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WINGHEAD 56-2-43 WELL #: 2H RRCID -> 278904 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10624 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31376	X	31376	-0-	-0-	-0-	24616	2	6760	9	N	6145	5959	1	110	8	86
02	23796	X	23796	-0-	-0-	-0-	19563	2	4233	9	N	3848	3752	1	86	8	96
03	24661	X	24661	-0-	-0-	-0-	20848	2	3813	9	N	3466	3174	1	281	8	107
04	30360	X	26626	-0-	-3734	-0-	23804	2	2822	9	N	2565	2591	1	45	8	36
05	31372	X	27128	-0-	-4244	-0-	23675	2	3453	9	N	3139	2976	1	93	8	106
06	31249	X	31249	-0-	-0-	-0-	27518	2	3731	9	N	3392	3308	1	91	8	99
*07	35071	X	35071	-0-	-0-	-0-	30929	2	195	4	N	3588	3465	1	54	8	168
							3947	9									
*08	27528	X	26408	-0-	-1120	-0-	23550	2	140	4	N	2471	2516	1	37	8	86
							2718	9									
*09	31260	X	29550	-0-	-1710	-0-	26388	2	151	4	N	2737	2681	1	54	8	88
							3011	9									
10	34875	X	17392	-0-	-17483	-0-	15852	2	95	4	N	1314	1220	1	151	8	31
							1445	9									
11	33750	X	26388	-0-	-7362	-0-	22934	2	173	4	N	2983	2868	1	85	8	61
							3281	9									
12	34875	X	22475	-0-	-12400	-0-	19197	2	148	4	N	2845	2650	1	145	8	111
							3130	9									

TOTAL GAS PROD: 322,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,493

KAYCEE 57-3-45 WELL #: 1H RRCID -> 278913 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 9912 PERF.10210 - 14214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33728	X	2562	-0-	-31166	-0-	778	3	1784	9	Y	1622	1511	1	114	8	7
02	25312	X	169	-0-	-25143	-0-	105	3	64	9	Y	58	7	1	58	8	-0-
03	40316	X	40316	-0-	-0-	-0-	33158	3	7158	9	Y	6507	5652	1	683	8	172
04	31336	X	31336	-0-	-0-	-0-	25159	3	6177	9	Y	5615	4846	1	850	8	91
05	27200	X	27200	-0-	-0-	-0-	21974	3	5226	9	Y	4751	4155	1	557	8	130
06	39030	X	25893	-0-	-13137	-0-	20626	3	5267	9	Y	4788	4210	1	672	8	36
07	46202	X	46202	-0-	-0-	-0-	39726	3	6476	9	Y	5887	5013	1	642	8	268
08	40331	X	31305	-0-	-9026	-0-	26908	3	4397	9	Y	3997	3703	1	329	8	233
09	31350	X	627	-0-	-30723	-0-	163	3	464	9	Y	422	603	1	26	8	26
10	46190	X	20182	-0-	-26008	-0-	16451	3	3731	9	Y	3392	2920	1	427	8	71
11	44700	X	30305	-0-	-14395	-0-	26346	3	3959	9	Y	3599	3421	1	114	8	135
12	46190	X	30467	-0-	-15723	-0-	26577	3	3890	9	Y	3536	3416	1	185	8	70

TOTAL GAS PROD: 286,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,174

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	5230	-0-	-3636	-0-	4090 1081	2 9	59	4	Y	983	945	0	35	8	5
02	5292	X	1767	-0-	-3525	-0-	1284 460	2 9	23	4	Y	418	410	0	10	8	3
03	5704	X	1661	-0-	-4043	-0-	1151 484	2 9	26	4	Y	440	435	0	6	8	2
04	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	4301 922	2 9	58	4	Y	838	821	0	15	8	4
05	5239	X	3971	-0-	-1268	-0-	3089 835	2 9	47	4	Y	759	748	0	12	8	3
06	5070	X	5018	-0-	-52	-0-	4044 921	2 9	53	4	Y	837	817	0	19	8	4
07	5456	X	4495	-0-	-961	-0-	3627 821	2 9	47	4	Y	746	720	0	27	8	3
08	5456	X	4048	-0-	-1408	-0-	3241 763	2 9	44	4	Y	694	634	0	60	8	3
09	5280	X	3826	-0-	-1454	-0-	3304 495	2 9	27	4	Y	450	418	0	32	8	3
10	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	5501 1020	2 9	60	4	Y	927	872	0	53	8	5
11	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	5256 958	2 9	55	4	Y	871	864	0	9	8	3
*12	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	4627 936	2 9	52	4	Y	851	840	0	10	8	4

TOTAL GAS PROD: 53,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,814

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62341	X	49044	-0-	-13297	-0-	38697 9903	3 9	444	4	Y	9003	8810	1	128	8	136
02	64785	X	64785	-0-	-0-	-0-	52416 11834	3 9	535	4	Y	10758	10677	1	87	8	130
03	62341	X	57264	-0-	-5077	-0-	48949 7921	3 9	394	4	Y	7201	7047	1	90	8	194
04	54530	X	54530	-0-	-0-	-0-	48189 6018	3 9	323	4	Y	5471	5470	1	160	8	35
05	69347	X	52625	-0-	-16722	-0-	44455 7787	3 9	383	4	Y	7079	6914	1	156	8	44
06	67110	X	52865	-0-	-14245	-0-	44612 7888	3 9	365	4	Y	7171	6900	1	158	8	157
07	69347	X	40660	-0-	-28687	-0-	35121 5289	3 9	250	4	Y	4808	4795	1	61	8	109
08	57257	X	47734	-0-	-9523	-0-	40841 6587	3 9	306	4	Y	5988	5995	1	37	8	65
09	55286	X	55286	-0-	-0-	-0-	46756 8162	3 9	368	4	Y	7420	7348	1	67	8	70
10	54622	X	36274	-0-	-18348	-0-	31213 4843	3 9	218	4	Y	4403	3947	1	74	8	452
11	52860	X	37895	-0-	-14965	-0-	32126 5524	3 9	245	4	Y	5022	5170	1	37	8	267
12	57133	X	39124	-0-	-18009	-0-	33816 5068	3 9	240	4	Y	4607	4648	0	28	8	198

TOTAL GAS PROD: 588,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 78,931

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	30225	X	-0-	-0-	-30225	-0-					N	-0-					88
02	18368	X	-0-	-0-	-18368	-0-					N	2	2	8			88
03	20336	X	34	-0-	-20302	-0-	14	2	20	9	N	18					106
04	13080	X	480	-0-	-12600	-0-	315	2	165	9	N	150	2	8			254
05	15532	X	15532	-0-	-0-	-0-	10727	2	4805	9	N	4368	4320	1	94	8	208
06	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	3573	2	1031	9	N	937	1086	1	20	8	39
07	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	7600	2	2327	9	N	2115	1546	1	21	8	587
08	15531	X	6917	-0-	-8614	-0-	5794	2	1123	9	N	1021	1406	1	4	8	198
09	15030	X	8243	-0-	-6787	-0-	3914	3	4329	9	N	3935	3755	1	51	8	327
10	15531	X	6915	-0-	-8616	-0-	4222	3	2693	9	N	2448	2309	1	65	8	401
11	9600	X	-0-	-0-	-9600	-0-					N	2	186	1	1	8	216
12	9920	X	3002	-0-	-6918	-0-	1778	3	1224	9	N	1113	581	1	3	8	745

TOTAL GAS PROD: 55,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,109

BANNER 57-1-21 WELL #: 2H RRCID -> 279043 COMPL. DATE 12/25/2016 TOTAL DEPTH 10014 PERF.10287 - 14747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52884	X	52884	-0-	-0-	-0-	39535	2	544	4	Y	11641	11031	1	653	8	171
							12805	9									
02	50411	X	50411	-0-	-0-	-0-	37225	2	517	4	Y	11517	10432	1	10	5	145
							12669	9					1101	8			
03	58001	X	42801	-0-	-15200	-0-	31619	2	449	4	Y	9757	8916	1	755	8	231
							10733	9									
04	56130	X	42791	-0-	-13339	-0-	31895	2	431	4	Y	9514	8710	1	784	8	251
							10465	9									
05	58001	X	39379	-0-	-18622	-0-	29069	2	420	4	Y	8991	8278	1	786	8	178
							9890	9									
06	54000	X	29799	-0-	-24201	-0-	21714	2	338	4	Y	7043	6614	1	498	8	109
							7747	9									
07	55800	X	19491	-0-	-36309	-0-	13847	2	240	4	Y	4913	4726	1	230	8	66
							5404	9									
08	38471	X	19241	-0-	-19230	-0-	13956	2	235	4	Y	4591	4438	1	208	8	11
							5050	9									
09	37230	X	1350	-0-	-35880	-0-	9	2	26	4	Y	1195	649	1	552	8	5
							1315	9									
10	38471	X	31741	-0-	-6730	-0-	22401	2	399	4	Y	8128	7302	1	568	8	263
							8941	9									
11	30468	X	30468	-0-	-0-	-0-	21752	2	349	4	Y	7606	7605	1	124	8	140
							8367	9									
*12	35593	X	35593	-0-	-0-	-0-	26034	2	389	4	Y	8336	7953	0	293	8	230
							9170	9									

TOTAL GAS PROD: 395,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 93,232

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STATE 56-2-12 WELL #: 1H RRCID -> 279058 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10897 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39370	X	14847	-0-	-24523	-0-	11030	3	3817	9	N	3470	3390	1	25	8	239
02	35560	X	12229	-0-	-23331	-0-	8838	3	3391	9	N	3083	2878	1	19	8	425
03	37789	X	14598	-0-	-23191	-0-	11173	3	3425	9	N	3114	3237	1	45	8	257
04	36570	X	13440	-0-	-23130	-0-	10181	3	3259	9	N	2963	3052	1	35	8	133
05	37789	X	12625	-0-	-25164	-0-	9197	3	3428	9	N	3116	2859	1	57	8	333
06	34620	X	12807	-0-	-21813	-0-	9273	3	3534	9	N	3213	3034	1	28	8	484
07	14601	X	12135	-0-	-2466	-0-	9131	3	3004	9	N	2731	2608	1	19	8	588
08	14601	X	12047	-0-	-2554	-0-	9155	3	2892	9	N	2629	2798	1	14	8	405
09	13440	X	6049	-0-	-7391	-0-	4454	3	1595	9	N	1450	1683	1	4	8	168
10	13237	X	9858	-0-	-3379	-0-	6381	3	3477	9	N	3161	2708	1	22	8	599
11	12810	X	10952	-0-	-1858	-0-	8691	3	2261	9	N	2055	1651	0	180	1	807
													16	8			
12	12121	X	3526	-0-	-8595	-0-	2665	3	861	9	N	783	576	0	10	8	1004

TOTAL GAS PROD: 135,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,768

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279162 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10952 - 15323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24772	X	24772	-0-	-0-	-0-	21536	2	119	4	Y	2834	2816	1	10	8	85
							3117	9									
02	23324	X	19364	-0-	-3960	-0-	17097	2	88	4	Y	1981	2040	1	8	8	18
							2179	9									
03	25823	X	18222	-0-	-7601	-0-	15198	2	112	4	Y	2647	2625	1	10	8	30
							2912	9									
04	24990	X	19645	-0-	-5345	-0-	17033	2	97	4	Y	2286	2283	1	19	8	14
							2515	9									
05	24769	X	-0-	-0-	-24769	-0-					Y	-0-					14
06	23970	X	4218	-0-	-19752	-0-	3631	2	23	4	Y	513	457	1	44	8	26
							564	9									
07	21452	X	11729	-0-	-9723	-0-	10263	2	57	4	Y	1281	1277	1	19	8	11
							1409	9									
08	20305	X	13608	-0-	-6697	-0-	11806	2	71	4	Y	1574	1571	1	4	8	10
							1731	9									
09	19650	X	16364	-0-	-3286	-0-	15713	2	25	4	Y	569	545	1	11	8	23
							626	9									
10	25302	X	25302	-0-	-0-	-0-	21750	2	145	4	Y	3097	3012	1	14	8	94
							3407	9									
11	23541	X	23541	-0-	-0-	-0-	20058	2	129	4	Y	3049	2964	0	3	8	176
							3354	9									
*12	39161	X	39161	-0-	-0-	-0-	35399	2	134	4	Y	3298	3298	0	2	8	174
							3628	9									

TOTAL GAS PROD: 215,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,129

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STRAIN STATE UNIT 2-26 WELL #: 1H RRCID -> 279175 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11286 - 20839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64604	X	-0-	-0-	-64604	-0-						Y	-0-					94
02	38808	X	-0-	-0-	-38808	-0-						Y	-0-					94
03	42923	X	42923	-0-	-0-	-0-		32996	2	464	4	Y	8603	8227	1	245	8	225
								9463	9									
04	62407	X	62407	-0-	-0-	-0-		47633	2	712	4	Y	12784	12489	1	257	8	263
								14062	9									
05	71533	X	71533	-0-	-0-	-0-		53972	2	822	4	Y	15217	14830	1	399	8	251
								16739	9									
06	44156	X	44156	-0-	-0-	-0-		33075	2	524	4	Y	9597	9221	1	317	8	310
								10557	9									
07	66143	X	66143	-0-	-0-	-0-		49503	2	759	4	Y	14437	13837	1	589	8	321
								15881	9									
08	70184	X	53672	-0-	-16512	-0-		40273	2	636	4	Y	11603	11245	1	306	8	373
								12763	9									
09	67920	X	54400	-0-	-13520	-0-		41117	2	621	4	Y	11511	11241	1	415	8	228
								12662	9									
10	70184	X	39408	-0-	-30776	-0-		28968	2	471	4	Y	9063	8342	1	532	8	417
								9969	9									
11	64020	X	42262	-0-	-21758	-0-		30721	2	539	4	Y	10002	9676	1	466	8	277
								11002	9									
12	66154	X	41642	-0-	-24512	-0-		30550	2	532	4	Y	9600	9656	1	69	8	152
								10560	9									

TOTAL GAS PROD: 518,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 112,417

BANNER 57-1-21 WELL #: 1H RRCID -> 279225 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11037 - 15223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99549	X	99549	-0-	-0-	-0-		89401	2	534	4	Y	8740	7908	1	812	8	123
								9614	9									
02	98570	X	98570	-0-	-0-	-0-		88101	2	530	4	Y	9035	7739	1	2	5	107
								9939	9					1310	8			
03	84285	X	84285	-0-	-0-	-0-		75262	2	464	4	Y	7781	6758	1	955	8	175
								8559	9									
04	90630	X	78936	-0-	-11694	-0-		70595	2	431	4	Y	7191	6173	1	1016	8	177
								7910	9									
05	93651	X	86485	-0-	-7166	-0-		77731	2	481	4	Y	7521	6641	1	914	8	143
								8273	9									
06	90630	X	82741	-0-	-7889	-0-		74250	2	482	4	Y	7281	6655	1	658	8	111
								8009	9									
07	93651	X	73438	-0-	-20213	-0-		66209	2	430	4	Y	6181	5739	1	473	8	80
								6799	9									
08	86490	X	63075	-0-	-23415	-0-		56365	2	415	4	Y	5723	5440	1	349	8	14
								6295	9									
09	83700	X	69285	-0-	-14415	-0-		62971	2	385	4	Y	5390	4617	1	753	8	34
								5929	9									
10	86490	X	38797	-0-	-47693	-0-		34790	2	228	4	Y	3435	2807	1	562	8	100
								3779	9									
11	82740	X	61057	-0-	-21683	-0-		55736	2	279	4	Y	4584	4175	1	431	8	78
								5042	9									
*12	75238	X	75238	-0-	-0-	-0-		68763	2	342	4	Y	5575	5139	0	365	8	149
								6133	9									

TOTAL GAS PROD: 911,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 78,437

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29548	X	29548	-0-	-0-	-0-	25054	3	4494	9	Y	4085	4103	1	18	8	43
02	23417	X	23417	-0-	-0-	-0-	18879	3	4538	9	Y	4125	3998	1	16	8	154
03	30876	X	24559	-0-	-6317	-0-	20800	3	3759	9	Y	3417	3348	1	13	8	210
04	36484	X	36484	-0-	-0-	-0-	30727	3	5757	9	Y	5234	5313	1	19	8	112
05	34497	X	34497	-0-	-0-	-0-	28692	3	222	4	Y	5075	5142	1	25	8	20
							5583	9									
06	31684	X	31684	-0-	-0-	-0-	26259	3	208	4	Y	4743	4619	1	32	8	112
							5217	9									
07	37696	X	28742	-0-	-8954	-0-	24130	3	181	4	Y	4028	4066	1	21	8	53
							4431	9									
08	37696	X	19979	-0-	-17717	-0-	16860	3	126	4	Y	2721	2566	1	10	8	198
							2993	9									
09	36806	X	36806	-0-	-0-	-0-	29216	3	295	4	Y	6632	6531	1	37	8	262
							7295	9									
10	34503	X	33724	-0-	-779	-0-	26380	3	309	4	Y	6395	6408	0	60	8	189
							7035	9									
11	31680	X	21723	-0-	-9957	-0-	16797	3	223	4	Y	4275	4279	0	20	8	165
							4703	9									
12	38037	X	1911	-0-	-36126	-0-	736	3	52	4	Y	1021	1085	0	11	8	90
							1123	9									

TOTAL GAS PROD: 323,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,751

MONROE 34-210 WELL #: 6H RRCID -> 279240 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11653 - 15757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12643	X	12643	-0-	-0-	-0-	11308	2	1335	9	Y	1214	1207	0	6	8	7
02	11032	X	10340	-0-	-692	-0-	9181	2	1159	9	Y	1054	1050	0	4	8	7
03	12307	X	10837	-0-	-1470	-0-	9614	2	1223	9	Y	1112	1111	0	2	8	6
04	12240	X	11893	-0-	-347	-0-	10721	2	1172	9	Y	1065	1064	0	2	8	5
05	12648	X	10741	-0-	-1907	-0-	9712	2	1029	9	Y	935	934	0	2	8	4
06	12240	X	10297	-0-	-1943	-0-	9010	2	1287	9	Y	1170	1165	0	4	8	5
07	12276	X	9129	-0-	-3147	-0-	7901	2	1228	9	Y	1116	1114	0	3	8	4
08	12276	X	-0-	-0-	-12276	-0-					Y	462	464	0			2
09	11880	X	-0-	-0-	-11880	-0-					Y	450	449	0			3
10	12708	X	12708	-0-	-0-	-0-	10705	2	2003	9	Y	1821	1804	0	9	8	11
11	14930	X	14930	-0-	-0-	-0-	13057	2	1873	9	Y	1703	1705	0	3	8	6
*12	13631	X	13631	-0-	-0-	-0-	12263	2	1368	9	Y	1244	1241	0	3	8	6

TOTAL GAS PROD: 117,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,346

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17949	X	11161	-0-	-6788	-0-	8016	3	132	4	Y	2739	2358	0	381	8	13
							3013	9									
02	16212	X	6201	-0-	-10011	-0-	3681	3	110	4	Y	2191	1969	0	221	8	14
							2410	9									
03	17174	X	8696	-0-	-8478	-0-	5803	3	136	4	Y	2506	2480	0	26	8	14
							2757	9									
04	16620	X	8251	-0-	-8369	-0-	6378	3	85	4	Y	1625	1524	0	108	8	7
							1788	9									
05	17174	X	4619	-0-	-12555	-0-	2407	3	99	4	Y	1921	1854	0	66	8	8
							2113	9									
06	12581	X	12581	-0-	-0-	-0-	9177	3	148	4	Y	2960	2928	0	27	8	13
							3256	9									
07	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	8564	3	101	4	Y	1843	1795	0	54	8	7
							2027	9									
08	8711	X	8019	-0-	-692	-0-	5650	3	114	4	Y	2050	1923	0	124	8	10
							2255	9									
09	12570	X	9752	-0-	-2818	-0-	8345	3	69	4	Y	1216	1145	0	74	8	7
							1338	9									
10	12989	X	-0-	-0-	-12989	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
11	19400	X	19400	-0-	-0-	-0-	16246	3	152	4	Y	2729	2701	0	19	8	9
							3002	9									
*12	13473	X	13473	-0-	-0-	-0-	10913	3	128	4	Y	2211	2188	0	22	8	10
							2432	9									

TOTAL GAS PROD: 112,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,991

SHERIDAN 55-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 279250 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11001 - 15108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26077	X	26077	-0-	-0-	-0-	21765	3	4312	9	N	3920	3670	0	250	8	-0-
02	35348	X	35348	-0-	-0-	-0-	27252	3	8096	9	N	7360	6893	0	467	8	-0-
03	40497	X	40497	-0-	-0-	-0-	30039	3	10458	9	N	9507	8955	0	552	8	-0-
04	30026	X	30026	-0-	-0-	-0-	22455	3	7571	9	N	6883	6416	0	467	8	-0-
05	37819	X	37819	-0-	-0-	-0-	26508	3	11311	9	N	10283	9857	0	426	8	-0-
06	32663	X	32663	-0-	-0-	-0-	24440	3	8223	9	N	7475	7030	0	445	8	-0-
07	27727	X	27727	-0-	-0-	-0-	21223	3	6504	9	N	5913	5580	0	333	8	-0-
08	36504	X	36504	-0-	-0-	-0-	27280	3	9224	9	N	8385	8008	0	377	8	-0-
09	28668	X	28668	-0-	-0-	-0-	21800	3	6868	9	N	6244	5899	0	345	8	-0-
10	27211	X	27211	-0-	-0-	-0-	20337	3	6874	9	N	6249	5810	0	439	8	-0-
11	24627	X	24627	-0-	-0-	-0-	18639	3	5988	9	N	5444	5038	0	406	8	-0-
*12	21000	X	21000	-0-	-0-	-0-	16020	3	4980	9	N	4527	4316	0	211	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 368,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 82,190

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HARRISON UNIT 2-38 WELL #: 1H RRCID -> 279253 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11153 - 19242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75082	X	50289	-0-	-24793	-0-	45410	2	343	4	Y	4124	3509	1	559	8	94
							4536	9									
02	61320	X	37979	-0-	-23341	-0-	34341	2	271	4	Y	3061	2818	1	219	8	118
							3367	9									
03	67890	X	60053	-0-	-7837	-0-	54553	2	379	4	Y	4655	4200	1	347	8	226
							5121	9									
04	63858	X	63858	-0-	-0-	-0-	57151	2	367	4	Y	5764	5539	1	175	8	276
							6340	9									
05	57473	X	57473	-0-	-0-	-0-	53223	2	259	4	Y	3628	3291	1	328	8	285
							3991	9									
06	58110	X	43344	-0-	-14766	-0-	38688	2	217	4	Y	4035	3330	1	931	8	59
							4439	9									
07	65999	X	54246	-0-	-11753	-0-	48191	2	276	4	Y	5254	4322	1	787	8	204
							5779	9									
08	65999	X	45685	-0-	-20314	-0-	41551	2	211	4	Y	3566	2945	1	662	8	163
							3923	9									
09	63870	X	52663	-0-	-11207	-0-	46481	2	293	4	Y	5354	4666	1	621	8	230
							5889	9									
10	57474	X	51545	-0-	-5929	-0-	45912	2	265	4	Y	4880	4393	1	532	8	185
							5368	9									
11	52500	X	50654	-0-	-1846	-0-	44919	2	265	4	Y	4973	4247	1	735	8	176
							5470	9									
*12	55112	X	55112	-0-	-0-	-0-	48689	2	288	4	Y	5577	4670	1	828	8	255
							6135	9									

TOTAL GAS PROD: 622,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,871

PACE STATE UNIT 1-37 WELL #: 1H RRCID -> 279274 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11285 - 20416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	25722	-0-	-43594	-0-	19573	2	285	4	N	5331	4957	1	186	8	562
							5864	9									
02	48496	X	33360	-0-	-15136	-0-	25681	2	356	4	N	6657	6241	1	148	8	830
							7323	9									
03	53893	X	53893	-0-	-0-	-0-	41722	2	538	4	N	10575	10365	1	331	8	709
							11633	9									
04	64391	X	64391	-0-	-0-	-0-	50496	2	640	4	N	12050	11747	1	258	8	754
							13255	9									
05	63538	X	63538	-0-	-0-	-0-	49409	2	644	4	N	12259	11985	1	284	8	744
							13485	9									
06	52140	X	41239	-0-	-10901	-0-	31278	2	446	4	N	8650	7515	1	582	8	1297
							9515	9									
07	66526	X	48991	-0-	-17535	-0-	38590	2	493	4	N	9007	8941	1	663	8	700
							9908	9									
08	66526	X	59475	-0-	-7051	-0-	46566	2	602	4	N	11188	10657	1	490	8	741
							12307	9									
09	64380	X	55247	-0-	-9133	-0-	43407	2	558	4	N	10256	9693	1	371	8	933
							11282	9									
10	63550	X	47356	-0-	-16194	-0-	38646	2	396	4	N	7558	7639	1	307	8	545
							8314	9									
11	57570	X	48505	-0-	-9065	-0-	39210	2	414	4	N	8074	7506	1	497	8	616
							8881	9									
12	59489	X	55921	-0-	-3568	-0-	45474	2	477	4	N	9064	8666	1	321	8	693
							9970	9									

TOTAL GAS PROD: 597,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 110,669

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 STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43214	X	41466	-0-	-1748	-0-	34722	2	256	4	Y	5898	5750	1	22	8	155
							6488	9									
02	37352	X	30690	-0-	-6662	-0-	25370	2	205	4	Y	4650	4602	1	11	8	192
							5115	9									
03	34447	X	34447	-0-	-0-	-0-	26874	2	279	4	Y	6631	6469	1	7	8	347
							7294	9									
04	40140	X	8893	-0-	-31247	-0-	7757	2	49	4	Y	988	1282	1	5	8	48
							1087	9									
05	41478	X	803	-0-	-40675	-0-	579	2	8	4	Y	196	226	1	1	8	17
							216	9									
06	40140	X	25416	-0-	-14724	-0-	23333	2	179	4	Y	1731	1637	1	80	8	31
							1904	9									
07	50944	X	50944	-0-	-0-	-0-	47101	2	278	4	Y	3241	3015	1	114	8	143
							3565	9									
08	41595	X	41595	-0-	-0-	-0-	35959	2	293	4	Y	4857	4678	1	52	8	270
							5343	9									
09	56757	X	56757	-0-	-0-	-0-	49128	2	398	4	Y	6574	6436	1	94	8	314
							7231	9									
10	37541	X	25911	-0-	-11630	-0-	22675	2	167	4	Y	2790	2941	1	46	8	117
							3069	9									
11	36330	X	29270	-0-	-7060	-0-	25264	2	230	4	Y	3433	3371	1	38	8	141
							3776	9									
*12	52949	X	52949	-0-	-0-	-0-	45887	2	382	4	Y	6073	5849	1	41	8	324
							6680	9									

TOTAL GAS PROD: 399,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,062

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 STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	3720	-0-	-3441	-0-	2812	2	51	4	Y	779	675	0	102	8	4
							857	9									
02	6468	X	2874	-0-	-3594	-0-	2097	2	41	4	Y	669	533	0	136	8	4
							736	9									
03	7161	X	3262	-0-	-3899	-0-	2533	2	40	4	Y	626	614	0	13	8	3
							689	9									
04	3600	X	3543	-0-	-57	-0-	2792	2	41	4	Y	645	634	0	11	8	3
							710	9									
05	3720	X	3398	-0-	-322	-0-	2708	2	38	4	Y	593	583	0	10	8	3
							652	9									
06	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	2778	2	49	4	Y	898	885	0	12	8	4
							988	9									
07	3658	X	3331	-0-	-327	-0-	2605	2	36	4	Y	627	612	0	17	8	2
							690	9									
08	3658	X	2360	-0-	-1298	-0-	1789	2	28	4	Y	494	464	0	30	8	2
							543	9									
09	3810	X	2747	-0-	-1063	-0-	2172	2	26	4	Y	499	478	0	20	8	3
							549	9									
10	3937	X	3188	-0-	-749	-0-	2440	2	37	4	Y	646	619	0	26	8	4
							711	9									
11	3810	X	3555	-0-	-255	-0-	2918	2	33	4	Y	549	546	0	5	8	2
							604	9									
12	3317	X	2034	-0-	-1283	-0-	1509	2	26	4	Y	454	450	0	4	8	2
							499	9									

TOTAL GAS PROD: 37,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,479

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31775	X	15968	-0-	-15807	-0-	13745 2156	2 9	67	4	Y	1960	1595	0	363	8	9
02	28700	X	14227	-0-	-14473	-0-	12309 1858	2 9	60	4	Y	1689	1427	0	261	8	10
03	31775	X	19164	-0-	-12611	-0-	17213 1879	2 9	72	4	Y	1708	1689	0	20	8	9
04	27780	X	15576	-0-	-12204	-0-	13148 2340	2 9	88	4	Y	2127	2123	0	3	8	10
05	16778	X	16778	-0-	-0-	-0-	14808 1906	2 9	64	4	Y	1733	1515	0	221	8	7
06	18540	X	17159	-0-	-1381	-0-	15585 1515	2 9	59	4	Y	1377	1336	0	42	8	6
07	19158	X	13216	-0-	-5942	-0-	11893 1275	2 9	48	4	Y	1159	1142	0	19	8	4
08	19158	X	10275	-0-	-8883	-0-	8884 1339	3 9	52	4	Y	1217	1204	0	11	8	6
09	17160	X	11864	-0-	-5296	-0-	10232 1572	3 9	60	4	Y	1429	1413	0	13	8	9
10	17732	X	7659	-0-	-10073	-0-	6400 1212	3 9	47	4	Y	1102	1096	0	8	8	7
11	17160	X	5151	-0-	-12009	-0-	3890 1214	3 9	47	4	Y	1104	1106	0	1	8	4
12	13206	X	5824	-0-	-7382	-0-	4135 1625	3 9	64	4	Y	1477	1470	0	4	8	7

TOTAL GAS PROD: 152,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,082

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10726	X	8597	-0-	-2129	-0-	7715	2	882	9	Y	802	797	0	5	8	4
02	9688	X	7057	-0-	-2631	-0-	6273	2	784	9	Y	713	709	0	3	8	5
03	9145	X	3401	-0-	-5744	-0-	3025	2	376	9	Y	342	344	0	1	8	2
04	8310	X	-0-	-0-	-8310	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
05	8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-					Y	-0-					-0-
06	8310	X	-0-	-0-	-8310	-0-					Y	-0-					-0-
07	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		7271	-0-	7271	7271	5724	2	1547	9	Y	1406	1391	0	8	8	7
09	T. A.		10008	-0-	10008	17279	9116	2	892	9	Y	811	798	0	15	8	5
10	T. A.		9978	-0-	9978	27257	9168	2	810	9	Y	736	729	0	8	8	4
11	T. A.		9911	-0-	9911	37168	9153	2	758	9	Y	689	689	0	2	8	2
12	T. A.		10344	-0-	10344	47512	9445	2	899	9	Y	817	812	0	3	8	4

TOTAL GAS PROD: 66,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,316

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. GAS LIFT (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	18351	-0-	-8774	-0-		15213	2	238	4	Y	2636	2520	1	75	8	68
								2900	9									
02	24500	X	14217	-0-	-10283	-0-		11717	2	144	4	Y	2142	2081	1	42	8	87
								2356	9									
03	27125	X	13035	-0-	-14090	-0-		10859	2	153	4	Y	1839	1786	1	46	8	94
								2023	9									
04	17760	X	13703	-0-	-4057	-0-		10825	2	175	4	Y	2457	2391	1	41	8	119
								2703	9									
05	18352	X	10380	-0-	-7972	-0-		6489	2	260	4	Y	3301	3068	1	73	8	279
								3631	9									
06	17760	X	11144	-0-	-6616	-0-		7877	2	186	4	Y	2801	3000	1	28	8	52
								3081	9									
07	18180	X	18180	-0-	-0-	-0-		12985	2	270	4	Y	4477	4167	1	165	8	197
								4925	9									
08	14167	X	12269	-0-	-1898	-0-		9012	2	177	4	Y	2800	2796	1	46	8	155
								3080	9									
09	14151	X	14151	-0-	-0-	-0-		11896	2	162	4	Y	1903	1908	1	61	8	89
								2093	9									
10	15314	X	13721	-0-	-1593	-0-		11650	2	143	4	Y	1753	1741	1	28	8	73
								1928	9									
11	14820	X	14565	-0-	-255	-0-		12166	2	164	4	Y	2032	1990	1	32	8	83
								2235	9									
12	15314	X	14619	-0-	-695	-0-		12027	2	170	4	Y	2202	2146	1	22	8	117
								2422	9									

TOTAL GAS PROD: 168,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,343

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. GAS LIFT (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	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-		5321	2	1452	9	Y	1320	1167	0	152	8	7
02	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-		3886	2	1263	9	Y	1148	925	0	224	8	6
03	5611	X	4661	-0-	-950	-0-		3581	2	1080	9	Y	982	895	0	88	8	5
04	5430	X	4796	-0-	-634	-0-		3740	2	1056	9	Y	960	861	0	100	8	4
05	5611	X	5192	-0-	-419	-0-		4152	2	1040	9	Y	945	902	0	43	8	4
06	5430	X	4383	-0-	-1047	-0-		3440	2	943	9	Y	857	852	0	5	8	4
07	5611	X	4965	-0-	-646	-0-		3968	2	997	9	Y	906	901	0	6	8	3
08	5177	X	3622	-0-	-1555	-0-		2686	2	936	9	Y	851	838	0	12	8	4
09	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-		4169	2	975	9	Y	886	873	0	12	8	5
10	5177	X	4767	-0-	-410	-0-		3731	2	1036	9	Y	942	930	0	11	8	6
11	4800	X	4482	-0-	-318	-0-		3546	2	936	9	Y	851	852	0	2	8	3
12	5301	X	4489	-0-	-812	-0-		3561	2	928	9	Y	844	841	0	2	8	4

TOTAL GAS PROD: 58,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,492

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONROE 34-195 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279406 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11664 - 16426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6147	-0-	-8299	-0-	5151	3	60	4	Y	851	801	0	51	8	4
							936	9									
02	10933	X	10933	-0-	-0-	-0-	9148	3	88	4	Y	1543	1485	0	52	8	10
							1697	9									
03	11935	X	10163	-0-	-1772	-0-	7367	3	121	4	Y	2432	2400	0	29	8	13
							2675	9									
04	11577	X	11577	-0-	-0-	-0-	9659	3	91	4	Y	1661	1580	0	87	8	7
							1827	9									
05	13123	X	13123	-0-	-0-	-0-	11249	3	92	4	Y	1620	1599	0	21	8	7
							1782	9									
06	11550	X	10051	-0-	-1499	-0-	8281	3	84	4	Y	1533	1481	0	52	8	7
							1686	9									
07	11935	X	10449	-0-	-1486	-0-	8054	3	106	4	Y	2081	2043	0	37	8	8
							2289	9									
08	13113	X	7918	-0-	-5195	-0-	5817	3	97	4	Y	1822	1713	0	108	8	9
							2004	9									
09	12690	X	5253	-0-	-7437	-0-	4008	3	59	4	Y	1078	1022	0	59	8	6
							1186	9									
10	13113	X	-0-	-0-	-13113	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
11	11715	X	11715	-0-	-0-	-0-	9727	3	101	4	Y	1715	1695	0	14	8	6
							1887	9									
*12	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	9613	3	105	4	Y	1834	1814	0	17	8	9
							2017	9									

TOTAL GAS PROD: 109,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,170

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 279469 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10600 - 18144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50871	X	23549	-0-	-27322	-0-	20863	3	169	4	Y	2288	2258	1	110	8	33
							2517	9									
02	41160	X	41015	-0-	-145	-0-	36525	3	243	4	Y	3861	3774	1	74	8	46
							4247	9									
03	45570	X	43402	-0-	-2168	-0-	39700	3	207	4	Y	3177	3070	1	68	8	85
							3495	9									
04	41115	X	41115	-0-	-0-	-0-	38224	3	177	4	Y	2467	2459	1	77	8	16
							2714	9									
05	45415	X	30129	-0-	-15286	-0-	27404	3	159	4	Y	2333	2252	1	83	8	14
							2566	9									
06	43950	X	36781	-0-	-7169	-0-	33979	3	143	4	Y	2417	2293	1	86	8	52
							2659	9									
07	45415	X	33277	-0-	-12138	-0-	30774	3	125	4	Y	2162	2124	1	41	8	49
							2378	9									
08	43400	X	36085	-0-	-7315	-0-	33539	3	125	4	Y	2201	2205	1	21	8	24
							2421	9									
09	41130	X	32063	-0-	-9067	-0-	30033	3	98	4	Y	1756	1743	1	21	8	16
							1932	9									
10	38006	X	21902	-0-	-16104	-0-	20681	3	59	4	Y	1056	946	1	18	8	108
							1162	9									
11	36780	X	32137	-0-	-4643	-0-	30134	3	97	4	Y	1733	1733	1	16	8	92
							1906	9									
*12	39057	X	39057	-0-	-0-	-0-	35222	3	175	4	Y	3327	3236	0	41	8	142
							3660	9									

TOTAL GAS PROD: 410,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,778

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KIMBELL 34-194 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279505 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11587 - 15827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9650	-0-	-5230	-0-	7297	3	2353	9	Y	2139	2114	0	22	8	12
02	12460	X	6636	-0-	-5824	-0-	4765	3	1871	9	Y	1701	1694	0	7	8	12
03	14572	X	14572	-0-	-0-	-0-	11921	3	2651	9	Y	2410	2405	0	4	8	13
04	15083	X	15083	-0-	-0-	-0-	12644	3	2439	9	Y	2217	2215	0	5	8	10
05	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	9094	3	2616	9	Y	2378	2373	0	4	8	11
06	13350	X	11581	-0-	-1769	-0-	9456	3	2125	9	Y	1932	1927	0	8	8	8
07	13795	X	12778	-0-	-1017	-0-	10205	3	2573	9	Y	2339	2329	0	9	8	9
08	14942	X	11813	-0-	-3129	-0-	9947	3	1866	9	Y	1696	1674	0	22	8	9
09	14460	X	12454	-0-	-2006	-0-	10335	3	2119	9	Y	1926	1901	0	22	8	12
10	12772	X	12074	-0-	-698	-0-	9977	3	2097	9	Y	1906	1894	0	12	8	12
*11	12360	X	11516	-0-	-844	-0-	9544	3	1972	9	Y	1793	1796	0	3	8	6
12	12865	X	10950	-0-	-1915	-0-	21791	2	12818	3	Y	1797	1791	0	4	8	8
							1977	9									

TOTAL GAS PROD: 140,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,234

BOHLANDER 33-95 WELL #: 1H RRCID -> 279553 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11592 - 18674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28892	X	25413	-0-	-3479	-0-	19675	3	275	4	N	4966	4691	1	198	8	414
							5463	9									
02	24780	X	23189	-0-	-1591	-0-	18277	3	241	4	N	4246	4194	1	152	8	314
							4671	9									
03	27342	X	24784	-0-	-2558	-0-	19308	3	261	4	N	4741	4732	1	176	8	147
							5215	9									
04	25230	X	24275	-0-	-955	-0-	19031	3	248	4	N	4542	4232	1	164	8	293
							4996	9									
05	26071	X	23050	-0-	-3021	-0-	18128	3	236	4	N	4260	4084	1	189	8	280
							4686	9									
06	24840	X	22555	-0-	-2285	-0-	17636	3	241	4	N	4253	4176	1	123	8	234
							4678	9									
07	25668	X	22334	-0-	-3334	-0-	17363	3	243	4	N	4298	4218	1	97	8	217
							4728	9									
08	25079	X	21062	-0-	-4017	-0-	16373	3	236	4	N	4048	4064	1	66	8	135
							4453	9									
09	24270	X	21408	-0-	-2862	-0-	16657	3	234	4	N	4106	3886	1	103	8	252
							4517	9									
10	23312	X	22087	-0-	-1225	-0-	16993	3	248	4	N	4405	4228	1	118	8	311
							4846	9									
11	22560	X	19999	-0-	-2561	-0-	15476	3	219	4	N	3913	3802	1	85	8	337
							4304	9									
12	22320	X	19528	-0-	-2792	-0-	15120	3	216	4	N	3811	3868	1	108	8	172
							4192	9									

TOTAL GAS PROD: 269,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,589

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONROE 34-188 WELL #: 3H RRCID -> 279606 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11510 - 15538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	3154 4810	2 9	182	4	Y	4373	4336	0	13	8	24
02	5684	X	5420	-0-	-264	-0-	3590 1750	2 9	80	4	Y	1591	1578	0	26	8	11
03	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3258 330	2 9	25	4	Y	300	300	0	9	8	2
04	6090	X	1364	-0-	-4726	-0-	1186 167	2 9	11	4	Y	152	150	0	3	8	1
05	6293	X	4358	-0-	-1935	-0-	3512 802	2 9	44	4	Y	729	716	0	11	8	3
06	6090	X	4932	-0-	-1158	-0-	4081 807	2 9	44	4	Y	734	720	0	14	8	3
07	6014	X	4439	-0-	-1575	-0-	3649 752	2 9	38	4	Y	684	667	0	17	8	3
08	4371	X	3901	-0-	-470	-0-	3313 562	2 9	26	4	Y	511	487	0	24	8	3
09	4920	X	4779	-0-	-141	-0-	4019 725	2 9	35	4	Y	659	624	0	34	8	4
10	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	4800 703	2 9	38	4	Y	639	606	0	33	8	4
11	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	5839 743	2 9	42	4	Y	675	671	0	6	8	2
*12	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	6713 882	2 9	47	4	Y	802	792	0	8	8	4

TOTAL GAS PROD: 60,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,849

BULLHEAD 55-1-34 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 279857 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11647 - 18176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41695	X	41301	-0-	-394	-0-	30491 10332	2 9	478	4	Y	9393	9218	0	125	8	76
02	41972	X	34654	-0-	-7318	-0-	24645 9579	2 9	430	4	Y	8708	8635	0	50	8	99
03	46469	X	37456	-0-	-9013	-0-	26395 10586	2 9	475	4	Y	9624	9579	0	53	8	91
04	39960	X	31623	-0-	-8337	-0-	21926 9281	2 9	416	4	Y	8437	8357	0	64	8	107
05	41292	X	32774	-0-	-8518	-0-	23198 9169	2 9	407	4	Y	8335	8282	0	32	8	128
06	39960	X	31587	-0-	-8373	-0-	22541 8654	2 9	392	4	Y	7867	7874	0	39	8	82
07	38378	X	31065	-0-	-7313	-0-	21740 8922	2 9	403	4	Y	8111	8059	0	67	8	67
08	32598	X	32598	-0-	-0-	-0-	23189 9002	2 9	407	4	Y	8184	8144	0	44	8	63
09	31020	X	30657	-0-	-363	-0-	22188 8105	2 9	364	4	Y	7368	7316	0	53	8	62
10	35108	X	35108	-0-	-0-	-0-	25234 9451	2 9	423	4	Y	8592	8495	0	82	8	77
11	31020	X	30803	-0-	-217	-0-	22403 8031	2 9	369	4	Y	7301	7280	0	43	8	55
12	32054	X	31956	-0-	-98	-0-	22083 9457	2 9	416	4	Y	8597	8545	0	43	8	64

TOTAL GAS PROD: 401,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 100,517

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280576 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10662 - 19980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	64480	X	29031	-0-		-35449	-0-		23591	3	226	4	Y	4740	4727	1	48	8	49
									5214	9									
02	55132	X	16745	-0-		-38387	-0-		14255	3	107	4	Y	2166	2117	1	18	8	80
									2383	9									
03	61039	X	6412	-0-		-54627	-0-		3733	3	151	4	Y	2298	2024	1	226	8	128
									2528	9									
04	30300	X	24385	-0-		-5915	-0-		19425	3	273	4	Y	4261	4189	1	111	8	89
									4687	9									
05	31310	X	28383	-0-		-2927	-0-		22623	3	287	4	Y	4975	4921	1	123	8	20
									5473	9									
06	34577	X	34577	-0-		-0-	-0-		27308	3	340	4	Y	6299	6010	1	163	8	146
									6929	9									
07	24924	X	23551	-0-		-1373	-0-		18523	3	226	4	Y	4365	4399	1	55	8	57
									4802	9									
08	28396	X	-0-	-0-		-28396	-0-						Y	20	57	1	20	8	-0-
09	34650	X	4532	-0-		-30118	-0-		3713	3	129	4	Y	627	471	1	136	8	20
									690	9									
10	35805	X	20099	-0-		-15706	-0-		16553	3	176	4	Y	3064	2937	0	57	8	90
									3370	9									
11	34590	X	32933	-0-		-1657	-0-		26665	3	267	4	Y	5455	5313	0	21	8	211
									6001	9									
*12	30669	X	30669	-0-		-0-	-0-		24669	3	270	4	Y	5209	4904	0	56	8	460
									5730	9									

TOTAL GAS PROD: 251,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,479

BITTERROOT 54-1-18 WELL #: 2H RRCID -> 280577 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11669 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	25697	X	25697	-0-		-0-	-0-		21627	3	195	4	Y	3523	3447	0	62	8	28
									3875	9									
02	20804	X	13155	-0-		-7649	-0-		9416	3	171	4	Y	3244	3210	0	25	8	37
									3568	9									
03	23033	X	9656	-0-		-13377	-0-		6627	3	144	4	Y	2623	2612	0	23	8	25
									2885	9									
04	24870	X	8865	-0-		-16005	-0-		7070	3	170	4	Y	1477	1392	0	92	8	18
									1625	9									
05	25699	X	22809	-0-		-2890	-0-		15879	3	157	4	Y	6157	6014	0	67	8	94
									6773	9									
06	61579	X	61579	-0-		-0-	-0-		45161	3	689	4	Y	14299	14186	0	59	8	148
									15729	9									
07	66671	X	66671	-0-		-0-	-0-		48880	3	718	4	Y	15521	15459	0	82	8	128
									17073	9									
08	36564	X	36564	-0-		-0-	-0-		26055	3	448	4	Y	9146	9158	0	46	8	70
									10061	9									
09	61590	X	5210	-0-		-56380	-0-		2780	3	139	4	Y	2083	2093	0	43	8	17
									2291	9									
10	66681	X	34046	-0-		-32635	-0-		31740	3	126	4	Y	1982	1932	0	49	8	18
									2180	9									
11	64530	X	45703	-0-		-18827	-0-		43660	3	114	4	Y	1754	1735	0	24	8	13
									1929	9									
12	66681	X	65097	-0-		-1584	-0-		62167	3	152	4	Y	2525	2490	0	29	8	19
									2778	9									

TOTAL GAS PROD: 395,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 64,334

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
JUNIPER STATE UNIT 2-3 WELL #: 1H RRCID -> 280800 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11219 - 16616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36890	X	27530	-0-	-9360	-0-	18710	2	436	4	Y	7622	7474	1	158	8	133
							8384	9									
02	14901	X	14901	-0-	-0-	-0-	10730	2	187	4	Y	3622	3074	1	22	8	659
							3984	9									
03	18891	X	18891	-0-	-0-	-0-	13369	2	242	4	Y	4800	5169	1	30	8	260
							5280	9									
04	23731	X	23731	-0-	-0-	-0-	16907	2	311	4	Y	5921	5943	1	53	8	185
							6513	9									
05	20925	X	11612	-0-	-9313	-0-	8061	2	203	4	Y	3044	3117	1	33	8	79
							3348	9									
06	26567	X	26567	-0-	-0-	-0-	17247	2	439	4	Y	8074	7955	1	52	8	146
							8881	9									
07	20925	X	17748	-0-	-3177	-0-	10866	2	285	4	Y	5997	5932	1	36	8	175
							6597	9									
08	25610	X	25610	-0-	-0-	-0-	16778	2	380	4	Y	7684	7610	1	35	8	214
							8452	9									
09	26580	X	8513	-0-	-18067	-0-	5283	2	136	4	Y	2813	2830	1	18	8	179
							3094	9									
10	27466	X	14038	-0-	-13428	-0-	9262	2	209	4	Y	4152	4212	1	45	8	74
							4567	9									
11	37015	X	37015	-0-	-0-	-0-	27548	2	405	4	Y	8238	8176	1	31	8	105
							9062	9									
*12	27687	X	27687	-0-	-0-	-0-	20294	2	307	4	Y	6442	6241	1	25	8	281
							7086	9									

TOTAL GAS PROD: 253,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 68,409

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	15190	X	13869	-0-	-1321	-0-	10426	2	123	4	Y	3018	2953	1	58	8	85
							3320	9									
02	17248	X	12506	-0-	-4742	-0-	9566	2	106	4	Y	2576	2472	1	120	8	69
							2834	9									
03	58757	X	58757	-0-	-0-	-0-	48466	2	370	4	Y	9019	8539	1	178	8	371
							9921	9									
04	49834	X	49834	-0-	-0-	-0-	41631	2	287	4	Y	7196	7102	1	237	8	228
							7916	9									
05	44343	X	44343	-0-	-0-	-0-	36241	2	288	4	Y	7104	6634	1	356	8	342
							7814	9									
06	54300	X	25637	-0-	-28663	-0-	20711	2	251	4	Y	4250	4152	1	361	8	79
							4675	9									
07	56110	X	30794	-0-	-25316	-0-	24521	2	232	4	Y	5492	5273	1	130	8	168
							6041	9									
08	58745	X	38952	-0-	-19793	-0-	30154	2	421	4	Y	7615	7130	1	453	8	200
							8377	9									
09	49830	X	29268	-0-	-20562	-0-	23609	2	207	4	Y	4956	4954	1	52	8	150
							5452	9									
10	44330	X	31372	-0-	-12958	-0-	24225	2	310	4	Y	6215	5781	1	374	8	210
							6837	9									
11	37710	X	29788	-0-	-7922	-0-	1	1	23512	2	Y	5464	5124	1	306	8	244
							265	4	6010	9							
12	38967	X	29512	-0-	-9455	-0-	1	1	23743	2	Y	5022	4859	1	163	8	244
							244	4	5524	9							

TOTAL GAS PROD: 394,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 67,927

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 281439 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10661 - 18146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53692	X	17147	-0-	-36545	-0-	13660	3	152	4	Y	3032	3111	1	77	8	45
							3335	9									
02	48496	X	17005	-0-	-31491	-0-	13566	3	160	4	Y	2981	2943	1	47	8	36
							3279	9									
03	51336	X	16868	-0-	-34468	-0-	13372	3	150	4	Y	3042	2974	1	22	8	82
							3346	9									
04	44520	X	38451	-0-	-6069	-0-	31540	3	310	4	Y	6001	5941	1	103	8	39
							6601	9									
05	56998	X	56998	-0-	-0-	-0-	47447	3	417	4	Y	8304	7970	1	323	8	50
							9134	9									
06	54045	X	54045	-0-	-0-	-0-	46664	3	318	4	Y	6421	6061	1	273	8	137
							7063	9									
07	45262	X	45262	-0-	-0-	-0-	38951	3	279	4	Y	5484	5346	1	152	8	123
							6032	9									
08	57009	X	40576	-0-	-16433	-0-	35932	3	208	4	Y	4033	4100	1	12	8	44
							4436	9									
09	55170	X	40714	-0-	-14456	-0-	35685	3	225	4	Y	4367	4346	1	24	8	41
							4804	9									
10	57009	X	15021	-0-	-41988	-0-	13524	3	77	4	Y	1291	1190	1	8	8	134
							1420	9									
11	54060	X	25448	-0-	-28612	-0-	20180	3	250	4	Y	4562	4443	1	9	8	244
							5018	9									
12	45260	X	37980	-0-	-7280	-0-	30685	3	357	4	Y	6307	6267	0	12	8	272
							6938	9									

TOTAL GAS PROD: 405,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,825

RAWLINS 53-4-4 WELL #: 1H RRCID -> 281604 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11381 - 15404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31434	X	23132	-0-	-8302	-0-	20032	2	128	4	N	2702	2590	1	112	8	39
							2972	9									
02	27412	X	11201	-0-	-16211	-0-	8368	2	127	4	N	2460	2432	1	36	8	31
							2706	9									
03	30349	X	9341	-0-	-21008	-0-	5974	2	143	4	N	2931	2762	1	64	8	136
							3224	9									
04	29370	X	9307	-0-	-20063	-0-	6103	2	147	4	N	2779	2550	1	232	8	133
							3057	9									
05	23126	X	10696	-0-	-12430	-0-	6811	2	165	4	N	3382	3184	1	240	8	91
							3720	9									
06	22380	X	11146	-0-	-11234	-0-	7335	2	173	4	N	3307	3133	1	88	8	177
							3638	9									
07	12400	X	11234	-0-	-1166	-0-	7512	2	177	4	N	3223	3161	1	103	8	136
							3545	9									
08	10695	X	10464	-0-	-231	-0-	6880	2	150	4	N	3122	3140	1	8	8	110
							3434	9									
09	11160	X	7232	-0-	-3928	-0-	4418	2	120	4	N	2449	2440	1	28	8	91
							2694	9									
10	11532	X	4604	-0-	-6928	-0-	2371	2	114	4	N	1926	1886	1	20	8	111
							2119	9									
11	11160	X	9359	-0-	-1801	-0-	5547	2	171	4	N	3310	3247	1	16	8	158
							3641	9									
12	11222	X	1859	-0-	-9363	-0-	88	4	1771	9	N	1610	1715	1	6	8	47

TOTAL GAS PROD: 119,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,201

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CALLAHAN 54-2-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281886 COMPL. DATE 10/19/2016 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12800 - 20173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69574	X	69574	-0-	-0-	-0-	61045	2	787	4	Y	7038	6802	0	226	8	55
							7742	9									
02	54320	X	34585	-0-	-19735	-0-	29852	2	381	4	Y	3956	3909	0	57	8	45
							4352	9									
03	43679	X	1640	-0-	-42039	-0-	153	2	26	4	Y	1328	1360	0			13
							1461	9									
04	67320	X	2500	-0-	-64820	-0-	1852	2	33	4	Y	559	558	0	7	8	7
							615	9									
05	69564	X	32791	-0-	-36773	-0-	27802	2	102	4	Y	4443	4358	0	24	8	68
							4887	9									
06	67320	X	43187	-0-	-24133	-0-	36478	2	505	4	Y	5640	5607	0	43	8	58
							6204	9									
07	38285	X	13214	-0-	-25071	-0-	10968	2	171	4	Y	1886	1927	0	1	8	16
							2075	9									
08	43679	X	43679	-0-	-0-	-0-	36910	2	488	4	Y	5710	5676	0	6	8	44
							6281	9									
09	43679	X	43679	-0-	-0-	-0-	36911	2	485	4	Y	5712	5697	0	11	8	48
							6283	9									
10	44640	X	38364	-0-	-6276	-0-	31869	2	486	4	Y	5463	5237	0	227	8	47
							6009	9									
11	43200	X	35763	-0-	-7437	-0-	29435	2	453	4	Y	5341	5155	0	194	8	39
							5875	9									
*12	67099	X	67099	-0-	-0-	-0-	56700	2	805	4	Y	8722	8505	0	192	8	64
							9594	9									

TOTAL GAS PROD: 426,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,798

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22474	X	22474	-0-	-0-	-0-	17666	3	208	4	N	4182	3863	1	387	8	33
							4600	9									
02	19712	X	17158	-0-	-2554	-0-	13686	3	146	4	N	3024	2800	1	155	8	102
							3326	9									
03	22942	X	22942	-0-	-0-	-0-	19282	3	173	4	N	3170	2891	1	192	8	189
							3487	9									
04	21840	X	21482	-0-	-358	-0-	17446	3	183	4	N	3503	3338	1	186	8	168
							3853	9									
05	22568	X	19731	-0-	-2837	-0-	15996	3	181	4	N	3231	3029	1	255	8	115
							3554	9									
06	22200	X	20927	-0-	-1273	-0-	16716	3	210	4	N	3637	3262	1	343	8	147
							4001	9									
07	23033	X	23033	-0-	-0-	-0-	18254	3	227	4	N	4138	3699	1	356	8	230
							4552	9									
08	22940	X	21070	-0-	-1870	-0-	16902	3	200	4	N	3607	3515	1	207	8	115
							3968	9									
09	21480	X	17605	-0-	-3875	-0-	13760	3	183	4	N	3329	3220	1	150	8	74
							3662	9									
10	23033	X	19601	-0-	-3432	-0-	15654	3	192	4	N	3414	3176	1	186	8	126
							3755	9									
11	22290	X	15147	-0-	-7143	-0-	12258	3	136	4	N	2503	2472	1	100	8	57
							2753	9									
12	23033	X	19758	-0-	-3275	-0-	15798	3	183	4	N	3434	3177	1	90	8	224
							3777	9									

TOTAL GAS PROD: 240,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,172

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
JUMPSTART 55-2-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282214 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11210 - 20571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	88722	X	79448	-0-	-9274	-0-		15	1	56555	2	Y	20021	19905	1	197	8	65
								855	4	22023	9							
02	73108	X	61930	-0-	-11178	-0-		14	1	43211	2	Y	16406	16136	1	74	8	261
								658	4	18047	9							
03	80941	X	65085	-0-	-15856	-0-		15	1	47437	2	Y	15396	15427	1	62	8	168
								697	4	16936	9							
04	78330	X	66223	-0-	-12107	-0-		16	1	48293	2	Y	15640	15512	1	83	8	213
								710	4	17204	9							
05	80941	X	60154	-0-	-20787	-0-		15	1	44224	2	Y	13873	13854	1	64	8	168
								655	4	15260	9							
06	76890	X	56594	-0-	-20296	-0-		17	1	43438	2	Y	11356	11161	1	61	8	302
								647	4	12492	9							
07	68572	X	63783	-0-	-4789	-0-		19	1	48270	2	Y	13452	13551	1	85	8	118
								697	4	14797	9							
08	59495	X	59495	-0-	-0-	-0-		16	1	43701	2	Y	13759	13678	1	56	8	143
								643	4	15135	9							
09	53400	X	40057	-0-	-13343	-0-		14	1	29499	2	Y	9184	9170	1	68	8	89
								442	4	10102	9							
10	55180	X	41104	-0-	-14076	-0-		13	1	29118	2	Y	10437	45	0	10209	1	195
								492	4	11481	9			77	8			
11	53400	X	48997	-0-	-4403	-0-		15	1	35528	2	Y	11764	11495	0	58	8	406
								514	4	12940	9							
12	55180	X	46887	-0-	-8293	-0-		14	1	33103	2	Y	12085	12059	0	58	8	374
								476	4	13294	9							

TOTAL GAS PROD: 689,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 163,373

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282242 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11758 - 21126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	72680	X	72680	-0-	-0-	-0-		53998	2	812	4	Y	16245	16049	0	198	8	131
								17870	9									
02	68292	X	41054	-0-	-27238	-0-		29688	2	487	4	Y	9890	9854	0	55	8	112
								10879	9									
03	75609	X	74006	-0-	-1603	-0-		52476	2	910	4	Y	18745	18586	0	94	8	177
								20620	9									
04	73170	X	70217	-0-	-2953	-0-		50702	2	831	4	Y	16985	16821	0	126	8	215
								18684	9									
05	72695	X	52050	-0-	-20645	-0-		37435	2	624	4	Y	12719	12667	0	72	8	195
								13991	9									
06	71610	X	59521	-0-	-12089	-0-		43240	2	698	4	Y	14166	14148	0	66	8	147
								15583	9									
07	73997	X	58051	-0-	-15946	-0-		41292	2	712	4	Y	14588	14507	0	108	8	120
								16047	9									
08	61008	X	7239	-0-	-53769	-0-		5176	2	87	4	Y	1796	1893	0	9	8	14
								1976	9									
09	59040	X	4308	-0-	-54732	-0-		2964	2	92	4	Y	1138	1100	0	43	8	9
								1252	9									
10	61008	X	50681	-0-	-10327	-0-		36485	2	750	4	Y	12224	11841	0	284	8	108
								13446	9									
11	66871	X	66871	-0-	-0-	-0-		48475	2	887	4	Y	15917	15710	0	196	8	119
								17509	9									
*12	65686	X	65686	-0-	-0-	-0-		46450	2	925	4	Y	16646	16490	0	152	8	123
								18311	9									

TOTAL GAS PROD: 622,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 151,059

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32798	X	22547	-0-	-10251	-0-	16200	3	6347	9	Y	5770	5701	0	76	8	10
02	23044	X	21908	-0-	-1136	-0-	16185	3	5723	9	Y	5203	5146	0	64	8	3
03	25513	X	23976	-0-	-1537	-0-	17944	3	6032	9	Y	5484	5388	0	98	8	1
04	21900	X	20593	-0-	-1307	-0-	15096	3	5497	9	Y	4997	4864	0	132	8	2
05	24242	X	19790	-0-	-4452	-0-	14840	3	4950	9	Y	4500	4410	0	89	8	3
06	23460	X	18828	-0-	-4632	-0-	14375	3	4453	9	Y	4048	3863	0	187	8	1
07	24242	X	19352	-0-	-4890	-0-	14330	3	5022	9	Y	4565	4458	0	108	8	-0-
08	19561	X	11893	-0-	-7668	-0-	8835	3	3058	9	Y	2780	2741	0	39	8	-0-
09	18930	X	12548	-0-	-6382	-0-	9217	3	3331	9	Y	3028	2977	0	51	8	-0-
10	19561	X	14125	-0-	-5436	-0-	11407	3	2718	9	Y	2471	2383	0	88	8	-0-
11	18840	X	15839	-0-	-3001	-0-	12543	3	3296	9	Y	2996	2928	0	68	8	-0-
12	19344	X	9278	-0-	-10066	-0-	7267	3	2011	9	Y	1828	1796	0	32	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 210,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,670

GETTYSBURG 55-4-21 WELL #: 1H RRCID -> 282302 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11064 - 15481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88536	X	314	-0-	-88222	-0-	14	3	300	9	Y	273	273	0			-0-
02	79184	X	29885	-0-	-49299	-0-	21473	3	8412	9	Y	7647	7231	0	416	8	-0-
03	87668	X	55688	-0-	-31980	-0-	40372	3	15316	9	Y	13924	13276	0	648	8	-0-
04	44334	X	44334	-0-	-0-	-0-	33290	3	11044	9	Y	10040	9600	0	440	8	-0-
05	45532	X	45532	-0-	-0-	-0-	34575	3	10957	9	Y	9961	9647	0	314	8	-0-
06	53880	X	48685	-0-	-5195	-0-	37239	3	11446	9	Y	10405	10053	0	352	8	-0-
07	55676	X	43098	-0-	-12578	-0-	32886	3	10212	9	Y	9284	9019	0	265	8	-0-
08	52824	X	41107	-0-	-11717	-0-	31285	3	9822	9	Y	8929	8701	0	228	8	-0-
09	48690	X	32554	-0-	-16136	-0-	24746	3	7808	9	Y	7098	6892	0	206	8	-0-
10	50313	X	25299	-0-	-25014	-0-	18798	3	6501	9	Y	5910	5686	0	224	8	-0-
11	48690	X	18617	-0-	-30073	-0-	13815	3	4802	9	Y	4365	4187	0	178	8	-0-
12	43090	X	22535	-0-	-20555	-0-	16798	3	5737	9	Y	5215	5085	0	130	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 407,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 93,051

CHALK BLUFF 55-4-1 WELL #: 1H RRCID -> 282303 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 10812 PERF.11169 - 15439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63643	X	63643	-0-	-0-	-0-	45315	3	18328	9	N	16662	16196	0	466	8	-0-
02	59656	X	59656	-0-	-0-	-0-	42712	3	16944	9	N	15404	14846	0	558	8	-0-
03	56035	X	56035	-0-	-0-	-0-	40581	3	15454	9	N	14049	13619	0	430	8	-0-
04	49528	X	49528	-0-	-0-	-0-	36087	3	13441	9	N	12219	11909	0	310	8	-0-
05	45031	X	45031	-0-	-0-	-0-	32985	3	12046	9	N	10951	10667	0	284	8	-0-
06	44238	X	44238	-0-	-0-	-0-	32698	3	11540	9	N	10491	10360	0	131	8	-0-
07	41259	X	41259	-0-	-0-	-0-	30104	3	11155	9	N	10141	10034	0	107	8	-0-
08	34336	X	34336	-0-	-0-	-0-	25327	3	9009	9	N	8190	8138	0	52	8	-0-
09	34992	X	34992	-0-	-0-	-0-	26019	3	8973	9	N	8157	8098	0	59	8	-0-
10	34406	X	34406	-0-	-0-	-0-	25002	3	9404	9	N	8549	8473	0	76	8	-0-
11	30315	X	30315	-0-	-0-	-0-	22135	3	8180	9	N	7436	7404	0	32	8	-0-
*12	30276	X	30276	-0-	-0-	-0-	22172	3	8104	9	N	7367	7322	0	45	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 523,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 129,616

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	87763	X	87763	-0-	-0-	-0-	76972	3	652	4	N	9217	8439	1	828	8	245
							10139	9									
02	81318	X	81318	-0-	-0-	-0-	70649	3	640	4	N	9117	8335	1	677	8	350
							10029	9									
03	80338	X	80338	-0-	-0-	-0-	70039	3	617	4	N	8802	8421	1	662	8	69
							9682	9									
04	73340	X	73340	-0-	-0-	-0-	64313	3	542	4	N	7714	6654	1	584	8	545
							8485	9									
05	65634	X	65634	-0-	-0-	-0-	57206	3	489	4	N	7217	6588	1	581	8	593
							7939	9									
06	55950	X	53379	-0-	-2571	-0-	44510	3	546	4	N	7566	7326	1	550	8	283
							8323	9									
07	76426	X	76426	-0-	-0-	-0-	66323	3	610	4	N	8630	7924	1	570	8	419
							9493	9									
08	57815	X	49179	-0-	-8636	-0-	43817	3	328	4	N	4576	4575	1	281	8	139
							5034	9									
09	57981	X	57981	-0-	-0-	-0-	51251	3	393	4	N	5761	4946	1	233	8	721
							6337	9									
10	74089	X	74089	-0-	-0-	-0-	65119	3	743	4	N	7479	7367	1	677	8	156
							8227	9									
11	65146	X	65146	-0-	-0-	-0-	1	1	56661	3	N	7086	6499	1	455	8	288
							689	4	7795	9							
*12	61361	X	61361	-0-	-0-	-0-	1	1	53136	3	N	6863	6506	1	429	8	216
							675	4	7549	9							

TOTAL GAS PROD: 825,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 90,028

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAGNOLIA 55-2-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282326 COMPL. DATE 03/02/2017 TOTAL DEPTH 11515 PERF.12178 - 21288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85541	X	85541	-0-	-0-	-0-	63801 20813	2 9	927	4	Y	18921	18706	0	207	8	153
02	80724	X	48803	-0-	-31921	-0-	35457 12788	2 9	558	4	Y	11625	11590	0	56	8	132
03	89373	X	86503	-0-	-2870	-0-	61915 23568	2 9	1020	4	Y	21425	21259	0	96	8	202
04	86490	X	84047	-0-	-2443	-0-	61027 22058	2 9	962	4	Y	20053	19869	0	132	8	254
05	85529	X	68582	-0-	-16947	-0-	49951 17851	2 9	780	4	Y	16228	16176	0	57	8	249
06	83700	X	78121	-0-	-5579	-0-	57359 19892	2 9	870	4	Y	18084	18071	0	74	8	188
07	86862	X	72294	-0-	-14568	-0-	52184 19271	2 9	839	4	Y	17519	17447	0	116	8	144
08	73656	X	8935	-0-	-64721	-0-	6456 2376	2 9	103	4	Y	2160	2278	0	9	8	17
09	71280	X	1684	-0-	-69596	-0-	1097 501	2 9	86	4	Y	455	383	0	86	8	3
10	85455	X	85455	-0-	-0-	-0-	62676 21744	2 9	1035	4	Y	19767	19336	0	257	8	177
11	81751	X	81751	-0-	-0-	-0-	59971 20778	2 9	1002	4	Y	18889	18782	0	142	8	142
12	72292	X	61240	-0-	-11052	-0-	43390 16977	2 9	873	4	Y	15434	15308	0	154	8	114

TOTAL GAS PROD: 762,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 180,560

SILVERTIP 76-12 UNIT K WELL #: 1H RRCID -> 282465 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12539 PERF. N/A

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 50306 05/11/2018

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

KRAKEN 57-3-40 WELL #: 1H RRCID -> 282673 COMPL. DATE 02/25/2017 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10000 - 14834

01	37138	X	23292	-0-	-13846	-0-	19128	3	4164	9	Y	3785	3740	1	39	8	16
02	33544	X	22946	-0-	-10598	-0-	18029	3	4917	9	Y	4470	4243 96	1 8	7	5	140
03	37138	X	35366	-0-	-1772	-0-	27964	3	7402	9	Y	6729	6553	1	121	8	195
04	30527	X	30527	-0-	-0-	-0-	25421	3	5106	9	Y	4642	4679	1	71	8	87
05	41650	X	41650	-0-	-0-	-0-	35033	3	6617	9	Y	6015	5848	1	69	8	185
06	34230	X	30866	-0-	-3364	-0-	26598	3	4268	9	Y	3880	3991	1	40	8	34
07	35379	X	35379	-0-	-0-	-0-	28886	3	6493	9	Y	5903	5607	1	30	8	300
08	41664	X	25876	-0-	-15788	-0-	22250	3	3626	9	Y	3296	3356	1	33	8	207
09	40320	X	13706	-0-	-26614	-0-	10437	3	3269	9	Y	2972	2943	1	45	8	191
10	41664	X	32833	-0-	-8831	-0-	24767	3	8066	9	Y	7333	7151	1	202	8	171
11	34230	X	31055	-0-	-3175	-0-	23324	3	7731	9	Y	7028	6858	1	72	8	269
*12	36618	X	36618	-0-	-0-	-0-	28772	3	7846	9	Y	7133	7174	1	81	8	147

TOTAL GAS PROD: 360,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 63,186

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	94333	X	68416	-0-	-25917	-0-	51263 16430	3 9	723	4	N	14936	14762	1	42	8	257
02	60172	X	51938	-0-	-8234	-0-	38813 12570	3 9	555	4	N	11427	11438	1	66	8	180
03	66619	X	58760	-0-	-7859	-0-	44634 13529	3 9	597	4	N	12299	11987	1	103	8	389
04	66210	X	56346	-0-	-9864	-0-	43487 12315	3 9	544	4	N	11195	11234	1	83	8	267
05	68417	X	55166	-0-	-13251	-0-	43551 11114	3 9	501	4	N	10104	9770	1	98	8	503
06	66210	X	51763	-0-	-14447	-0-	41016 10286	3 9	461	4	N	9351	9732	1	33	8	89
07	58745	X	53095	-0-	-5650	-0-	42072 10555	3 9	468	4	N	9595	9008	1	68	8	608
08	58745	X	40163	-0-	-18582	-0-	29531 10178	3 9	454	4	N	9253	9395	1	18	8	448
09	56340	X	38493	-0-	-17847	-0-	28788 9290	3 9	415	4	N	8445	8675	1	12	8	206
10	55180	X	30354	-0-	-24826	-0-	21979 7968	3 9	407	4	N	7244	7161	1	34	8	255
11	51750	X	37578	-0-	-14172	-0-	27674 9417	3 9	487	4	N	8561	8279	1	58	8	479
12	53103	X	36710	-0-	-16393	-0-	27394 8851	3 9	465	4	N	8046	8155	1	38	8	332

TOTAL GAS PROD: 578,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 120,456

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	89776	X	79306	-0-	-10470	-0-	66103 12542	2 9	661	4	Y	11402	10987	1	233	8	422
02	78257	X	78257	-0-	-0-	-0-	65677 11967	2 9	613	4	Y	10879	10892	1	87	8	322
03	91914	X	91914	-0-	-0-	-0-	77887 13299	2 9	728	4	Y	12090	11851	1	125	8	436
04	88473	X	88473	-0-	-0-	-0-	74190 13570	2 9	713	4	Y	12336	12262	1	169	8	341
05	86645	X	66103	-0-	-20542	-0-	55687 9885	2 9	531	4	Y	8986	8891	1	65	8	371
06	88950	X	58758	-0-	-30192	-0-	49976 8300	2 9	482	4	Y	7545	7638	1	78	8	200
07	91915	X	78770	-0-	-13145	-0-	66781 11362	2 9	627	4	Y	10329	9986	1	121	8	422
08	91915	X	80843	-0-	-11072	-0-	67944 12239	2 9	660	4	Y	11126	11219	1	92	8	237
09	88470	X	72007	-0-	-16463	-0-	61457 10010	2 9	540	4	Y	9100	8928	1	120	8	289
10	78771	X	66895	-0-	-11876	-0-	56408 9930	2 9	557	4	Y	9027	8923	1	151	8	242
11	78240	X	71459	-0-	-6781	-0-	61065 9852	2 9	542	4	Y	8956	8893	1	66	8	239
12	80848	X	65418	-0-	-15430	-0-	55443 9449	2 9	526	4	Y	8590	8466	1	63	8	300

TOTAL GAS PROD: 898,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 120,366

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	14B2	EXT	47916	-0-	47916	47916	34709	3	13207	9	Y	12006	11651	0	355	8	-0-
02	14B2	EXT	71149	-0-	71149	119065	53202	3	17947	9	Y	16315	15699	0	616	8	-0-
03	14B2	EXT	66429	-0-	66429	185494	51643	3	14786	9	Y	13442	12926	0	516	8	-0-
04	14B2	EXT	50716	-0-	50716	236210	40457	3	10259	9	Y	9326	8966	0	360	8	-0-
05	287338	X	51128	-0-	-236210	-0-	39528	3	11600	9	Y	10545	10200	0	345	8	-0-
06	48750	X	41880	-0-	-6870	-0-	32144	3	9736	9	Y	8851	8543	0	308	8	-0-
07	50375	X	40495	-0-	-9880	-0-	31329	3	9166	9	Y	8333	8082	0	251	8	-0-
08	50375	X	36929	-0-	-13446	-0-	28670	3	8259	9	Y	7508	7300	0	208	8	-0-
09	48750	X	29586	-0-	-19164	-0-	22907	3	6679	9	Y	6072	5883	0	189	8	-0-
10	50375	X	29169	-0-	-21206	-0-	22425	3	6744	9	Y	6131	5867	0	264	8	-0-
11	41880	X	27553	-0-	-14327	-0-	21352	3	6201	9	Y	5637	5380	0	257	8	-0-
12	40486	X	22315	-0-	-18171	-0-	17005	3	5310	9	Y	4827	4706	0	121	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 515,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 108,993

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	60357	X	46779	-0-	-13578	-0-	35864	3	10915	9	N	9923	9702	0	221	8	-0-
02	56280	X	44195	-0-	-12085	-0-	34940	3	9255	9	N	8414	8054	0	360	8	-0-
03	62310	X	47469	-0-	-14841	-0-	37215	3	10254	9	N	9322	8907	0	415	8	-0-
04	60300	X	43487	-0-	-16813	-0-	34042	3	9445	9	N	8586	8215	0	371	8	-0-
05	48918	X	37075	-0-	-11843	-0-	29221	3	7854	9	N	7140	6870	0	270	8	-0-
06	47340	X	30890	-0-	-16450	-0-	24145	3	6745	9	N	6132	5871	0	261	8	-0-
07	48918	X	35786	-0-	-13132	-0-	28449	3	7337	9	N	6670	6436	0	234	8	-0-
08	47461	X	30755	-0-	-16706	-0-	23876	3	6879	9	N	6254	6082	0	172	8	-0-
09	43500	X	12698	-0-	-30802	-0-	9104	3	3594	9	N	3267	3188	0	79	8	-0-
10	37076	X	11776	-0-	-25300	-0-	8241	3	3535	9	N	3214	3121	0	93	8	-0-
11	34620	X	10817	-0-	-23803	-0-	7574	3	3243	9	N	2948	2850	0	98	8	-0-
12	35774	X	11858	-0-	-23916	-0-	8371	3	3487	9	N	3170	3108	0	62	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 363,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 75,040

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	141918	X	104826	-0-	-37092	-0-	89277	3	15549	9	Y	14135	13667	0	468	8	-0-
02	117488	X	97293	-0-	-20195	-0-	82407	3	14886	9	Y	13533	12955	0	578	8	-0-
03	130076	X	115815	-0-	-14261	-0-	97171	3	18644	9	Y	16949	16378	0	571	8	-0-
04	121650	X	117732	-0-	-3918	-0-	99457	3	18275	9	Y	16614	16113	0	501	8	-0-
05	108425	X	108425	-0-	-0-	-0-	91072	3	17353	9	Y	15775	15351	0	424	8	-0-
06	112080	X	93714	-0-	-18366	-0-	78792	3	14922	9	Y	13565	13302	0	263	8	-0-
07	121644	X	96887	-0-	-24757	-0-	81542	3	15345	9	Y	13950	13642	0	308	8	-0-
08	120373	X	105179	-0-	-15194	-0-	88625	3	16554	9	Y	15049	14833	0	216	8	-0-
09	116490	X	110022	-0-	-6468	-0-	93168	3	16854	9	Y	15322	15064	0	258	8	-0-
10	108438	X	95123	-0-	-13315	-0-	79720	3	15403	9	Y	14003	13713	0	290	8	-0-
11	101790	X	82085	-0-	-19705	-0-	69690	3	12395	9	Y	11268	11156	0	112	8	-0-
12	113677	X	88615	-0-	-25062	-0-	75801	3	12814	9	Y	11649	11465	0	184	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,215,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 171,812

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ASH 55-1-32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282757 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11517 - 21090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	76973	X	22559	-0-		-54414	-0-		17762	3	4797	9	N	4361	4137	0	198	8	34
02	69524	X	69026	-0-		-498	-0-		54327	3	14699	9	N	13363	13122	0	124	8	151
03	76973	X	5888	-0-		-71085	-0-		4562	3	1326	9	N	1205	1334	0	11	8	11
04	74490	X	-0-	-0-		-74490	-0-						N	-0-	11	0			-0-
05	76415	X	4066	-0-		-72349	-0-		3264	3	802	9	N	729	686	0	32	8	11
06	73950	X	15480	-0-		-58470	-0-		12585	3	2895	9	N	2632	2548	0	68	8	27
07	76415	X	-0-	-0-		-76415	-0-						N	159	27	0	159	8	-0-
08	89314	X	89314	-0-		-0-	-0-		68427	3	20887	9	N	18988	18469	0	376	8	143
09	83751	X	83751	-0-		-0-	-0-		64728	3	19023	9	N	17294	17097	0	196	8	144
10	74233	X	74233	-0-		-0-	-0-		56946	3	17287	9	N	15715	15583	0	135	8	141
11	75698	X	75698	-0-		-0-	-0-		58859	3	16839	9	N	15308	15255	0	78	8	116
*12	80936	X	80936	-0-		-0-	-0-		61817	3	19119	9	N	17381	17299	0	69	8	129

TOTAL GAS PROD: 520,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 107,135

DROOP MOUNTAIN 55-4-35 WELL #: 1H RRCID -> 282758 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10917 - 15224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		25243	-0-		25243	25243		18714	3	6529	9	N	5935	5643	0	292	8	-0-
05	14B2 EXT		130092	-0-		130092	155335		99137	3	30955	9	N	28141	27309	0	832	8	-0-
06	235117	X	79782	-0-		-155335	-0-		60903	3	18879	9	N	17163	16654	0	509	8	-0-
07	69812	X	63413	-0-		-6399	-0-		48452	3	14961	9	N	13601	13255	0	346	8	-0-
08	69812	X	49806	-0-		-20006	-0-		37944	3	11862	9	N	10784	10533	0	251	8	-0-
09	67560	X	6274	-0-		-61286	-0-		4074	3	2200	9	N	2000	1194	0	806	8	-0-
10	69812	X	6303	-0-		-63509	-0-		4132	3	2171	9	N	1974	1337	0	637	8	-0-
11	67560	X	20700	-0-		-46860	-0-		15038	3	5662	9	N	5147	4595	0	552	8	-0-
12	63426	X	30543	-0-		-32883	-0-		24069	3	6474	9	N	5885	5637	0	248	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 412,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 90,630

YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282759 COMPL. DATE 06/27/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10756 - 17963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	88753	X	68688	-0-		-20065	-0-		51923	3	16765	9	N	15241	14742	0	499	8	-0-
02	80164	X	62679	-0-		-17485	-0-		47050	3	15629	9	N	14208	13574	0	1	5	-0-
															633	8			
03	77686	X	70214	-0-		-7472	-0-		52975	3	17239	9	N	15672	15080	0	592	8	-0-
04	75180	X	23470	-0-		-51710	-0-		17510	3	5960	9	N	5418	5254	0	164	8	-0-
05	77686	X	29757	-0-		-47929	-0-		20470	3	9287	9	N	8443	7513	0	930	8	-0-
06	67950	X	65825	-0-		-2125	-0-		47375	3	18450	9	N	16773	16224	0	549	8	-0-
07	70215	X	56502	-0-		-13713	-0-		44454	3	12048	9	N	10953	10356	0	597	8	-0-
08	70215	X	49580	-0-		-20635	-0-		40928	3	8652	9	N	7865	7496	0	369	8	-0-
09	65820	X	46670	-0-		-19150	-0-		36619	3	10051	9	N	9137	8769	0	368	8	-0-
10	39029	X	39029	-0-		-0-	-0-		29309	3	9720	9	N	8836	8506	0	330	8	-0-
11	36570	X	36570	-0-		-0-	-0-		26982	3	9588	9	N	8716	8567	0	149	8	-0-
*12	46271	X	46271	-0-		-0-	-0-		34152	3	12119	9	N	11017	10759	0	258	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 595,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 132,279

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHUPACABRA 56-2-45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282760 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10938 - 17699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	57660	X	30770	-0-	-26890	-0-	26047	3	4723	9	N	4294	4060	1	234	8	-0-
02	52080	X	33202	-0-	-18878	-0-	27480	3	5722	9	N	5202	4923	0	3	5	-0-
													276	8			
03	55490	X	41637	-0-	-13853	-0-	33791	3	7846	9	N	7133	6838	0	295	8	-0-
04	53700	X	27454	-0-	-26246	-0-	21739	3	5715	9	N	5195	5021	0	174	8	-0-
05	36766	X	17713	-0-	-19053	-0-	14542	3	3171	9	N	2883	2561	0	322	8	-0-
06	40290	X	27198	-0-	-13092	-0-	21690	3	5508	9	N	5007	4850	0	157	8	-0-
07	41633	X	38041	-0-	-3592	-0-	30964	3	7077	9	N	6434	6234	0	200	8	-0-
08	41633	X	33525	-0-	-8108	-0-	27475	3	6050	9	N	5500	5386	0	114	8	-0-
09	29392	X	29392	-0-	-0-	-0-	24105	3	5287	9	N	4806	4695	0	111	8	-0-
10	38037	X	27373	-0-	-10664	-0-	22050	3	5323	9	N	4839	4712	0	127	8	-0-
11	36810	X	26448	-0-	-10362	-0-	21473	3	4975	9	N	4523	4469	0	54	8	-0-
12	38037	X	22910	-0-	-15127	-0-	18848	3	4062	9	N	3693	3616	0	77	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 355,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,509

CHOLLA STATE 2-4 WELL #: 2H RRCID -> 282761 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11272 - 20356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53004	X	53004	-0-	-0-	-0-	39355	3	13649	9	N	12408	12022	0	386	8	-0-
02	33305	X	33305	-0-	-0-	-0-	25119	3	8186	9	N	7442	7281	0	161	8	-0-
03	48856	X	48856	-0-	-0-	-0-	36346	3	12510	9	N	11373	11158	0	215	8	-0-
04	43997	X	43997	-0-	-0-	-0-	33054	3	10943	9	N	9948	9727	0	221	8	-0-
05	25699	X	13448	-0-	-12251	-0-	10207	3	3241	9	N	2946	2811	0	135	8	-0-
06	37662	X	37662	-0-	-0-	-0-	28508	3	9154	9	N	8322	8078	0	244	8	-0-
07	30472	X	30472	-0-	-0-	-0-	23774	3	6698	9	N	6089	5602	0	487	8	-0-
08	40308	X	40308	-0-	-0-	-0-	30554	3	9754	9	N	8867	8649	0	218	8	-0-
09	36671	X	36671	-0-	-0-	-0-	27886	3	8785	9	N	7986	7765	0	221	8	-0-
10	41936	X	41936	-0-	-0-	-0-	31906	3	10030	9	N	9118	8867	0	251	8	-0-
11	32648	X	32648	-0-	-0-	-0-	24834	3	7814	9	N	7104	6961	0	143	8	-0-
*12	47164	X	47164	-0-	-0-	-0-	35724	3	11440	9	N	10400	10224	0	176	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 459,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 102,003

FORT PILLOW 54-4-13 WELL #: 1H RRCID -> 282762 COMPL. DATE 02/17/2018 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11238 - 15500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79174	X	40196	-0-	-38978	-0-	30136	3	395	4	Y	8786	8878	1	86	8	251
							9665	9									
02	55664	X	50250	-0-	-5414	-0-	38106	3	519	4	Y	10568	10169	1	364	8	286
							11625	9									
03	60698	X	54303	-0-	-6395	-0-	40962	3	594	4	Y	11588	10801	1	612	8	461
							12747	9									
04	58740	X	48961	-0-	-9779	-0-	37846	3	476	4	Y	9672	9559	1	266	8	308
							10639	9									
05	60698	X	45514	-0-	-15184	-0-	34084	3	543	4	Y	9897	9274	1	453	8	478
							10887	9									
06	53850	X	34756	-0-	-19094	-0-	27247	3	359	4	Y	6500	6514	1	339	8	125
							7150	9									
07	55645	X	12058	-0-	-43587	-0-	7472	3	417	4	Y	3790	2795	1	1033	8	87
							4169	9									
08	54312	X	20960	-0-	-33352	-0-	14461	3	346	4	Y	5594	5071	1	467	8	143
							6153	9									
09	48960	X	15603	-0-	-33357	-0-	11006	3	296	4	Y	3910	3341	1	611	8	101
							4301	9									
10	45508	X	15685	-0-	-29823	-0-	11295	3	210	4	Y	3800	3428	1	349	8	124
							4180	9									
11	34770	X	16337	-0-	-18433	-0-	12162	3	191	4	Y	3622	3297	1	291	8	158
							3984	9									
12	20956	X	17770	-0-	-3186	-0-	13067	3	208	4	Y	4086	3877	1	171	8	196
							4495	9									

TOTAL GAS PROD: 372,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 81,813

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	38688	X	-0-	-0-	-38688	-0-						N	2	2	8			-0-
02	34944	X	8210	-0-	-26734	-0-		6486	3	1724	9	N	1567	1494	0	73	8	-0-
03	38688	X	20225	-0-	-18463	-0-		15827	3	4398	9	N	3998	3865	0	133	8	-0-
04	29040	X	25519	-0-	-3521	-0-		20237	3	5282	9	N	4802	4661	0	141	8	-0-
05	25500	X	25500	-0-	-0-	-0-		20404	3	5096	9	N	4633	4512	0	121	8	-0-
06	23564	X	23564	-0-	-0-	-0-		19232	3	4332	9	N	3938	3863	0	75	8	-0-
07	35550	X	35550	-0-	-0-	-0-		28919	3	6631	9	N	6028	5902	0	126	8	-0-
08	26381	X	16050	-0-	-10331	-0-		12816	3	3234	9	N	2940	2896	0	44	8	-0-
09	25530	X	20902	-0-	-4628	-0-		17232	3	3670	9	N	3336	3270	0	66	8	-0-
10	35557	X	13555	-0-	-22002	-0-		10839	3	2716	9	N	2469	2413	0	56	8	-0-
11	34410	X	12129	-0-	-22281	-0-		9668	3	2461	9	N	2237	2216	0	21	8	-0-
12	35557	X	10789	-0-	-24768	-0-		8843	3	1946	9	N	1769	1742	0	27	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 211,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,719

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		51426	-0-	51426	51426		40774	3	10652	9	N	9684	9561	0	123	8	-0-
06	124724	X	73298	-0-	-51426	-0-		62021	3	11277	9	N	10252	10175	0	77	8	-0-
07	85591	X	85591	-0-	-0-	-0-		72735	3	12856	9	N	11687	11320	0	367	8	-0-
08	88824	X	88824	-0-	-0-	-0-		76071	3	12753	9	N	11594	11483	0	111	8	-0-
09	59105	X	59105	-0-	-0-	-0-		50871	3	8234	9	N	7485	7416	0	69	8	-0-
10	31747	X	31747	-0-	-0-	-0-		27242	3	4505	9	N	4095	4065	0	30	8	-0-
11	13890	X	7898	-0-	-5992	-0-		6489	3	1409	9	N	1281	1272	0	9	8	-0-
12	14353	X	1334	-0-	-13019	-0-		1124	3	210	9	N	191	190	0	1	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 399,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,269

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	42718	X	39983	-0-	-2735	-0-		33229	3	6754	9	N	6140	6040	0	100	8	-0-
02	51184	X	39519	-0-	-11665	-0-		32857	3	6662	9	N	6056	5849	0	11	5	-0-
														196	8			
03	57505	X	43929	-0-	-13576	-0-		36805	3	7124	9	N	6476	6310	0	166	8	-0-
04	55650	X	23243	-0-	-32407	-0-		18001	3	5242	9	N	4765	4673	0	92	8	-0-
05	57505	X	28802	-0-	-28703	-0-		22829	3	5973	9	N	5430	5293	0	137	8	-0-
06	42510	X	26889	-0-	-15621	-0-		21313	3	5576	9	N	5069	4986	0	83	8	-0-
07	43927	X	23012	-0-	-20915	-0-		17923	3	5089	9	N	4626	4513	0	113	8	-0-
08	43927	X	23685	-0-	-20242	-0-		18619	3	5066	9	N	4605	4552	0	53	8	-0-
09	27870	X	22771	-0-	-5099	-0-		17932	3	4839	9	N	4399	4348	0	51	8	-0-
10	28799	X	20958	-0-	-7841	-0-		16329	3	4629	9	N	4208	4163	0	45	8	-0-
11	26880	X	22052	-0-	-4828	-0-		3	1	17114	3	N	4486	4456	0	30	8	-0-
								4935	9									
*12	23785	X	23785	-0-	-0-	-0-		3	1	18878	3	N	4458	4415	0	43	8	-0-
								4904	9									

TOTAL GAS PROD: 338,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,718

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SPHINX STATE 57-3-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282788 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 10188 PERF.10442 - 17910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76911	X	65825	-0-	-11086	-0-	53517	3	12308	9	Y	11189	10852	0	337	8	-0-
02	118496	X	69796	-0-	-48700	-0-	57325	3	12471	9	Y	11337	10886	0	451	8	-0-
03	126883	X	113644	-0-	-13239	-0-	93304	3	20340	9	Y	18491	17848	0	643	8	-0-
04	97410	X	77277	-0-	-20133	-0-	63452	3	13825	9	Y	12568	12196	0	372	8	-0-
05	100657	X	60558	-0-	-40099	-0-	50091	3	10467	9	Y	9515	9230	0	285	8	-0-
06	109980	X	82904	-0-	-27076	-0-	68857	3	14047	9	Y	12770	12461	0	309	8	-0-
07	113646	X	17187	-0-	-96459	-0-	14701	3	2486	9	Y	2260	2090	0	170	8	-0-
08	113646	X	61370	-0-	-52276	-0-	52241	3	9129	9	Y	8299	7956	0	343	8	-0-
09	82890	X	71277	-0-	-11613	-0-	60018	3	11259	9	Y	10235	9941	0	294	8	-0-
10	101495	X	101495	-0-	-0-	-0-	85116	3	16379	9	Y	14890	14511	0	379	8	-0-
11	95481	X	95481	-0-	-0-	-0-	80755	3	14726	9	Y	13387	13240	0	147	8	-0-
*12	87785	X	87785	-0-	-0-	-0-	74016	3	13769	9	Y	12517	12315	0	202	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 904,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 137,458

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282805 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10082 - 19546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111507	X	105857	-0-	-5650	-0-	87337	3	18520	9	N	16836	16189	0	647	8	-0-
02	100716	X	88569	-0-	-12147	-0-	72693	3	15876	9	N	14433	13680	0	753	8	-0-
03	111507	X	77880	-0-	-33627	-0-	64013	3	13867	9	N	12606	12034	0	572	8	-0-
04	107910	X	7255	-0-	-100655	-0-	6035	3	1220	9	N	1109	1018	0	91	8	-0-
05	111507	X	94603	-0-	-16904	-0-	79512	3	15091	9	N	13719	13010	0	709	8	-0-
06	104401	X	104401	-0-	-0-	-0-	87305	3	17096	9	N	15542	15043	0	499	8	-0-
07	98053	X	97916	-0-	-137	-0-	81261	3	16655	9	N	15141	14615	0	526	8	-0-
08	94612	X	75099	-0-	-19513	-0-	62296	3	12803	9	N	11639	11381	0	258	8	-0-
09	104400	X	75260	-0-	-29140	-0-	62208	3	13052	9	N	11865	11582	0	283	8	-0-
10	107880	X	84006	-0-	-23874	-0-	69453	3	14553	9	N	13230	12847	0	383	8	-0-
11	104400	X	76069	-0-	-28331	-0-	63140	3	12929	9	N	11754	11602	0	152	8	-0-
12	97929	X	72366	-0-	-25563	-0-	60014	3	12352	9	N	11229	10993	0	236	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 959,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 149,103

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282806 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10870 - 20300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103757	X	-0-	-0-	-103757	-0-					N	-0-					-0-
02	76916	X	13413	-0-	-63503	-0-	10464	3	2949	9	N	2681	2395	0	286	8	-0-
03	38998	X	26171	-0-	-12827	-0-	21677	3	4494	9	N	4085	3528	0	557	8	-0-
04	80381	X	80381	-0-	-0-	-0-	67573	3	12808	9	N	11644	10907	0	737	8	-0-
05	94730	X	94730	-0-	-0-	-0-	80096	3	14634	9	N	13304	12687	0	617	8	-0-
06	102963	X	102963	-0-	-0-	-0-	87576	3	15387	9	N	13988	13489	0	499	8	-0-
07	116407	X	116407	-0-	-0-	-0-	98931	3	17476	9	N	15887	15411	0	476	8	-0-
08	94736	X	92647	-0-	-2089	-0-	79026	3	13621	9	N	12383	12036	0	347	8	-0-
09	100410	X	92861	-0-	-7549	-0-	80064	3	12797	9	N	11634	11446	0	188	8	-0-
10	103757	X	72727	-0-	-31030	-0-	63814	3	8913	9	N	8103	7835	0	268	8	-0-
11	100410	X	74807	-0-	-25603	-0-	65382	3	9425	9	N	8568	8444	0	124	8	-0-
12	103757	X	56540	-0-	-47217	-0-	49188	3	7352	9	N	6684	6553	0	131	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 823,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 108,961

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BAKU 56-2-41 WELL #: 1H RRCID -> 282807 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10516 - 14782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38750	X	30451	-0-	-8299	-0-	22802	3	7649	9	N	6954	6667	0	287	8	-0-
02	35000	X	28637	-0-	-6363	-0-	21747	3	6890	9	N	6264	5859	0	2	5	-0-
													403	8			
03	38750	X	18735	-0-	-20015	-0-	12398	3	6337	9	N	5761	5547	0	214	8	-0-
04	37500	X	10240	-0-	-27260	-0-	7029	3	3211	9	N	2919	2815	0	104	8	-0-
05	41051	X	41051	-0-	-0-	-0-	31128	3	9923	9	N	9021	8565	0	456	8	-0-
06	61588	X	61588	-0-	-0-	-0-	47269	3	14319	9	N	13017	12660	0	357	8	-0-
07	53450	X	53450	-0-	-0-	-0-	40874	3	12576	9	N	11433	11012	0	421	8	-0-
08	38847	X	38847	-0-	-0-	-0-	29447	3	9400	9	N	8545	8327	0	218	8	-0-
09	37500	X	22899	-0-	-14601	-0-	17437	3	5462	9	N	4965	4803	0	162	8	-0-
10	38750	X	25664	-0-	-13086	-0-	19460	3	6204	9	N	5640	5432	0	208	8	-0-
11	37500	X	21601	-0-	-15899	-0-	1	1	17369	3	N	3846	3776	0	70	8	-0-
							4231	9									
12	38750	X	25608	-0-	-13142	-0-	1	1	20167	3	N	4945	4798	0	147	8	-0-
							5440	9									

TOTAL GAS PROD: 378,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 83,310

YELLOW BAYOU 54-4-25 WELL #: 1H RRCID -> 282808 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10902 - 15341

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		17059	-0-	17059	17059	12921	3	4138	9	N	3762	3551	0	211	8	-0-
05	14B2 EXT		127043	-0-	127043	144102	99047	3	27996	9	N	25451	24313	0	1138	8	-0-
06	231009	X	86907	-0-	-144102	-0-	67086	3	19821	9	N	18019	17234	0	785	8	-0-
07	73838	X	73838	-0-	-0-	-0-	57196	3	16642	9	N	15129	14570	0	559	8	-0-
08	61014	X	61014	-0-	-0-	-0-	47107	3	13907	9	N	12643	12224	0	419	8	-0-
09	52500	X	49807	-0-	-2693	-0-	38622	3	11185	9	N	10168	9764	0	404	8	-0-
10	55572	X	55572	-0-	-0-	-0-	42559	3	13013	9	N	11830	11238	0	592	8	-0-
11	52500	X	46849	-0-	-5651	-0-	35350	3	11499	9	N	10454	9869	0	585	8	-0-
12	54250	X	50335	-0-	-3915	-0-	39366	3	10969	9	N	9972	9658	0	314	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 568,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 117,428

SHOSHONI 54-4-35 WELL #: 1HR RRCID -> 282809 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10705 - 15009

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		51359	-0-	51359	51359	47091	3	4268	9	N	3880	3454	0	426	8	-0-
09	14B2 EXT		122014	-0-	122014	173373	113775	3	8239	9	N	7490	6579	0	911	8	-0-
10	14B2 EXT		110238	-0-	110238	283611	102991	3	7247	9	N	6588	5567	0	1021	8	-0-
11	14B2 EXT		106347	-0-	106347	389958	99404	3	6943	9	N	6312	5321	0	991	8	-0-
12	14B2 EXT		109003	-0-	109003	498961	102888	3	6115	9	N	5559	4967	0	592	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 498,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,829

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		8322	-0-	8322	8322	6995	3	1327	9	N	1206	1191	0	15	8	-0-
03	14B2 EXT		71474	-0-	71474	79796	60723	3	10751	9	N	9774	9690	0	84	8	-0-
04	134708	X	54912	-0-	-79796	-0-	46621	3	8291	9	N	7537	7487	0	50	8	-0-
05	46549	X	46549	-0-	-0-	-0-	39424	3	7125	9	N	6477	6411	0	66	8	-0-
06	40444	X	40444	-0-	-0-	-0-	34341	3	6103	9	N	5548	5510	0	38	8	-0-
07	37980	X	37980	-0-	-0-	-0-	31996	3	5984	9	N	5440	5299	0	141	8	-0-
08	35278	X	31784	-0-	-3494	-0-	26702	3	5082	9	N	4620	4584	0	36	8	-0-
09	34140	X	29405	-0-	-4735	-0-	24976	3	4429	9	N	4026	3999	0	27	8	-0-
10	35278	X	30179	-0-	-5099	-0-	25623	3	4556	9	N	4142	4122	0	20	8	-0-
11	34140	X	28814	-0-	-5326	-0-	24968	3	3846	9	N	3496	3471	0	25	8	-0-
12	35278	X	26534	-0-	-8744	-0-	23037	3	3497	9	N	3179	3162	0	17	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 406,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,445

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	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-

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	33139	X	19332	-0-	-13807	-0-	14151 4926	3 9	255	4	Y	4478	4439	1	137	8	32
02	20664	X	18242	-0-	-2422	-0-	12885 5096	3 9	261	4	Y	4633	4366	1	54	8	245
03	22878	X	20463	-0-	-2415	-0-	15182 5014	3 9	267	4	Y	4558	4613	1	57	8	133
04	19063	X	19063	-0-	-0-	-0-	14349 4479	3 9	235	4	Y	4072	4011	1	54	8	140
05	20212	X	16133	-0-	-4079	-0-	11720 4199	3 9	214	4	Y	3817	3712	1	26	8	219
06	19800	X	18464	-0-	-1336	-0-	13840 4390	3 9	234	4	Y	3991	4132	1	31	8	47
07	20460	X	18476	-0-	-1984	-0-	13545 4684	3 9	247	4	Y	4258	4011	1	52	8	242
08	20460	X	16198	-0-	-4262	-0-	12404 3601	3 9	193	4	Y	3274	3077	1	32	8	407
09	19050	X	15077	-0-	-3973	-0-	10975 3906	3 9	196	4	Y	3551	3770	1	42	8	146
10	19065	X	15034	-0-	-4031	-0-	10833 3993	3 9	208	4	Y	3630	3223	0	65	8	488
11	18450	X	16217	-0-	-2233	-0-	12112 3904	3 9	201	4	Y	3549	3479	0	33	8	525
12	18476	X	15831	-0-	-2645	-0-	12033 3612	3 9	186	4	Y	3284	3402	0	31	8	376

TOTAL GAS PROD: 208,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,095

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	92690	X	80097	-0-	-12593	-0-	62137	3	17960	9	N	16327	15884	0	443	8	-0-
02	83720	X	42783	-0-	-40937	-0-	31994	3	10789	9	N	9808	9507	0	301	8	-0-
03	92690	X	64010	-0-	-28680	-0-	48549	3	15461	9	N	14055	13661	0	394	8	-0-
04	89700	X	52956	-0-	-36744	-0-	39980	3	12976	9	N	11796	11506	0	290	8	-0-
05	80104	X	60608	-0-	-19496	-0-	46541	3	14067	9	N	12788	12476	0	312	8	-0-
06	77520	X	48507	-0-	-29013	-0-	37457	3	11050	9	N	10045	9858	0	187	8	-0-
07	64015	X	48822	-0-	-15193	-0-	37712	3	11110	9	N	10100	9890	0	210	8	-0-
08	64015	X	36502	-0-	-27513	-0-	27948	3	8554	9	N	7776	7665	0	111	8	-0-
09	58650	X	48325	-0-	-10325	-0-	36786	3	11539	9	N	10490	10333	0	157	8	-0-
10	60605	X	47361	-0-	-13244	-0-	35988	3	11373	9	N	10339	10163	0	176	8	-0-
11	48510	X	30145	-0-	-18365	-0-	23303	3	6842	9	N	6220	6164	0	56	8	-0-
12	49941	X	26401	-0-	-23540	-0-	20813	3	5588	9	N	5080	5007	0	73	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 586,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 124,824

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	68820	X	43975	-0-	-24845	-0-	34680	3	9295	9	N	8450	8302	0	148	8	-0-
02	47292	X	37414	-0-	-9878	-0-	29079	3	8335	9	N	7577	7513	0	64	8	-0-
03	52359	X	31685	-0-	-20674	-0-	24219	3	7466	9	N	6787	6735	0	52	8	-0-
04	42360	X	12687	-0-	-29673	-0-	9757	3	2930	9	N	2664	2634	0	30	8	-0-
05	43772	X	35547	-0-	-8225	-0-	27641	3	7906	9	N	7187	7137	0	50	8	-0-
06	42877	X	42877	-0-	-0-	-0-	33087	3	9790	9	N	8900	8838	0	62	8	-0-
07	41416	X	39335	-0-	-2081	-0-	31361	3	7974	9	N	7249	7147	0	102	8	-0-
08	35557	X	25493	-0-	-10064	-0-	20752	3	4741	9	N	4310	4267	0	43	8	-0-
09	42870	X	36324	-0-	-6546	-0-	27735	3	8589	9	N	7808	7725	0	83	8	-0-
10	44299	X	31807	-0-	-12492	-0-	24802	3	7005	9	N	6368	6271	0	97	8	-0-
11	42870	X	37854	-0-	-5016	-0-	29436	3	8418	9	N	7653	7592	0	61	8	-0-
*12	41355	X	41355	-0-	-0-	-0-	32059	3	9296	9	N	8451	8381	0	70	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 416,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 83,404

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	52948	X	33783	-0-	-19165	-0-	24431	3	381	4	N	8155	8148	1	17	8	123
							8971	9									
02	42952	X	25466	-0-	-17486	-0-	17891	3	317	4	N	6598	6616	1	21	8	84
							7258	9									
03	36549	X	29741	-0-	-6808	-0-	21424	3	343	4	N	7249	6968	1	23	8	342
							7974	9									
04	35370	X	27939	-0-	-7431	-0-	20242	3	351	4	N	6678	6636	1	37	8	347
							7346	9									
05	36053	X	23188	-0-	-12865	-0-	17555	3	269	4	N	4876	5052	1	30	8	141
							5364	9									
06	32700	X	24223	-0-	-8477	-0-	18250	3	290	4	N	5166	5005	1	18	8	284
							5683	9									
07	29729	X	22912	-0-	-6817	-0-	16813	3	302	4	N	5270	5228	1	100	8	226
							5797	9									
08	29729	X	21017	-0-	-8712	-0-	16111	3	244	4	N	4238	4289	1	27	8	148
							4662	9									
09	27930	X	20268	-0-	-7662	-0-	15759	3	232	4	N	3888	3872	1	19	8	145
							4277	9									
10	25017	X	20062	-0-	-4955	-0-	14937	3	235	4	N	4445	4321	1	11	8	258
							4890	9									
11	24210	X	20586	-0-	-3624	-0-	15019	3	247	4	N	4836	4843	1	20	8	231
							5320	9									
12	22909	X	21906	-0-	-1003	-0-	16864	3	237	4	N	4368	4455	1	17	8	127
							4805	9									

TOTAL GAS PROD: 291,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 65,767

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SANTA ROSA 54-4-3 WELL #: 1H RRCID -> 282908 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11234 - 15448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		21159	-0-	21159	21159	15355	3	5804	9	N	5276	5227	0	49	8	-0-
03	14B2 EXT		83049	-0-	83049	104208	60492	3	22557	9	N	20506	20385	0	121	8	-0-
04	168909	X	64701	-0-	-104208	-0-	47638	3	17063	9	N	15512	15440	0	72	8	-0-
05	56688	X	56688	-0-	-0-	-0-	41897	3	14791	9	N	13446	13351	0	95	8	-0-
06	47509	X	47509	-0-	-0-	-0-	34860	3	12649	9	N	11499	11447	0	52	8	-0-
07	43857	X	43857	-0-	-0-	-0-	32563	3	11294	9	N	10267	10064	0	203	8	-0-
08	33567	X	33567	-0-	-0-	-0-	24492	3	9075	9	N	8250	8204	0	46	8	-0-
09	32094	X	32094	-0-	-0-	-0-	23262	3	8832	9	N	8029	7989	0	40	8	-0-
10	32390	X	32390	-0-	-0-	-0-	23901	3	8489	9	N	7717	7691	0	26	8	-0-
11	30818	X	30818	-0-	-0-	-0-	22732	3	8086	9	N	7351	7314	0	37	8	-0-
*12	28792	X	28792	-0-	-0-	-0-	21047	3	7745	9	N	7041	7014	0	27	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 474,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 114,894

IVY MOUNTAIN 53-4-3 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282916 COMPL. DATE 05/28/2017 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11530 - 18930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62713	X	49702	-0-	-13011	-0-	39366	3	472	4	Y	8967	8927	1	33	8	197
							9864	9									
02	51072	X	39124	-0-	-11948	-0-	32232	3	323	4	Y	5972	5947	1	33	8	189
							6569	9									
03	51150	X	44704	-0-	-6446	-0-	36990	3	385	4	Y	6663	6453	1	51	8	348
							7329	9									
04	49500	X	44613	-0-	-4887	-0-	36220	3	406	4	Y	7261	7515	1	39	8	55
							7987	9									
05	51150	X	39920	-0-	-11230	-0-	32390	3	388	4	Y	6493	6367	1	65	8	116
							7142	9									
06	48090	X	35636	-0-	-12454	-0-	28540	3	378	4	Y	6107	5836	1	35	8	352
							6718	9									
07	46097	X	38110	-0-	-7987	-0-	30837	3	361	4	Y	6284	6365	1	133	8	138
							6912	9									
08	46097	X	36278	-0-	-9819	-0-	29268	3	335	4	Y	6068	5930	1	35	8	241
							6675	9									
09	44610	X	35111	-0-	-9499	-0-	28810	3	313	4	Y	5444	5588	1	35	8	62
							5988	9									
10	41273	X	41273	-0-	-0-	-0-	34733	3	352	4	Y	5625	5360	1	27	8	300
							6188	9									
11	42908	X	42908	-0-	-0-	-0-	35948	3	330	4	Y	6027	6087	1	34	8	206
							6630	9									
*12	47068	X	47068	-0-	-0-	-0-	40314	3	345	4	Y	5826	5758	1	29	8	245
							6409	9									

TOTAL GAS PROD: 494,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 76,737

CEDAR MOUNTAIN 54-4-15 WELL #: 1H RRCID -> 282917 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10981 - 15397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		21841	-0-	21841	21841	16921	3	4920	9	N	4473	4287	0	186	8	-0-
06	112699	X	90858	-0-	-21841	-0-	70901	3	19957	9	N	18143	17278	0	865	8	-0-
07	80169	X	80169	-0-	-0-	-0-	62240	3	17929	9	N	16299	15632	0	667	8	-0-
08	68334	X	68334	-0-	-0-	-0-	53620	3	14714	9	N	13376	12872	0	504	8	-0-
09	54535	X	54535	-0-	-0-	-0-	42508	3	12027	9	N	10934	10487	0	447	8	-0-
10	53982	X	53982	-0-	-0-	-0-	41982	3	12000	9	N	10909	10312	0	597	8	-0-
11	47253	X	47253	-0-	-0-	-0-	36934	3	10319	9	N	9381	8838	0	543	8	-0-
*12	34034	X	34034	-0-	-0-	-0-	26635	3	7399	9	N	6726	6493	0	233	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 451,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 90,241

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 04/20/2017 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11566 - 19044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	51406	-0-	-25815	-0-	39422 11451	3 9	533	4	Y	10410	10207	0	143	8	84
02	61348	X	41773	-0-	-19575	-0-	31469 9856	3 9	448	4	Y	8960	8885	0	57	8	102
03	67921	X	36272	-0-	-31649	-0-	26335 9506	3 9	431	4	Y	8642	8613	0	50	8	81
04	49740	X	38081	-0-	-11659	-0-	28454 9210	3 9	417	4	Y	8373	8279	0	69	8	106
05	51398	X	27238	-0-	-24160	-0-	20234 6695	3 9	309	4	Y	6086	6070	0	29	8	93
06	49740	X	27583	-0-	-22157	-0-	20906 6380	3 9	297	4	Y	5800	5800	0	33	8	60
07	46252	X	26867	-0-	-19385	-0-	20254 6321	3 9	292	4	Y	5746	5706	0	53	8	47
08	39339	X	26293	-0-	-13046	-0-	20019 5997	3 9	277	4	Y	5452	5425	0	32	8	42
09	38070	X	25502	-0-	-12568	-0-	19697 5550	3 9	255	4	Y	5045	5004	0	41	8	42
10	35550	X	35550	-0-	-0-	-0-	27072 8118	3 9	360	4	Y	7380	7289	0	67	8	66
11	29150	X	29150	-0-	-0-	-0-	22277 6574	3 9	299	4	Y	5976	5934	0	63	8	45
*12	29881	X	29881	-0-	-0-	-0-	22739 6840	3 9	302	4	Y	6218	6038	0	180	8	45

TOTAL GAS PROD: 395,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 84,088

TEXAS SABAL 55-1-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283000 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 11237 PERF.11667 - 18739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79949	X	40563	-0-	-39386	-0-	31347 8803	3 9	413	4	Y	8003	7861	0	114	8	64
02	63448	X	42610	-0-	-20838	-0-	31422 10702	3 9	486	4	Y	9729	9623	0	59	8	111
03	63488	X	19420	-0-	-44068	-0-	13561 5606	3 9	253	4	Y	5096	5130	0	29	8	48
04	48330	X	23375	-0-	-24955	-0-	16350 6713	3 9	312	4	Y	6103	6016	0	58	8	77
05	47182	X	32466	-0-	-14716	-0-	23584 8492	3 9	390	4	Y	7720	7643	0	35	8	119
06	45660	X	31164	-0-	-14496	-0-	23302 7515	3 9	347	4	Y	6832	6843	0	37	8	71
07	47182	X	29438	-0-	-17744	-0-	21796 7306	3 9	336	4	Y	6642	6600	0	58	8	55
08	31323	X	31323	-0-	-0-	-0-	23549 7434	3 9	340	4	Y	6758	6722	0	39	8	52
09	29760	X	26377	-0-	-3383	-0-	19933 6161	3 9	283	4	Y	5601	5561	0	45	8	47
10	35654	X	35654	-0-	-0-	-0-	26714 8560	3 9	380	4	Y	7782	7688	0	71	8	70
11	32915	X	32915	-0-	-0-	-0-	24906 7665	3 9	344	4	Y	6968	6949	0	36	8	53
12	30752	X	30342	-0-	-410	-0-	22731 7281	3 9	330	4	Y	6619	6585	0	38	8	49

TOTAL GAS PROD: 375,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 83,853

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HIPPOCAMP 57-1-29 WELL #: 1H RRCID -> 283016 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10070 - 14535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131223	X	66224	-0-	-64999	-0-	49848	3	16376	9	N	14887	14568	0	319	8	-0-
02	118524	X	43338	-0-	-75186	-0-	31495	3	11843	9	N	10766	10488	0	2	5	-0-
													276	8			
03	131223	X	63108	-0-	-68115	-0-	47898	3	15210	9	N	13827	13471	0	356	8	-0-
04	86490	X	62840	-0-	-23650	-0-	48848	3	13992	9	N	12720	12402	0	318	8	-0-
05	89373	X	58457	-0-	-30916	-0-	44719	3	13738	9	N	12489	12176	0	313	8	-0-
06	64080	X	61061	-0-	-3019	-0-	47192	3	13869	9	N	12608	12380	0	228	8	-0-
07	64945	X	47288	-0-	-17657	-0-	36285	3	11003	9	N	10003	9799	0	204	8	-0-
08	64945	X	42800	-0-	-22145	-0-	32413	3	10387	9	N	9443	9333	0	110	8	-0-
09	62850	X	46336	-0-	-16514	-0-	36087	3	10249	9	N	9317	9195	0	122	8	-0-
10	63085	X	45791	-0-	-17294	-0-	35337	3	10454	9	N	9504	9332	0	172	8	-0-
11	61050	X	42701	-0-	-18349	-0-	33277	3	9424	9	N	8567	8495	0	72	8	-0-
12	47895	X	42241	-0-	-5654	-0-	32959	3	9282	9	N	8438	8333	0	105	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 622,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 132,569

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283035 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10633 - 16456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	148110	X	148110	-0-	-0-	-0-	133441	3	14669	9	N	13335	12483	0	852	8	-0-
02	2800	N	114842	-0-	112042	112042	103146	3	11696	9	N	10633	9740	0	893	8	-0-
03	173154	X	61112	-0-	-112042	-0-	54300	3	6812	9	N	6193	5807	0	386	8	-0-
04	71254	X	71254	-0-	-0-	-0-	65136	3	6118	9	N	5562	5029	0	533	8	-0-
05	163824	X	163824	-0-	-0-	-0-	152591	3	11233	9	N	10212	9552	0	660	8	-0-
06	145179	X	145179	-0-	-0-	-0-	135716	3	9463	9	N	8603	8204	0	399	8	-0-
07	149999	X	149999	-0-	-0-	-0-	140665	3	9334	9	N	8485	8023	0	462	8	-0-
08	140970	X	140970	-0-	-0-	-0-	131883	3	9087	9	N	8261	7982	0	279	8	-0-
09	152667	X	152667	-0-	-0-	-0-	143322	3	9345	9	N	8495	8170	0	325	8	-0-
10	153518	X	153518	-0-	-0-	-0-	144704	3	8814	9	N	8013	7614	0	399	8	-0-
11	98968	X	98968	-0-	-0-	-0-	91034	3	7934	9	N	7213	7047	0	166	8	-0-
*12	97588	X	97588	-0-	-0-	-0-	89852	3	7736	9	N	7033	6783	0	250	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,498,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 102,038

TROLL 57-3-9 WELL #: 1H RRCID -> 283080 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10696 - 14839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	21	8			-0-
02	14B2 EXT		16727	-0-	16727	16727	14542	4	2185	9	N	1986	1746	1	240	8	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	16727					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		76389	-0-	76389	93116	67286	3	9103	9	N	8275	7916	0	359	8	-0-
05	182214	X	89098	-0-	-93116	-0-	78823	3	10275	9	N	9341	8930	0	411	8	-0-
06	94860	X	72617	-0-	-22243	-0-	64552	3	8065	9	N	7332	7132	0	200	8	-0-
07	98022	X	10522	-0-	-87500	-0-	9457	3	1065	9	N	968	913	0	55	8	-0-
08	98022	X	77691	-0-	-20331	-0-	68857	3	8834	9	N	8031	7878	0	153	8	-0-
09	94860	X	54313	-0-	-40547	-0-	47956	3	6357	9	N	5779	5683	0	96	8	-0-
10	89094	X	32576	-0-	-56518	-0-	28835	3	3741	9	N	3401	3317	0	84	8	-0-
11	81667	X	81667	-0-	-0-	-0-	72024	3	9643	9	N	8766	8711	0	55	8	-0-
12	77686	X	77613	-0-	-73	-0-	68498	3	9115	9	N	8286	8169	0	117	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 589,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,186

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SAVAGE 54-2-22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283091 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 11636 PERF.11993 - 21264

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	55614	X	48565	-0-	-7049	-0-		33031	3	776	4	N	13416	12463	1	801	8	280
								14758	9									
02	50232	X	43172	-0-	-7060	-0-		29907	3	692	4	N	11430	10899	1	489	8	322
								12573	9									
03	55614	X	52570	-0-	-3044	-0-		36317	3	834	4	N	14017	13238	1	596	8	505
								15419	9									
04	52790	X	52790	-0-	-0-	-0-		37239	3	809	4	N	13402	12917	1	339	8	651
								14742	9									
05	52096	X	52096	-0-	-0-	-0-		37004	3	789	4	N	13003	12955	1	294	8	405
								14303	9									
06	50976	X	50976	-0-	-0-	-0-		36738	3	748	4	N	12264	11985	1	256	8	428
								13490	9									
07	54560	X	51932	-0-	-2628	-0-		38056	3	713	4	N	11966	11449	1	217	8	728
								13163	9									
08	54560	X	31667	-0-	-22893	-0-		23375	3	426	4	N	7151	7582	1	131	8	166
								7866	9									
09	52800	X	29387	-0-	-23413	-0-		21185	3	411	4	N	7083	6307	1	108	8	834
								7791	9									
10	52669	X	51429	-0-	-1240	-0-		38364	3	673	4	N	11265	11250	0	229	8	620
								12392	9									
11	52255	X	52255	-0-	-0-	-0-		2	1	39378	3	N	11100	11046	0	122	8	552
								665	4	12210	9							
12	51925	X	51516	-0-	-409	-0-		2	1	38841	3	N	10957	10856	0	109	8	544
								620	4	12053	9							

TOTAL GAS PROD: 568,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 137,054

PIKE PLACE 57-2-15 WELL #: 1H RRCID -> 283097 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 9859 PERF.10269 - 14504

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	75082	X	-0-	-0-	-75082	-0-						N	1	1	8			-0-
02	67816	X	14589	-0-	-53227	-0-		10707	3	3882	9	N	3529	3416	0	113	8	-0-
03	55893	X	48072	-0-	-7821	-0-		35339	3	12733	9	N	11575	11168	0	407	8	-0-
04	39514	X	39514	-0-	-0-	-0-		30042	3	9472	9	N	8611	8344	0	267	8	-0-
05	43640	X	43640	-0-	-0-	-0-		33488	3	10152	9	N	9229	8874	0	355	8	-0-
06	46530	X	39141	-0-	-7389	-0-		29139	3	10002	9	N	9093	8913	0	180	8	-0-
07	53798	X	53798	-0-	-0-	-0-		40022	3	13776	9	N	12524	12096	0	428	8	-0-
08	48081	X	29612	-0-	-18469	-0-		21800	3	7812	9	N	7102	6992	0	110	8	-0-
09	42240	X	31269	-0-	-10971	-0-		23273	3	7996	9	N	7269	7159	0	110	8	-0-
10	53785	X	15027	-0-	-38758	-0-		10608	3	4419	9	N	4017	3976	0	41	8	-0-
11	52050	X	15832	-0-	-36218	-0-		11507	3	4325	9	N	3932	3899	0	33	8	-0-
12	53785	X	14539	-0-	-39246	-0-		10836	3	3703	9	N	3366	3323	0	43	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 345,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 80,248

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. (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	68665	X	52022	-0-	-16643	-0-		40290	3	11732	9	N	10665	10274	0	391	8	-0-
02	62020	X	60826	-0-	-1194	-0-		46775	3	14051	9	N	12774	12175	0	599	8	-0-
03	68665	X	53251	-0-	-15414	-0-		42987	3	10264	9	N	9331	8849	0	482	8	-0-
04	69505	X	69505	-0-	-0-	-0-		53139	3	16366	9	N	14878	14412	0	466	8	-0-
05	67332	X	58710	-0-	-8622	-0-		45375	3	13335	9	N	12123	11759	0	364	8	-0-
06	65160	X	56819	-0-	-8341	-0-		43896	3	12923	9	N	11748	11502	0	246	8	-0-
07	68665	X	53493	-0-	-15172	-0-		41452	3	12041	9	N	10946	10675	0	271	8	-0-
08	68665	X	49728	-0-	-18937	-0-		40179	3	9549	9	N	8681	8498	0	183	8	-0-
09	66450	X	44281	-0-	-22169	-0-		34997	3	9284	9	N	8440	8263	0	177	8	-0-
10	58714	X	49293	-0-	-9421	-0-		38556	3	10737	9	N	9761	9525	0	236	8	-0-
11	56820	X	47897	-0-	-8923	-0-		37792	3	10105	9	N	9186	9084	0	102	8	-0-
12	53506	X	48091	-0-	-5415	-0-		38044	3	10047	9	N	9134	8976	0	158	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 643,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 127,667

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283106 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11963 - 21453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62279	X	5623	-0-	-56656	-0-	3375	3	2248	9	Y	2044	1530	0	514	8	-0-
02	27469	X	27469	-0-	-0-	-0-	19315	3	8154	9	Y	7413	7336	0	77	8	-0-
03	29419	X	29419	-0-	-0-	-0-	20782	3	8637	9	Y	7852	7797	0	55	8	-0-
04	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	8015	3	3504	9	Y	3185	3133	0	52	8	-0-
05	30411	X	20579	-0-	-9832	-0-	14415	3	6164	9	Y	5604	5555	0	49	8	-0-
06	35279	X	35279	-0-	-0-	-0-	26506	3	8773	9	Y	7975	7921	0	54	8	-0-
07	99368	X	99368	-0-	-0-	-0-	74768	3	24600	9	Y	22364	22188	0	176	8	-0-
08	99369	X	99369	-0-	-0-	-0-	75088	3	24281	9	Y	22074	21980	0	94	8	-0-
09	69191	X	69191	-0-	-0-	-0-	52617	3	16574	9	Y	15067	14950	0	117	8	-0-
10	96471	X	96471	-0-	-0-	-0-	72451	3	24020	9	Y	21836	20409	0	1427	8	-0-
11	114202	X	114202	-0-	-0-	-0-	87902	3	26300	9	Y	23909	23512	0	397	8	-0-
*12	122688	X	122688	-0-	-0-	-0-	94075	3	28613	9	Y	26012	25536	0	476	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 731,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 165,335

HANGING H 3-18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283107 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10988 - 18537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68882	X	45006	-0-	-23876	-0-	34085	3	10921	9	Y	9928	9707	1	181	8	137
02	45538	X	45538	-0-	-0-	-0-	34165	3	11373	9	Y	10339	10187	1	141	8	148
03	61178	X	61178	-0-	-0-	-0-	48211	3	12967	9	Y	11788	11631	1	137	8	168
04	60304	X	60304	-0-	-0-	-0-	47922	3	12382	9	Y	11256	11046	1	170	8	208
05	58675	X	58675	-0-	-0-	-0-	48169	3	10506	9	Y	9551	9518	1	76	8	165
06	60258	X	60258	-0-	-0-	-0-	49211	3	11047	9	Y	10043	9991	1	85	8	132
07	62310	X	51462	-0-	-10848	-0-	42333	3	9129	9	Y	8299	8161	1	111	8	159
08	62310	X	49136	-0-	-13174	-0-	39758	3	9378	9	Y	8525	8487	1	77	8	120
09	60300	X	53495	-0-	-6805	-0-	43780	3	9715	9	Y	8832	8742	1	101	8	109
10	62279	X	60636	-0-	-1643	-0-	49812	3	10824	9	Y	9840	9594	1	149	8	206
11	60270	X	53903	-0-	-6367	-0-	44463	3	9440	9	Y	8582	8571	1	59	8	158
*12	55708	X	55708	-0-	-0-	-0-	45812	3	9896	9	Y	8996	8927	1	53	8	174

TOTAL GAS PROD: 655,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 115,979

SONIC 57-3-15 WELL #: 1H RRCID -> 283108 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10537 - 14898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72292	X	64210	-0-	-8082	-0-	52849	3	11361	9	Y	10328	10078	0	250	8	-0-
02	98392	X	66141	-0-	-32251	-0-	55073	3	11068	9	Y	10062	9725	0	2	5	-0-
													335	8			
03	88412	X	82716	-0-	-5696	-0-	68820	3	13896	9	Y	12633	12267	0	366	8	-0-
04	75810	X	61600	-0-	-14210	-0-	51776	3	9824	9	Y	8931	8689	0	242	8	-0-
05	78337	X	73159	-0-	-5178	-0-	61379	3	11780	9	Y	10709	10453	0	256	8	-0-
06	80040	X	71608	-0-	-8432	-0-	59702	3	11906	9	Y	10824	10645	0	179	8	-0-
07	82708	X	58176	-0-	-24532	-0-	49571	3	8605	9	Y	7823	7581	0	242	8	-0-
08	82708	X	57986	-0-	-24722	-0-	49053	3	8933	9	Y	8121	8001	0	120	8	-0-
09	71610	X	52736	-0-	-18874	-0-	44611	3	8125	9	Y	7386	7265	0	121	8	-0-
10	73997	X	55203	-0-	-18794	-0-	46735	3	8468	9	Y	7698	7551	0	147	8	-0-
11	71610	X	46391	-0-	-25219	-0-	39585	3	6806	9	Y	6187	6123	0	64	8	-0-
12	58187	X	46447	-0-	-11740	-0-	39634	3	6813	9	Y	6194	6101	0	93	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 736,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 106,896

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
JACKALOPE 56-3-11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283109 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10871 - 15281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	45353	X	6214	-0-	-39139	-0-	293	3	5921	9	N	5383	4961	0	422	8	-0-
*02	40964	X	35560	-0-	-5404	-0-	29507	3	6053	9	N	5503	4995	0	508	8	-0-
03	69325	X	69325	-0-	-0-	-0-	58160	3	11165	9	N	10150	9345	0	805	8	-0-
04	72550	X	72550	-0-	-0-	-0-	65199	3	7351	9	N	6683	6088	0	595	8	-0-
05	75560	X	75560	-0-	-0-	-0-	64019	3	11541	9	N	10492	10010	0	482	8	-0-
06	82154	X	82154	-0-	-0-	-0-	71682	3	10472	9	N	9520	9132	0	388	8	-0-
07	80482	X	80482	-0-	-0-	-0-	70008	3	10474	9	N	9522	9100	0	422	8	-0-
08	60546	X	60546	-0-	-0-	-0-	52176	3	8370	9	N	7609	7403	0	206	8	-0-
09	59476	X	59476	-0-	-0-	-0-	50866	3	8610	9	N	7827	7606	0	221	8	-0-
10	60771	X	60771	-0-	-0-	-0-	50709	3	10062	9	N	9147	8869	0	278	8	-0-
11	46435	X	46435	-0-	-0-	-0-	38624	3	7811	9	N	7101	7005	0	96	8	-0-
*12	56681	X	56681	-0-	-0-	-0-	48651	3	8030	9	N	7300	7127	0	173	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 705,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 96,237

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283110 COMPL. DATE 08/25/2017 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10206 - 16956

01	75888	X	34211	-0-	-41677	-0-	28182	3	6029	9	N	5481	5184	0	297	8	-0-
02	91191	X	91191	-0-	-0-	-0-	73051	3	18140	9	N	16491	15639	0	1	5	-0-
													851	8			
03	75888	X	65838	-0-	-10050	-0-	53486	3	12352	9	N	11229	10850	0	379	8	-0-
04	61632	X	61632	-0-	-0-	-0-	50753	3	10879	9	N	9890	9544	0	346	8	-0-
05	75888	X	60638	-0-	-15250	-0-	52479	3	8159	9	N	7417	6807	0	610	8	-0-
06	90652	X	90652	-0-	-0-	-0-	75862	3	14790	9	N	13445	13047	0	398	8	-0-
07	98652	X	98652	-0-	-0-	-0-	82370	3	16282	9	N	14802	14366	0	436	8	-0-
08	65844	X	56521	-0-	-9323	-0-	48056	3	8465	9	N	7695	7536	0	159	8	-0-
09	73440	X	8429	-0-	-65011	-0-	6832	3	1597	9	N	1452	1427	0	25	8	-0-
10	75888	X	72131	-0-	-3757	-0-	59752	3	12379	9	N	11254	10993	0	261	8	-0-
11	83621	X	83621	-0-	-0-	-0-	69410	3	14211	9	N	12919	12789	0	130	8	-0-
12	75888	X	73482	-0-	-2406	-0-	61028	3	12454	9	N	11322	11155	0	167	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 796,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 123,397

GOLEM 56-3-3 WELL #: 1H RRCID -> 283111 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10684 - 15438

01	14B2 EXT		91395	-0-	91395	161047	70868	3	20527	9	N	18661	18240	1	369	8	262
02	240733	X	79686	-0-	-161047	-0-	62649	3	17037	9	N	15488	15095	1	9	5	386
													260	8			
03	102641	X	91219	-0-	-11422	-0-	73054	3	18165	9	N	16514	15829	1	536	8	535
04	99330	X	50365	-0-	-48965	-0-	35435	3	14930	9	N	13573	13516	1	401	8	191
05	102641	X	66925	-0-	-35716	-0-	51448	3	15477	9	N	14070	13314	1	473	8	474
06	99330	X	79471	-0-	-19859	-0-	65341	3	14130	9	N	12845	12657	1	285	8	377
07	102641	X	62691	-0-	-39950	-0-	47584	3	732	4	N	13068	12503	1	337	8	605
							14375	9									
08	91233	X	42797	-0-	-48436	-0-	33036	3	474	4	N	8443	8627	1	127	8	294
							9287	9									
09	79470	X	47383	-0-	-32087	-0-	36912	3	495	4	N	9069	8949	1	121	8	293
							9976	9									
10	82119	X	30996	-0-	-51123	-0-	24637	3	449	4	N	5373	5318	1	212	8	136
							5910	9									
11	79470	X	71348	-0-	-8122	-0-	56011	3	799	4	N	13216	12988	1	89	8	275
							14538	9									
12	61907	X	60359	-0-	-1548	-0-	47749	3	633	4	N	10888	10590	1	130	8	443
							11977	9									

TOTAL GAS PROD: 774,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 151,208

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GORGON 57-1-33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283112 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10416 - 14155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	52111	X	1344	-0-	-50767	-0-	150	3	1194	9	Y	1085	1079	1	6	8	-0-
02	47068	X	5945	-0-	-41123	-0-	4604	3	1341	9	Y	1219	1160	0	59	8	-0-
03	45535	X	45535	-0-	-0-	-0-	35031	3	10504	9	Y	9549	9278	0	271	8	-0-
04	38427	X	38427	-0-	-0-	-0-	29910	3	8517	9	Y	7743	7554	0	189	8	-0-
05	43740	X	43740	-0-	-0-	-0-	35923	3	7817	9	Y	7106	6884	0	222	8	-0-
06	44070	X	38822	-0-	-5248	-0-	30817	3	8005	9	Y	7277	7142	0	135	8	-0-
07	45539	X	36524	-0-	-9015	-0-	29148	3	7376	9	Y	6705	6554	0	151	8	-0-
08	45539	X	31891	-0-	-13648	-0-	24929	3	6962	9	Y	6329	6247	0	82	8	-0-
09	42330	X	33355	-0-	-8975	-0-	26478	3	6877	9	Y	6252	6149	0	103	8	-0-
10	43741	X	31222	-0-	-12519	-0-	24731	3	6491	9	Y	5901	5782	0	119	8	-0-
11	38820	X	30177	-0-	-8643	-0-	24152	3	6025	9	Y	5477	5428	0	49	8	-0-
12	36518	X	29971	-0-	-6547	-0-	24318	3	5653	9	Y	5139	5063	0	76	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 366,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 69,782

SKYHAWK 57-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283113 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 10155 PERF.10467 - 14646

01	86118	X	52832	-0-	-33286	-0-	42489	3	10343	9	Y	9403	9071	0	332	8	-0-
02	68012	X	29005	-0-	-39007	-0-	24234	3	4771	9	Y	4337	4053	0	284	8	-0-
03	75299	X	41841	-0-	-33458	-0-	34100	3	7741	9	Y	7037	6708	0	329	8	-0-
04	72870	X	42574	-0-	-30296	-0-	34276	3	8298	9	Y	7544	7273	0	271	8	-0-
05	67704	X	51644	-0-	-16060	-0-	41854	3	9790	9	Y	8900	8603	0	297	8	-0-
06	51120	X	45541	-0-	-5579	-0-	36895	3	8646	9	Y	7860	7664	0	196	8	-0-
07	47017	X	47017	-0-	-0-	-0-	37784	3	9233	9	Y	8394	8167	0	227	8	-0-
08	51646	X	33753	-0-	-17893	-0-	27105	3	6648	9	Y	6044	5930	0	114	8	-0-
09	49980	X	37979	-0-	-12001	-0-	30433	3	7546	9	Y	6860	6729	0	131	8	-0-
10	51646	X	39196	-0-	-12450	-0-	31351	3	7845	9	Y	7132	6959	0	173	8	-0-
11	45540	X	23513	-0-	-22027	-0-	18215	3	5298	9	Y	4816	4760	0	56	8	-0-
12	47027	X	28860	-0-	-18167	-0-	22097	3	6763	9	Y	6148	6046	0	102	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 473,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 84,475

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283122 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 9857 PERF.10178 - 17150

01	51615	X	46674	-0-	-4941	-0-	39452	3	7222	9	Y	6565	6472	1	96	8	28
02	39060	X	35773	-0-	-3287	-0-	29809	3	5964	9	Y	5422	5186	1	7	5	171
													86	8			
03	59690	X	59690	-0-	-0-	-0-	48802	3	10888	9	Y	9898	9634	1	148	8	287
04	45335	X	45335	-0-	-0-	-0-	37967	3	7368	9	Y	6698	6814	1	45	8	126
05	46686	X	2495	-0-	-44191	-0-	1935	3	560	9	Y	509	594	1	26	8	15
06	57750	X	12889	-0-	-44861	-0-	11133	3	1756	9	Y	1596	1565	1	32	8	14
07	59675	X	35216	-0-	-24459	-0-	30046	3	5170	9	Y	4700	4319	1	163	8	232
08	59675	X	22186	-0-	-37489	-0-	19197	3	2989	9	Y	2717	2692	1	90	8	167
09	45330	X	19106	-0-	-26224	-0-	15733	3	3373	9	Y	3066	2941	1	98	8	194
10	53781	X	53781	-0-	-0-	-0-	44044	3	9737	9	Y	8852	8526	1	315	8	205
11	57448	X	57448	-0-	-0-	-0-	47439	3	10009	9	Y	9099	8847	1	109	8	348
*12	84088	X	84088	-0-	-0-	-0-	71178	3	12910	9	Y	11736	11673	1	169	8	242

TOTAL GAS PROD: 474,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 70,858

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WILLIAMSBURG 54-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 283125 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11092 - 15507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		29964	-0-	29964	29964	22885	3	7079	9	N	6435	6408	0	27	8	-0-
03	14B2 EXT		145316	-0-	145316	175280	113127	3	32189	9	N	29263	29158	0	105	8	-0-
04	298207	X	122927	-0-	-175280	-0-	95571	3	27356	9	N	24869	24795	0	74	8	-0-
05	83617	X	83617	-0-	-0-	-0-	65309	3	18308	9	N	16644	16566	0	78	8	-0-
06	95360	X	95360	-0-	-0-	-0-	73558	3	21802	9	N	19820	19760	0	60	8	-0-
07	82832	X	82832	-0-	-0-	-0-	64917	3	17915	9	N	16286	16067	0	219	8	-0-
08	60750	X	60750	-0-	-0-	-0-	47329	3	13421	9	N	12201	12152	0	49	8	-0-
09	58833	X	58833	-0-	-0-	-0-	45629	3	13204	9	N	12004	11962	0	42	8	-0-
10	61391	X	61391	-0-	-0-	-0-	48349	3	13042	9	N	11856	11826	0	30	8	-0-
11	56760	X	51696	-0-	-5064	-0-	40711	3	10985	9	N	9986	9947	0	39	8	-0-
12	58652	X	45705	-0-	-12947	-0-	35854	3	9851	9	N	8955	8917	0	38	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 838,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 168,319

BECKER 6-30 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 283132 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10941 - 20436

01	66278	X	50622	-0-	-15656	-0-	37003	3	539	4	N	11891	11875	1	122	8	140
							13080	9									
02	56056	X	54432	-0-	-1624	-0-	40332	3	541	4	N	12326	12214	1	66	8	186
							13559	9									
03	64919	X	64919	-0-	-0-	-0-	48965	3	665	4	N	13899	13884	1	45	8	156
							15289	9									
04	57869	X	57869	-0-	-0-	-0-	43734	3	575	4	N	12327	12292	1	24	8	167
							13560	9									
05	73958	X	73958	-0-	-0-	-0-	56590	3	711	4	N	15143	14979	1	56	8	275
							16657	9									
06	68900	X	68900	-0-	-0-	-0-	53506	3	625	4	N	13426	13348	1	59	8	294
							14769	9									
07	64914	X	58911	-0-	-6003	-0-	45040	3	569	4	N	12093	11976	1	76	8	335
							13302	9									
08	73966	X	69638	-0-	-4328	-0-	54649	3	626	4	N	13057	13032	1	223	8	137
							14363	9									
09	71580	X	65430	-0-	-6150	-0-	51885	3	566	4	N	11799	11506	1	132	8	298
							12979	9									
10	73966	X	62024	-0-	-11942	-0-	48887	3	561	4	N	11433	11229	1	201	8	301
							12576	9									
11	68910	X	35496	-0-	-33414	-0-	27237	3	342	4	N	7197	7429	1	18	8	51
							7917	9									
12	69626	X	42661	-0-	-26965	-0-	31803	3	456	4	N	9456	9115	1	27	8	365
							10402	9									

TOTAL GAS PROD: 704,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 144,047

CASCADES 55-1-26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283143 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11878 - 19376

01	97774	X	89854	-0-	-7920	-0-	68274	3	21580	9	N	19618	19286	0	223	8	158
02	79130	X	79130	-0-	-0-	-0-	58514	3	20616	9	N	18742	18594	0	93	8	213
03	104110	X	104110	-0-	-0-	-0-	75766	3	28344	9	N	25767	25623	0	114	8	243
04	92809	X	92809	-0-	-0-	-0-	68328	3	24481	9	N	22255	22068	0	148	8	282
05	89869	X	72234	-0-	-17635	-0-	52662	3	19572	9	N	17793	17740	0	61	8	274
06	100740	X	68357	-0-	-32383	-0-	50951	3	17406	9	N	15824	15868	0	66	8	164
07	104098	X	88747	-0-	-15351	-0-	63392	3	25355	9	N	23050	22895	0	129	8	190
08	104098	X	63631	-0-	-40467	-0-	45957	3	17674	9	N	16067	16044	0	90	8	123
09	92820	X	74058	-0-	-18762	-0-	54020	3	20038	9	N	18216	18078	0	108	8	153
10	88753	X	74507	-0-	-14246	-0-	53999	3	20508	9	N	18644	18483	0	146	8	168
11	85890	X	67391	-0-	-18499	-0-	49849	3	17542	9	N	15947	15924	0	70	8	121
12	88753	X	62978	-0-	-25775	-0-	45689	3	17289	9	N	15717	15650	0	71	8	117

TOTAL GAS PROD: 937,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 227,640

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CONSENSUS 57-3-5 WELL #: 1H RRCID -> 283184 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10221 - 14434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42181	X	42181	-0-	-0-	-0-	34506	3	7675	9	N	6977	6803	0	174	8	-0-
02	60735	X	60735	-0-	-0-	-0-	49634	3	11101	9	N	10092	9644	0	2	5	-0-
													446	8			
03	36797	X	24819	-0-	-11978	-0-	20501	3	4318	9	N	3925	3755	0	170	8	-0-
04	35610	X	16586	-0-	-19024	-0-	13410	3	3176	9	N	2887	2777	0	110	8	-0-
05	36797	X	6974	-0-	-29823	-0-	5641	3	1333	9	N	1212	1160	0	52	8	-0-
06	35610	X	6501	-0-	-29109	-0-	5252	3	1249	9	N	1135	1103	0	32	8	-0-
07	36797	X	16587	-0-	-20210	-0-	13467	3	3120	9	N	2836	2772	0	64	8	-0-
08	55390	X	55390	-0-	-0-	-0-	44936	3	10454	9	N	9504	9379	0	125	8	-0-
09	45354	X	45354	-0-	-0-	-0-	37305	3	8049	9	N	7317	7219	0	98	8	-0-
10	36797	X	32318	-0-	-4479	-0-	25820	3	6498	9	N	5907	5822	0	85	8	-0-
11	53610	X	29434	-0-	-24176	-0-	23906	3	5528	9	N	5025	4998	0	27	8	-0-
12	55397	X	51680	-0-	-3717	-0-	43375	3	8305	9	N	7550	7456	0	94	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 388,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 64,367

ANTIETAM 54-4-27 WELL #: 1H RRCID -> 283185 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 10825 PERF.11114 - 15441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	73160	X	51432	-0-	-21728	-0-	31496	3	19936	9	N	18124	18081	0	43	8	-0-
04	98441	X	98441	-0-	-0-	-0-	59675	3	38766	9	N	35242	35163	0	79	8	-0-
05	88525	X	88525	-0-	-0-	-0-	55299	3	33226	9	N	30205	30078	0	127	8	-0-
06	70800	X	56527	-0-	-14273	-0-	42770	3	13757	9	N	12506	12458	0	48	8	-0-
07	73160	X	54377	-0-	-18783	-0-	41543	3	12834	9	N	11667	11490	0	177	8	-0-
08	73160	X	51331	-0-	-21829	-0-	40074	3	11257	9	N	10234	10183	0	51	8	-0-
09	70800	X	43156	-0-	-27644	-0-	32926	3	10230	9	N	9300	9264	0	36	8	-0-
10	88536	X	35770	-0-	-52766	-0-	28215	3	7555	9	N	6868	6850	0	18	8	-0-
11	56520	X	6147	-0-	-50373	-0-	3923	3	2224	9	N	2022	1955	0	67	8	-0-
12	54374	X	11659	-0-	-42715	-0-	8644	3	3015	9	N	2741	2706	0	35	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 497,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 138,909

TWEETER 56-3-33 WELL #: 1H RRCID -> 283202 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10666 - 15027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		48569	-0-	48569	275496	38022	3	10547	9	N	9588	9422	1	166	8	-0-
02	14B2 EXT		4670	-0-	4670	280166	2849	3	1821	9	N	1655	1626	0	1	5	-0-
													28	8			
03	14B2 EXT		61156	-0-	61156	341322	47866	3	13290	9	N	12082	11773	0	309	8	-0-
04	14B2 EXT		52867	-0-	52867	394189	41662	3	11205	9	N	10186	10003	0	183	8	-0-
*05	449115	X	54926	-0-	-394189	-0-	43702	3	11224	9	N	10204	9995	0	209	8	-0-
06	73590	X	59478	-0-	-14112	-0-	47702	3	11776	9	N	10705	10564	0	141	8	-0-
07	76043	X	55369	-0-	-20674	-0-	44338	3	11031	9	N	10028	9899	0	129	8	-0-
08	76043	X	42246	-0-	-33797	-0-	33686	3	8560	9	N	7782	7715	0	67	8	-0-
09	73590	X	42263	-0-	-31327	-0-	34027	3	8236	9	N	7487	7426	0	61	8	-0-
10	61473	X	42700	-0-	-18773	-0-	34332	3	8368	9	N	7607	7537	0	70	8	-0-
11	59490	X	29175	-0-	-30315	-0-	22903	3	6272	9	N	5702	5684	0	18	8	-0-
12	55366	X	17500	-0-	-37866	-0-	12662	3	4838	9	N	4398	4368	0	30	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 510,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 97,424

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SAWMILL 57-3-43 WELL #: 1H RRCID -> 283203 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 9865 PERF.10210 - 14359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	1769	-0-		1769	1769	1454	3	315	9	N	286	251	0	35	8	-0-
05	14B2	EXT	12539	-0-		12539	14308	10947	3	1592	9	N	1447	1350	0	97	8	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	14308					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	14308					N	1	1	8			-0-
08	14B2	EXT	26	-0-		26	14334	4	3	22	9	N	20	16	0	4	8	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	14334					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	14334					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	14334					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	14334					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,754

SOUNDER 56-3-15 WELL #: 1H RRCID -> 283207 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10768 - 15188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	311339	X	25322	-0-		-286017	-0-	21056	3	4266	9	N	3878	3778	1	100	8	-0-
02	93520	X	-0-	-0-		-93520	-0-					N	2	2	8			-0-
03	103540	X	47933	-0-		-55607	-0-	39864	3	8069	9	N	7335	7030	0	305	8	-0-
04	100200	X	81509	-0-		-18691	-0-	68977	3	12532	9	N	11393	11086	0	307	8	-0-
05	103540	X	72563	-0-		-30977	-0-	61598	3	10965	9	N	9968	9663	0	305	8	-0-
06	100200	X	62512	-0-		-37688	-0-	53770	3	8742	9	N	7947	7783	0	164	8	-0-
07	103540	X	61129	-0-		-42411	-0-	51911	3	9218	9	N	8380	8224	0	156	8	-0-
08	84227	X	49767	-0-		-34460	-0-	42221	3	7546	9	N	6860	6778	0	82	8	-0-
09	81510	X	47625	-0-		-33885	-0-	40210	3	7415	9	N	6741	6665	0	76	8	-0-
10	72571	X	48370	-0-		-24201	-0-	41155	3	7215	9	N	6559	6469	0	90	8	-0-
11	62520	X	49251	-0-		-13269	-0-	42053	3	7198	9	N	6544	6512	0	32	8	-0-
12	61132	X	45220	-0-		-15912	-0-	38704	3	6516	9	N	5924	5856	0	68	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 591,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 81,531

SENTINEL 58-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 283208 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 9775 - 14078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117490	X	14594	-0-		-102896	-0-	11039	3	3555	9	N	3232	3168	0	64	8	-0-
02	134438	X	134438	-0-		-0-	-0-	102911	3	31527	9	N	28661	27695	0	1	5	-0-
														965	8			
03	123826	X	123826	-0-		-0-	-0-	95335	3	28491	9	N	25901	25283	0	618	8	-0-
04	113700	X	112048	-0-		-1652	-0-	86868	3	25180	9	N	22891	22476	0	415	8	-0-
05	117490	X	100231	-0-		-17259	-0-	77505	3	22726	9	N	20660	20239	0	421	8	-0-
06	113700	X	79310	-0-		-34390	-0-	61015	3	18295	9	N	16632	16425	0	207	8	-0-
07	117490	X	55995	-0-		-61495	-0-	42806	3	13189	9	N	11990	11847	0	143	8	-0-
08	117490	X	71869	-0-		-45621	-0-	55477	3	16392	9	N	14902	14781	0	121	8	-0-
09	113700	X	56008	-0-		-57692	-0-	43391	3	12617	9	N	11470	11380	0	90	8	-0-
10	117490	X	76667	-0-		-40823	-0-	59053	3	17614	9	N	16013	15859	0	154	8	-0-
11	79320	X	68364	-0-		-10956	-0-	52443	3	15921	9	N	14474	14424	0	50	8	-0-
12	71858	X	56481	-0-		-15377	-0-	43081	3	13400	9	N	12182	12078	0	104	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 949,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 199,008

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283211 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10196 - 16938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	73015	X	73015	-0-	-0-	-0-	59000	3	14015	9	N	12741	12357	1	384	8	-0-
02	82734	X	82734	-0-	-0-	-0-	68309	3	14425	9	N	13114	12630	0	484	8	-0-
03	94003	X	94003	-0-	-0-	-0-	73502	3	20501	9	N	18637	18207	0	430	8	-0-
04	79434	X	79434	-0-	-0-	-0-	64941	3	14493	9	N	13175	12805	0	370	8	-0-
05	92647	X	92647	-0-	-0-	-0-	76365	3	16282	9	N	14802	14380	0	422	8	-0-
06	77586	X	77586	-0-	-0-	-0-	63364	3	14222	9	N	12929	12700	0	229	8	-0-
07	89560	X	89560	-0-	-0-	-0-	72323	3	17237	9	N	15670	15358	0	312	8	-0-
08	65348	X	55530	-0-	-9818	-0-	45426	3	10104	9	N	9185	9075	0	110	8	-0-
09	63240	X	34802	-0-	-28438	-0-	28196	3	6606	9	N	6005	5941	0	64	8	-0-
10	65348	X	62435	-0-	-2913	-0-	50848	3	11587	9	N	10534	10333	0	201	8	-0-
11	83096	X	83096	-0-	-0-	-0-	67595	3	15501	9	N	14092	13975	0	117	8	-0-
12	65348	X	49477	-0-	-15871	-0-	40212	3	9265	9	N	8423	8308	0	115	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 874,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 149,307

SKYCATCHER 56-3-5 WELL #: 1H RRCID -> 283212 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10771 - 14937

01	77906	X	77906	-0-	-0-	-0-	61058	3	16848	9	N	15316	15056	0	260	8	-0-
02	63448	X	49432	-0-	-14016	-0-	39748	3	9684	9	N	8804	8465	0	339	8	-0-
03	70246	X	47764	-0-	-22482	-0-	38413	3	9351	9	N	8501	8234	0	267	8	-0-
04	67980	X	30465	-0-	-37515	-0-	24497	3	5968	9	N	5425	5303	0	122	8	-0-
05	70246	X	53954	-0-	-16292	-0-	43308	3	10646	9	N	9678	9408	0	270	8	-0-
06	67980	X	48482	-0-	-19498	-0-	38648	3	9834	9	N	8940	8784	0	156	8	-0-
07	54715	X	47676	-0-	-7039	-0-	38086	3	9590	9	N	8718	8560	0	158	8	-0-
08	53940	X	33461	-0-	-20479	-0-	26827	3	6634	9	N	6031	5946	0	85	8	-0-
09	52200	X	36086	-0-	-16114	-0-	29310	3	6776	9	N	6160	6083	0	77	8	-0-
10	53940	X	41513	-0-	-12427	-0-	33641	3	7872	9	N	7156	7058	0	98	8	-0-
11	48480	X	47182	-0-	-1298	-0-	38733	3	8449	9	N	7681	7642	0	39	8	-0-
12	47678	X	36257	-0-	-11421	-0-	29359	3	6898	9	N	6271	6196	0	75	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 550,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 98,681

SPARTAN 58-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 283223 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9833 - 14307

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18618					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		17271	-0-	17271	35889	13913	3	3358	9	N	3053	3027	0	26	8	-0-
03	14B2 EXT		107617	-0-	107617	143506	88196	3	19421	9	N	17655	17546	0	109	8	-0-
04	14B2 EXT		128863	-0-	128863	272369	108857	3	20006	9	N	18187	18105	0	82	8	-0-
05	409233	X	136864	-0-	-272369	-0-	115763	3	21101	9	N	19183	19050	0	133	8	-0-
06	115238	X	115238	-0-	-0-	-0-	96847	3	18391	9	N	16719	16642	0	77	8	-0-
07	108686	X	99162	-0-	-9524	-0-	82471	3	16691	9	N	15174	14810	0	364	8	-0-
08	108686	X	86093	-0-	-22593	-0-	71748	3	14345	9	N	13041	12970	0	71	8	-0-
09	105180	X	93122	-0-	-12058	-0-	77525	3	15597	9	N	14179	14109	0	70	8	-0-
10	108686	X	96471	-0-	-12215	-0-	80652	3	15819	9	N	14381	14321	0	60	8	-0-
11	105180	X	78089	-0-	-27091	-0-	64857	3	13232	9	N	12029	11968	0	61	8	-0-
12	99169	X	69908	-0-	-29261	-0-	57944	3	11964	9	N	10876	10833	0	43	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,028,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 154,477

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HARPER FERRY 54-4-29 WELL #: 1H RRCID -> 283225 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10997 - 15776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	88908	X	68188	-0-		-20720	-0-	56931	3	11257	9	N	10234	10175	0	59	8	-0-
04	132577	X	132577	-0-		-0-	-0-	112617	3	19960	9	N	18145	18068	0	77	8	-0-
05	126053	X	126053	-0-		-0-	-0-	107248	3	18805	9	N	17095	16998	0	97	8	-0-
06	109914	X	109914	-0-		-0-	-0-	83473	3	26441	9	N	24037	23984	0	53	8	-0-
07	103577	X	103577	-0-		-0-	-0-	78857	3	24720	9	N	22473	22263	0	210	8	-0-
08	94121	X	94121	-0-		-0-	-0-	70775	3	23346	9	N	21224	21168	0	56	8	-0-
09	86040	X	73995	-0-		-12045	-0-	56004	3	17991	9	N	16355	16314	0	41	8	-0-
10	88908	X	85270	-0-		-3638	-0-	66051	3	19219	9	N	17472	17441	0	31	8	-0-
11	86040	X	72122	-0-		-13918	-0-	55957	3	16165	9	N	14695	14655	0	40	8	-0-
12	88908	X	70967	-0-		-17941	-0-	55127	3	15840	9	N	14400	14370	0	30	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 936,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 176,130

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117087	X	104513	-0-		-12574	-0-	79640	3	24873	9	N	22612	22250	0	237	8	182
02	88998	X	88998	-0-		-0-	-0-	65899	3	23099	9	N	20999	20838	0	104	8	239
03	114764	X	114764	-0-		-0-	-0-	83578	3	31186	9	N	28351	28204	0	119	8	267
04	102767	X	102767	-0-		-0-	-0-	74521	3	28246	9	N	25678	25474	0	145	8	326
05	104532	X	96161	-0-		-8371	-0-	69017	3	27144	9	N	24676	24551	0	71	8	380
06	111060	X	83482	-0-		-27578	-0-	62249	3	21233	9	N	19303	19408	0	74	8	201
07	114762	X	100273	-0-		-14489	-0-	73542	3	26731	9	N	24301	24158	0	144	8	200
08	114762	X	86356	-0-		-28406	-0-	63224	3	23132	9	N	21029	20982	0	86	8	161
09	102780	X	84538	-0-		-18242	-0-	61896	3	22642	9	N	20584	20461	0	111	8	173
10	100285	X	85259	-0-		-15026	-0-	61740	3	23519	9	N	21381	21212	0	150	8	192
11	97050	X	76831	-0-		-20219	-0-	56197	3	20634	9	N	18758	18734	0	74	8	142
12	100285	X	78742	-0-		-21543	-0-	57049	3	21693	9	N	19721	19641	0	75	8	147

TOTAL GAS PROD: 1,102,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 267,393

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		411	-0-		411	51994	31	3	380	9	N	345	345	1			-0-
02	14B2 EXT		825	-0-		825	52819	45	3	780	9	N	709	709	0			-0-
03	14B2 EXT		33247	-0-		33247	86066	25455	3	7792	9	N	7084	6828	0	256	8	-0-
04	14B2 EXT		45290	-0-		45290	131356	35477	3	9813	9	N	8921	8669	0	252	8	-0-
*05	178708	X	47352	-0-		-131356	-0-	37726	3	9626	9	N	8751	8480	0	271	8	-0-
06	53280	X	17281	-0-		-35999	-0-	13760	3	3521	9	N	3201	3121	0	80	8	-0-
07	69033	X	69033	-0-		-0-	-0-	56986	3	12047	9	N	10952	10759	0	193	8	-0-
08	55056	X	49017	-0-		-6039	-0-	39632	3	9385	9	N	8532	8400	0	132	8	-0-
09	53280	X	49904	-0-		-3376	-0-	40323	3	9581	9	N	8710	8581	0	129	8	-0-
10	55056	X	50798	-0-		-4258	-0-	40942	3	9856	9	N	8960	8819	0	141	8	-0-
11	54969	X	54969	-0-		-0-	-0-	44863	3	10106	9	N	9187	9149	0	38	8	-0-
*12	61797	X	61797	-0-		-0-	-0-	50933	3	10864	9	N	9876	9767	0	109	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 479,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 85,228

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	79407	X	79407	-0-	-0-	-0-	67547	3	11860	9	N	10782	10621	0	161	8	-0-
02	107504	X	107504	-0-	-0-	-0-	92207	3	15297	9	N	13906	13518	0	5	5	-0-
													383	8			
03	78120	X	66453	-0-	-11667	-0-	57673	3	8780	9	N	7982	7764	0	218	8	-0-
04	81389	X	81389	-0-	-0-	-0-	71653	3	9736	9	N	8851	8643	0	208	8	-0-
05	78120	X	73371	-0-	-4749	-0-	65000	3	8371	9	N	7610	7302	0	308	8	-0-
06	75600	X	51029	-0-	-24571	-0-	43641	3	7388	9	N	6716	6552	0	164	8	-0-
07	78120	X	70052	-0-	-8068	-0-	60309	3	9743	9	N	8857	8530	0	327	8	-0-
08	78120	X	67328	-0-	-10792	-0-	57763	3	9565	9	N	8695	8570	0	125	8	-0-
09	75600	X	64540	-0-	-11060	-0-	55078	3	9462	9	N	8602	8495	0	107	8	-0-
10	73377	X	71862	-0-	-1515	-0-	62417	3	9445	9	N	8586	8476	0	110	8	-0-
11	78322	X	78322	-0-	-0-	-0-	68513	3	9809	9	N	8917	8850	0	67	8	-0-
*12	71002	X	71002	-0-	-0-	-0-	63193	3	7809	9	N	7099	7010	0	89	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 882,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 106,603

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	68510	X	62593	-0-	-5917	-0-	44315	3	18278	9	Y	16616	16411	1	80	8	232
02	60706	X	60706	-0-	-0-	-0-	44329	3	16377	9	Y	14888	14770	1	136	8	214
03	65455	X	65455	-0-	-0-	-0-	47602	3	17853	9	Y	16230	16083	1	129	8	232
04	63181	X	63181	-0-	-0-	-0-	45813	3	17368	9	Y	15789	15634	1	93	8	294
05	57642	X	57642	-0-	-0-	-0-	42256	3	15386	9	Y	13987	13912	1	127	8	242
06	50395	X	50395	-0-	-0-	-0-	36881	3	13514	9	Y	12285	12290	1	75	8	162
07	49352	X	49041	-0-	-311	-0-	37557	3	11484	9	Y	10440	10143	1	261	8	198
08	62620	X	54063	-0-	-8557	-0-	39928	3	14135	9	Y	12850	12789	1	78	8	181
09	60600	X	51680	-0-	-8920	-0-	38358	3	13322	9	Y	12111	12073	1	69	8	150
10	57629	X	52176	-0-	-5453	-0-	38163	3	14013	9	Y	12739	12572	1	47	8	270
11	52320	X	48138	-0-	-4182	-0-	35298	3	12840	9	Y	11673	11674	1	54	8	215
12	54064	X	47163	-0-	-6901	-0-	34307	3	12856	9	Y	11687	11645	1	30	8	227

TOTAL GAS PROD: 662,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 161,295

MARINER 57-2-31 WELL #: 1H RRCID -> 283233 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 9867 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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
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	42656	X	38108	-0-	-4548	-0-	33019	3	5089	9	N	4626	4425	0	201	8	-0-
02	76840	X	76840	-0-	-0-	-0-	67627	3	9213	9	N	8375	7798	0	577	8	-0-
03	89835	X	89835	-0-	-0-	-0-	79054	3	10781	9	N	9801	9079	0	722	8	-0-
04	44703	X	44703	-0-	-0-	-0-	40234	3	4469	9	N	4063	3661	0	402	8	-0-
05	85064	X	72622	-0-	-12442	-0-	65274	3	7348	9	N	6680	6202	0	478	8	-0-
06	86940	X	69991	-0-	-16949	-0-	62117	3	7874	9	N	7158	6670	0	488	8	-0-
07	89838	X	75963	-0-	-13875	-0-	67679	3	8284	9	N	7531	7082	0	449	8	-0-
08	89838	X	70313	-0-	-19525	-0-	63294	3	7019	9	N	6381	5989	0	392	8	-0-
09	70290	X	66741	-0-	-3549	-0-	60021	3	6720	9	N	6109	5691	0	418	8	-0-
10	75950	X	67183	-0-	-8767	-0-	60511	3	6672	9	N	6065	5496	0	569	8	-0-
11	73500	X	51753	-0-	-21747	-0-	46001	3	5752	9	N	5229	4714	0	515	8	-0-
12	75950	X	25585	-0-	-50365	-0-	22653	3	2932	9	N	2665	2473	0	192	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 749,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 74,683

SUPERBOLT 57-3-25 WELL #: 1H RRCID -> 283251 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 9888 PERF.10207 - 14402

01	45942	X	27131	-0-	-18811	-0-	21103	3	6028	9	N	5480	5336	0	144	8	-0-
02	41496	X	30444	-0-	-11052	-0-	22624	3	7820	9	N	7109	6704	0	4	5	-0-
													401	8			
03	45942	X	28094	-0-	-17848	-0-	20047	3	8047	9	N	7315	6954	0	361	8	-0-
04	32370	X	19985	-0-	-12385	-0-	13418	3	6567	9	N	5970	5786	0	184	8	-0-
05	33697	X	24479	-0-	-9218	-0-	18018	3	6461	9	N	5874	5619	0	255	8	-0-
06	32610	X	27312	-0-	-5298	-0-	21918	3	5394	9	N	4904	4738	0	166	8	-0-
07	33697	X	31750	-0-	-1947	-0-	24787	3	6963	9	N	6330	5990	0	340	8	-0-
08	28086	X	27852	-0-	-234	-0-	21968	3	5884	9	N	5349	5229	0	120	8	-0-
09	27300	X	22320	-0-	-4980	-0-	17390	3	4930	9	N	4482	4400	0	82	8	-0-
10	31744	X	23724	-0-	-8020	-0-	18435	3	5289	9	N	4808	4718	0	90	8	-0-
11	30720	X	23163	-0-	-7557	-0-	18173	3	4990	9	N	4536	4479	0	57	8	-0-
12	31744	X	19592	-0-	-12152	-0-	16736	3	2856	9	N	2596	2528	0	68	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 305,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 64,753

HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283257 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 12204 PERF.12468 - 21862

01	79391	X	72152	-0-	-7239	-0-	53703	3	18449	9	Y	16772	16625	0	157	8	30
02	57480	X	57480	-0-	-0-	-0-	43190	3	14290	9	Y	12991	12954	0	61	8	6
03	64550	X	64550	-0-	-0-	-0-	48901	3	15649	9	Y	14226	14163	0	67	8	2
04	60677	X	60677	-0-	-0-	-0-	46168	3	14509	9	Y	13190	13102	0	85	8	5
05	49352	X	45224	-0-	-4128	-0-	33880	3	11344	9	Y	10313	10279	0	33	8	6
06	47760	X	13360	-0-	-34400	-0-	10245	3	3115	9	Y	2832	2801	0	36	8	1
07	49352	X	30306	-0-	-19046	-0-	22654	3	7652	9	Y	6956	6870	0	87	8	-0-
08	56544	X	46800	-0-	-9744	-0-	35633	3	11167	9	Y	10152	10079	0	73	8	-0-
09	54720	X	45822	-0-	-8898	-0-	34470	3	11352	9	Y	10320	10239	0	81	8	-0-
10	46902	X	46902	-0-	-0-	-0-	34898	3	12004	9	Y	10913	10738	0	175	8	-0-
11	45300	X	43710	-0-	-1590	-0-	31939	3	11771	9	Y	10701	10650	0	51	8	-0-
12	47337	X	44327	-0-	-3010	-0-	32448	3	11879	9	Y	10799	10748	0	51	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 571,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 130,165

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WOOD LAKE 54-4-23 WELL #: 1H RRCID -> 283258 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10796 PERF.11131 - 15229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97650	X	58855	-0-	-38795	-0-	41768 16402	3 9	685	4	N	14911	14730	1	205	8	124
02	81984	X	51888	-0-	-30096	-0-	37198 14089	3 9	601	4	N	12808	12247	1	325	8	360
03	79980	X	52678	-0-	-27302	-0-	38141 13944	3 9	593	4	N	12676	12313	1	320	8	403
04	70860	X	47133	-0-	-23727	-0-	33684 12893	3 9	556	4	N	11721	11399	1	279	8	446
05	64294	X	47969	-0-	-16325	-0-	34915 12510	3 9	544	4	N	11373	11231	1	176	8	412
06	56970	X	43183	-0-	-13787	-0-	31586 11107	3 9	490	4	N	10097	10052	1	171	8	286
07	57443	X	43418	-0-	-14025	-0-	31813 11119	3 9	486	4	N	10108	9741	1	137	8	516
08	52669	X	41053	-0-	-11616	-0-	30156 10438	3 9	459	4	N	9489	9534	1	81	8	390
09	47130	X	38074	-0-	-9056	-0-	27912 9732	3 9	430	4	N	8847	8740	1	149	8	348
10	47957	X	36923	-0-	-11034	-0-	27257 9261	3 9	405	4	N	8419	8341	1	214	8	212
11	43170	X	36668	-0-	-6502	-0-	27089 9189	3 9	390	4	N	8354	8269	1	208	8	89
12	43431	X	21338	-0-	-22093	-0-	15696 5392	3 9	250	4	N	4902	4671	1	164	8	156

TOTAL GAS PROD: 519,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 123,705

PETERSBURG 54-4-17 WELL #: 1H RRCID -> 283259 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11104 - 15327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	88908	X	44385	-0-	-44523	-0-	33873	3	10512	9	N	9556	9260	0	296	8	-0-
04	121911	X	121911	-0-	-0-	-0-	92210	3	29701	9	N	27001	26416	0	585	8	-0-
05	89803	X	89803	-0-	-0-	-0-	67370	3	22433	9	N	20394	20154	0	240	8	-0-
06	86040	X	66233	-0-	-19807	-0-	49458	3	16775	9	N	15250	15063	0	187	8	-0-
07	88908	X	59216	-0-	-29692	-0-	45051	3	14165	9	N	12877	12638	0	239	8	-0-
08	88908	X	58168	-0-	-30740	-0-	44133	3	14035	9	N	12759	12511	0	248	8	-0-
09	86040	X	35307	-0-	-50733	-0-	26547	3	8760	9	N	7964	7807	0	157	8	-0-
10	88908	X	50911	-0-	-37997	-0-	38781	3	12130	9	N	11027	10749	0	278	8	-0-
11	66240	X	51587	-0-	-14653	-0-	39325	3	12262	9	N	11147	10821	0	326	8	-0-
12	59210	X	46794	-0-	-12416	-0-	35849	3	10945	9	N	9950	9797	0	153	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 624,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 137,925

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FREMONT 56-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 283282 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10667 - 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	52297	X	29274	-0-	-23023	-0-	22956	3	6318	9	N	5744	5562	1	182	8	-0-
02	47236	X	33165	-0-	-14071	-0-	25909	3	7256	9	N	6596	6354	0	7	5	-0-
													235	8			
03	52297	X	31612	-0-	-20685	-0-	25237	3	6375	9	N	5795	5598	0	197	8	-0-
04	45450	X	28947	-0-	-16503	-0-	22722	3	6225	9	N	5659	5506	0	153	8	-0-
05	41385	X	29031	-0-	-12354	-0-	23066	3	5965	9	N	5423	5277	0	146	8	-0-
06	35520	X	29038	-0-	-6482	-0-	23091	3	5947	9	N	5406	5303	0	103	8	-0-
07	36704	X	22207	-0-	-14497	-0-	17756	3	4451	9	N	4046	3959	0	87	8	-0-
08	51404	X	51404	-0-	-0-	-0-	40107	3	11297	9	N	10270	10188	0	82	8	-0-
09	29040	X	26963	-0-	-2077	-0-	21520	3	5443	9	N	4948	4847	0	101	8	-0-
10	30008	X	17634	-0-	-12374	-0-	14002	3	3632	9	N	3302	3200	0	102	8	-0-
11	49740	X	13687	-0-	-36053	-0-	11327	3	2360	9	N	2145	2109	0	36	8	-0-
12	51398	X	21125	-0-	-30273	-0-	17330	3	3795	9	N	3450	3387	0	63	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 334,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,784

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	53000	X	53000	-0-	-0-	-0-	36988	3	16012	9	N	14556	14068	1	488	8	-0-
02	58184	X	39206	-0-	-18978	-0-	26776	3	12430	9	N	11300	10671	0	1	5	-0-
													628	8			
03	64418	X	26757	-0-	-37661	-0-	18864	3	7893	9	N	7175	6820	0	355	8	-0-
04	62340	X	22789	-0-	-39551	-0-	16376	3	6413	9	N	5830	5598	0	232	8	-0-
05	58869	X	27089	-0-	-31780	-0-	19226	3	7863	9	N	7148	6849	0	299	8	-0-
06	51360	X	15568	-0-	-35792	-0-	11727	3	3841	9	N	3492	3388	0	104	8	-0-
07	43400	X	24466	-0-	-18934	-0-	18033	3	6433	9	N	5848	5441	0	407	8	-0-
08	27094	X	26912	-0-	-182	-0-	20026	3	6886	9	N	6260	6112	0	148	8	-0-
09	26220	X	25736	-0-	-484	-0-	19614	3	6122	9	N	5565	5438	0	127	8	-0-
10	27094	X	11431	-0-	-15663	-0-	8631	3	2800	9	N	2545	2490	0	55	8	-0-
11	26040	X	13750	-0-	-12290	-0-	1	1	10468	3	N	2983	2941	0	42	8	-0-
							3281	9									
12	26908	X	20721	-0-	-6187	-0-	1	1	15426	3	N	4813	4717	0	96	8	-0-
							5294	9									

TOTAL GAS PROD: 307,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 77,515

GRENDEL 57-2-25 WELL #: 1H RRCID -> 283286 COMPL. DATE 01/29/2019 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	729	-0-	729	729	538	3	191	9	N	174	164	0	10	8	-0-
08	14B2	EXT	71748	-0-	71748	72477	58977	3	12771	9	N	11610	11365	0	245	8	-0-
09	14B2	EXT	109935	-0-	109935	182412	90751	3	19184	9	N	17440	17156	0	284	8	-0-
10	14B2	EXT	81414	-0-	81414	263826	67807	3	13607	9	N	12370	12140	0	230	8	-0-
11	14B2	EXT	66987	-0-	66987	330813	55921	3	11066	9	N	10060	9987	0	73	8	-0-
12	14B2	EXT	73072	-0-	73072	403885	60986	3	12086	9	N	10987	10826	0	161	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 403,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,641

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SOLSTICE 56-2-19 WELL #: 1H RRCID -> 283288 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10418 - 14802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95232	X	88227	-0-	-7005	-0-	66186	3	22041	9	N	20037	19693	0	344	8	-0-
02	86016	X	55347	-0-	-30669	-0-	43362	3	11985	9	N	10895	10432	0	2	5	-0-
													461	8			
03	95232	X	57438	-0-	-37794	-0-	45495	3	11943	9	N	10857	10448	0	409	8	-0-
04	90300	X	44613	-0-	-45687	-0-	34647	3	9966	9	N	9060	8828	0	232	8	-0-
05	88226	X	49166	-0-	-39060	-0-	35892	3	13274	9	N	12067	11809	0	258	8	-0-
06	85380	X	40809	-0-	-44571	-0-	32043	3	8766	9	N	7969	7809	0	160	8	-0-
07	61287	X	49882	-0-	-11405	-0-	39023	3	10859	9	N	9872	9516	0	356	8	-0-
08	57443	X	49938	-0-	-7505	-0-	38191	3	11747	9	N	10679	10524	0	155	8	-0-
09	47580	X	38245	-0-	-9335	-0-	30504	3	7741	9	N	7037	6916	0	121	8	-0-
10	49879	X	43930	-0-	-5949	-0-	35031	3	8899	9	N	8090	7950	0	140	8	-0-
11	48330	X	37138	-0-	-11192	-0-	29548	3	7590	9	N	6900	6825	0	75	8	-0-
12	49941	X	48724	-0-	-1217	-0-	38829	3	9895	9	N	8995	8856	0	139	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 603,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 122,458

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	57288	X	13756	-0-	-43532	-0-	12106	3	1650	9	N	1500	1023	0	477	8	-0-
02	39002	X	39002	-0-	-0-	-0-	33743	3	5259	9	N	4781	3842	0	939	8	-0-
03	63750	X	63750	-0-	-0-	-0-	52359	3	11391	9	N	10355	9205	0	1150	8	-0-
04	64935	X	64935	-0-	-0-	-0-	49109	3	15826	9	N	14387	13370	0	1017	8	-0-
05	56360	X	56360	-0-	-0-	-0-	43168	3	13192	9	N	11993	11305	0	688	8	-0-
06	61680	X	49980	-0-	-11700	-0-	38939	3	11041	9	N	10037	9421	0	616	8	-0-
07	67115	X	42580	-0-	-24535	-0-	33193	3	9387	9	N	8534	8115	0	419	8	-0-
08	67115	X	29491	-0-	-37624	-0-	22955	3	6536	9	N	5942	5683	0	259	8	-0-
09	64950	X	24400	-0-	-40550	-0-	18827	3	5573	9	N	5066	4812	0	254	8	-0-
10	56358	X	13563	-0-	-42795	-0-	10474	3	3089	9	N	2808	2620	0	188	8	-0-
11	49980	X	43030	-0-	-6950	-0-	32467	3	10563	9	N	9603	9013	0	590	8	-0-
*12	52009	X	52009	-0-	-0-	-0-	42216	3	9793	9	N	8903	8472	0	431	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 492,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 93,909

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	54219	X	47059	-0-	-7160	-0-	36600	3	10459	9	N	9508	9123	0	385	8	-0-
02	48972	X	38649	-0-	-10323	-0-	30176	3	8473	9	N	7703	7262	0	5	5	-0-
													436	8			
03	54219	X	32357	-0-	-21862	-0-	25640	3	6717	9	N	6106	5825	0	281	8	-0-
04	45540	X	10265	-0-	-35275	-0-	7771	3	2494	9	N	2267	2178	0	89	8	-0-
05	47058	X	31936	-0-	-15122	-0-	24166	3	7770	9	N	7064	6796	0	268	8	-0-
06	45540	X	36396	-0-	-9144	-0-	27243	3	9153	9	N	8321	8108	0	213	8	-0-
07	42780	X	35388	-0-	-7392	-0-	26617	3	8771	9	N	7974	7723	0	251	8	-0-
08	32364	X	29138	-0-	-3226	-0-	21366	3	7772	9	N	7065	6917	0	148	8	-0-
09	36390	X	24720	-0-	-11670	-0-	18281	3	6439	9	N	5854	5707	0	147	8	-0-
10	37603	X	19562	-0-	-18041	-0-	13666	3	5896	9	N	5360	5190	0	170	8	-0-
11	36390	X	19152	-0-	-17238	-0-	14787	3	4365	9	N	3968	3908	0	60	8	-0-
12	35402	X	28933	-0-	-6469	-0-	22927	3	6006	9	N	5460	5336	0	124	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 353,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 76,650

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136108	X	136108	-0-	-0-	-0-		111033	3	25075	9	N	22795	22099	0	696	8	-0-
02	88098	X	88098	-0-	-0-	-0-		71850	3	16248	9	N	14771	13978	0	793	8	-0-
03	80645	X	80645	-0-	-0-	-0-		66339	3	14306	9	N	13005	12415	0	590	8	-0-
04	75013	X	75013	-0-	-0-	-0-		62291	3	12722	9	N	11565	11158	0	407	8	-0-
05	80026	X	80026	-0-	-0-	-0-		67460	3	12566	9	N	11424	10918	0	506	8	-0-
06	68525	X	68525	-0-	-0-	-0-		57351	3	11174	9	N	10158	9891	0	267	8	-0-
07	73461	X	73461	-0-	-0-	-0-		61725	3	11736	9	N	10669	10246	0	423	8	-0-
08	59384	X	59384	-0-	-0-	-0-		49757	3	9627	9	N	8752	8572	0	180	8	-0-
09	55063	X	55063	-0-	-0-	-0-		46112	3	8951	9	N	8137	7973	0	164	8	-0-
10	54264	X	54264	-0-	-0-	-0-		45706	3	8558	9	N	7780	7621	0	159	8	-0-
11	44886	X	44886	-0-	-0-	-0-		37724	3	7162	9	N	6511	6443	0	68	8	-0-
*12	46273	X	46273	-0-	-0-	-0-		38435	3	7838	9	N	7125	7008	0	117	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 861,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 132,692

SEQUOIA 55-1-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283393 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11859 - 21420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106702	X	5000	-0-	-101702	-0-		3122	3	1878	9	Y	1707	1536	0	171	8	-0-
02	16929	X	16929	-0-	-0-	-0-		11994	3	4935	9	Y	4486	4414	0	72	8	-0-
03	22739	X	22739	-0-	-0-	-0-		16001	3	6738	9	Y	6125	6061	0	64	8	-0-
04	11437	X	11437	-0-	-0-	-0-		8030	3	3407	9	Y	3097	3054	0	43	8	-0-
05	18755	X	15426	-0-	-3329	-0-		10880	3	4546	9	Y	4133	4095	0	38	8	-0-
06	22020	X	885	-0-	-21135	-0-		667	3	218	9	Y	198	195	0	3	8	-0-
07	105098	X	105098	-0-	-0-	-0-		77315	3	27783	9	Y	25257	25090	0	167	8	-0-
08	127471	X	127471	-0-	-0-	-0-		95433	3	32038	9	Y	29125	29009	0	116	8	-0-
09	82880	X	82880	-0-	-0-	-0-		62412	3	20468	9	Y	18607	18485	0	122	8	-0-
10	96211	X	96211	-0-	-0-	-0-		71681	3	24530	9	Y	22300	21805	0	495	8	-0-
11	117359	X	117359	-0-	-0-	-0-		89201	3	28158	9	Y	25598	25507	0	91	8	-0-
*12	129662	X	129662	-0-	-0-	-0-		98793	3	30869	9	Y	28063	27970	0	93	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 731,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 168,696

BAXTER SPRINGS 54-4-33 WELL #: 1H RRCID -> 283394 COMPL. DATE 03/23/2019 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10881 - 15130

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-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		42029	-0-	42029	42029		37116	3	4913	9	N	4466	3997	0	469	8	-0-
09	14B2 EXT		100984	-0-	100984	143013		89821	3	11163	9	N	10148	9082	0	1066	8	-0-
10	14B2 EXT		103753	-0-	103753	246766		92357	3	11396	9	N	10360	8973	0	1387	8	-0-
11	14B2 EXT		103771	-0-	103771	350537		92564	3	11207	9	N	10188	8862	0	1326	8	-0-
12	14B2 EXT		110533	-0-	110533	461070		99867	3	10666	9	N	9696	8890	0	806	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 461,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,858

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WOLFHOUND 56-3-25 WELL #: 1H RRCID -> 283398 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10485 - 15018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	-0-	-0-		-1178	-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	1170	X	-0-	-0-		-1170	-0-					N	-0-					-0-
07	1209	X	-0-	-0-		-1209	-0-					N	-0-					-0-
08	1209	X	-0-	-0-		-1209	-0-					N	-0-					-0-
09	1140	X	-0-	-0-		-1140	-0-					N	-0-					-0-
10	1178	X	-0-	-0-		-1178	-0-					N	-0-					-0-
11	1140	X	-0-	-0-		-1140	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

GROWLER 56-3-23 WELL #: 1H RRCID -> 283399 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10667 - 14813

*01	79360	X	23532	-0-		-55828	-0-	19040	3	4492	9	N	4084	3974	1	110	8	-0-
02	52416	X	41004	-0-		-11412	-0-	32700	3	8304	9	N	7549	7298	0	2	5	-0-
														249	8			
03	54250	X	54236	-0-		-14	-0-	43907	3	10329	9	N	9390	9110	0	280	8	-0-
04	50430	X	49759	-0-		-671	-0-	39878	3	9881	9	N	8983	8776	0	207	8	-0-
05	45384	X	45384	-0-		-0-	-0-	36895	3	8489	9	N	7717	7538	0	179	8	-0-
06	52500	X	37380	-0-		-15120	-0-	30134	3	7246	9	N	6587	6490	0	97	8	-0-
07	54250	X	38714	-0-		-15536	-0-	31475	3	7239	9	N	6581	6441	0	140	8	-0-
08	54250	X	35199	-0-		-19051	-0-	28876	3	6323	9	N	5748	5663	0	85	8	-0-
09	49770	X	30408	-0-		-19362	-0-	24543	3	5865	9	N	5332	5254	0	78	8	-0-
10	45384	X	42054	-0-		-3330	-0-	34193	3	7861	9	N	7146	7011	0	135	8	-0-
11	37470	X	30734	-0-		-6736	-0-	24658	3	6076	9	N	5524	5479	0	45	8	-0-
12	38719	X	35321	-0-		-3398	-0-	28677	3	6644	9	N	6040	5963	0	77	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 463,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 80,681

FREDERICKSBURG STATE 3-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283411 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11324 - 17605

01	55676	X	48932	-0-		-6744	-0-	41363	3	368	4	N	6546	6664	1	34	8	57
								7201	9									
02	41562	X	41562	-0-		-0-	-0-	34834	3	300	4	N	5844	5666	1	28	8	207
								6428	9									
03	58156	X	47511	-0-		-10645	-0-	39143	3	384	4	N	7258	6972	1	34	8	459
								7984	9									
04	56280	X	41466	-0-		-14814	-0-	34969	3	315	4	N	5620	5762	1	35	8	282
								6182	9									
05	58156	X	34867	-0-		-23289	-0-	28769	3	313	4	N	5259	5289	1	50	8	202
								5785	9									
06	47340	X	37868	-0-		-9472	-0-	31986	3	328	4	N	5049	4989	1	38	8	224
								5554	9									
07	47523	X	39919	-0-		-7604	-0-	33353	3	347	4	N	5654	5387	1	156	8	335
								6219	9									
08	47523	X	37211	-0-		-10312	-0-	31547	3	306	4	N	4871	5004	1	39	8	163
								5358	9									
09	41460	X	34374	-0-		-7086	-0-	28812	3	287	4	N	4795	4813	1	34	8	111
								5275	9									
10	39928	X	38905	-0-		-1023	-0-	33305	3	306	4	N	4813	4717	1	20	8	187
								5294	9									
11	38640	X	34022	-0-		-4618	-0-	29231	3	242	4	N	4135	4200	1	25	8	97
								4549	9									
12	39928	X	37036	-0-		-2892	-0-	31583	3	268	4	N	4714	4479	1	17	8	315
								5185	9									

TOTAL GAS PROD: 473,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 64,558

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PACER 56-1-43 WELL #: 1H RRCID -> 283413 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 10409 PERF.10719 - 14833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140833	X	-0-	-0-	-140833	-0-					N	-0-					-0-
02	15596	X	-0-	-0-	-15596	-0-					N	-0-					-0-
03	92730	X	92730	-0-	-0-	-0-	70988	3	21742	9	N	19765	19312	0	453	8	-0-
04	64163	X	64163	-0-	-0-	-0-	48963	3	15200	9	N	13818	13584	0	234	8	-0-
05	60079	X	60079	-0-	-0-	-0-	46331	3	13748	9	N	12498	12257	0	241	8	-0-
06	48202	X	48202	-0-	-0-	-0-	37724	3	10478	9	N	9525	9406	0	119	8	-0-
07	34958	X	34958	-0-	-0-	-0-	26789	3	8169	9	N	7426	7331	0	95	8	-0-
08	38867	X	38867	-0-	-0-	-0-	29836	3	9031	9	N	8210	8145	0	65	8	-0-
09	38179	X	38179	-0-	-0-	-0-	29491	3	8688	9	N	7898	7839	0	59	8	-0-
10	39120	X	39120	-0-	-0-	-0-	30668	3	8452	9	N	7684	7619	0	65	8	-0-
11	23589	X	23589	-0-	-0-	-0-	18882	3	4707	9	N	4279	4263	0	16	8	-0-
12	17267	X	279	-0-	-16988	-0-	29	3	250	9	N	227	225	0	2	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 440,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 91,330

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	11718	X	7450	-0-	-4268	-0-	3156	3	4294	9	N	3904	3779	0	130	8	21
02	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	3568	3	3826	9	N	3478	3394	0	82	8	23
03	10261	X	6002	-0-	-4259	-0-	2337	3	3665	9	N	3332	3299	0	38	8	18
04	9930	X	5223	-0-	-4707	-0-	2200	3	3023	9	N	2748	2725	0	28	8	13
05	10261	X	3712	-0-	-6549	-0-	1380	3	2332	9	N	2120	2098	0	25	8	10
06	7920	X	4476	-0-	-3444	-0-	1799	3	2677	9	N	2434	2400	0	33	8	11
07	8184	X	5767	-0-	-2417	-0-	2709	3	3058	9	N	2780	2722	0	58	8	11
08	6014	X	4749	-0-	-1265	-0-	2091	3	2658	9	N	2416	2289	0	126	8	12
09	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	7988	3	2409	9	N	2190	2089	0	100	8	13
10	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	10029	3	2790	9	N	2536	2468	0	66	8	15
11	11568	X	11568	-0-	-0-	-0-	9161	3	2407	9	N	2188	2179	0	17	8	7
*12	11746	X	11746	-0-	-0-	-0-	8982	3	2764	9	N	2513	2488	0	20	8	12

TOTAL GAS PROD: 91,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,639

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	62147	X	62147	-0-	-0-	-0-	47982	3	14165	9	N	12877	12580	0	297	8	-0-
02	39900	X	28488	-0-	-11412	-0-	21032	3	7456	9	N	6778	6595	0	183	8	-0-
03	51223	X	51223	-0-	-0-	-0-	39276	3	11947	9	N	10861	10465	0	396	8	-0-
04	53040	X	53040	-0-	-0-	-0-	40629	3	12411	9	N	11283	10957	0	326	8	-0-
05	54178	X	54178	-0-	-0-	-0-	39303	3	14875	9	N	13523	13169	0	354	8	-0-
06	49881	X	49881	-0-	-0-	-0-	37177	3	12704	9	N	11549	11338	0	211	8	-0-
07	49111	X	49111	-0-	-0-	-0-	38009	3	11102	9	N	10093	9681	0	412	8	-0-
08	49008	X	49008	-0-	-0-	-0-	38313	3	10695	9	N	9723	9533	0	190	8	-0-
09	42750	X	39100	-0-	-3650	-0-	29632	3	9468	9	N	8607	8461	0	146	8	-0-
10	46607	X	46607	-0-	-0-	-0-	36538	3	10069	9	N	9154	8988	0	166	8	-0-
11	42750	X	39684	-0-	-3066	-0-	31591	3	8093	9	N	7357	7270	0	87	8	-0-
12	44175	X	38391	-0-	-5784	-0-	29744	3	8647	9	N	7861	7737	0	124	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 560,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 119,666

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	86353	-0-		86353	86353	67015	3	19338	9	N	17580	17224	0	356	8	-0-
07	195290	X	108937	-0-		-86353	-0-	84471	3	24466	9	N	22242	21853	0	389	8	-0-
08	91388	X	90006	-0-		-1382	-0-	70085	3	19921	9	N	18110	17903	0	207	8	-0-
09	88440	X	74610	-0-		-13830	-0-	57831	3	16779	9	N	15254	15083	0	171	8	-0-
10	91388	X	69740	-0-		-21648	-0-	54198	3	15542	9	N	14129	13952	0	177	8	-0-
11	88440	X	42679	-0-		-45761	-0-	32923	3	9756	9	N	8869	8831	0	38	8	-0-
12	91388	X	45396	-0-		-45992	-0-	35155	3	10241	9	N	9310	9216	0	94	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 517,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 105,494

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	53560	-0-		53560	53560	46875	3	6685	9	N	6077	5800	0	277	8	-0-
05		14B2 EXT	92591	-0-		92591	146151	81328	3	11263	9	N	10239	9787	0	452	8	-0-
06	200754	X	54603	-0-		-146151	-0-	47652	3	6951	9	N	6319	6015	0	304	8	-0-
07	88404	X	88404	-0-		-0-	-0-	78216	3	10188	9	N	9262	8967	0	295	8	-0-
08	68452	X	68452	-0-		-0-	-0-	60555	3	7897	9	N	7179	7064	0	115	8	-0-
09	81759	X	81759	-0-		-0-	-0-	72186	3	9573	9	N	8703	8552	0	151	8	-0-
10	85956	X	85956	-0-		-0-	-0-	76760	3	9196	9	N	8360	8184	0	176	8	-0-
11	72295	X	72295	-0-		-0-	-0-	64694	3	7601	9	N	6910	6861	0	49	8	-0-
*12	72709	X	72709	-0-		-0-	-0-	64902	3	7807	9	N	7097	6989	0	108	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 670,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 70,146

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	2660	-0-		2660	2660	2184	4	476	9	N	433	179	1	82	8	172
03		14B2 EXT	2624	-0-		2624	5284	2313	4	311	9	N	283	431	1	24	8	-0-
04	5284	X	-0-	-0-		-5284	-0-					N	-0-					-0-
05	52162	X	52162	-0-		-0-	-0-	44967	3	7195	9	N	6541	6413	0	128	8	-0-
06	53158	X	53158	-0-		-0-	-0-	45727	3	7431	9	N	6755	6693	0	62	8	-0-
07	53284	X	53284	-0-		-0-	-0-	46061	3	7223	9	N	6566	6330	0	236	8	-0-
08	1879	X	1879	-0-		-0-	-0-	1576	3	303	9	N	275	272	0	3	8	-0-
09	40601	X	40601	-0-		-0-	-0-	35370	3	5231	9	N	4755	4709	0	46	8	-0-
10	38079	X	38079	-0-		-0-	-0-	33389	3	4690	9	N	4264	4234	0	30	8	-0-
11	34265	X	34265	-0-		-0-	-0-	29558	3	4707	9	N	4279	4235	0	44	8	-0-
*12	77682	X	77682	-0-		-0-	-0-	68172	3	9510	9	N	8645	8573	0	72	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 356,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,796

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127038	X	107709	-0-	-19329	-0-	78746	3	28963	9	Y	26330	25788	0	542	8	-0-
02	133728	X	94645	-0-	-39083	-0-	69833	3	24812	9	Y	22556	21887	0	669	8	-0-
03	147498	X	96183	-0-	-51315	-0-	70974	3	25209	9	Y	22917	22192	0	725	8	-0-
04	116430	X	25106	-0-	-91324	-0-	1872	3	23234	9	Y	21122	20476	0	646	8	-0-
05	107694	X	90998	-0-	-16696	-0-	67472	3	23526	9	Y	21387	20812	0	575	8	-0-
06	104220	X	78388	-0-	-25832	-0-	58612	3	19776	9	Y	17978	17424	0	554	8	-0-
07	104780	X	78241	-0-	-26539	-0-	59331	3	18910	9	Y	17191	16716	0	475	8	-0-
08	88846	X	84297	-0-	-4549	-0-	63603	3	20694	9	Y	18813	18352	0	461	8	-0-
09	85980	X	83277	-0-	-2703	-0-	62879	3	20398	9	Y	18544	18021	0	523	8	-0-
10	88846	X	80079	-0-	-8767	-0-	60342	3	19737	9	Y	17943	17281	0	662	8	-0-
11	81570	X	75039	-0-	-6531	-0-	56712	3	18327	9	Y	16661	16002	0	659	8	-0-
12	86056	X	60278	-0-	-25778	-0-	45037	3	15241	9	Y	13855	13544	0	311	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 954,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 235,297

SILVERTIP UNIT Z WELL #: 1H RRCID -> 283504 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 12902 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-

CUB 56-2-33 WELL #: 1H RRCID -> 283513 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10990 - 14931

*01	55645	X	28866	-0-	-26779	-0-	22575	3	6291	9	N	5719	5550	1	169	8	-0-
02	50260	X	28055	-0-	-22205	-0-	22137	3	5918	9	N	5380	5140	0	5	5	-0-
													235	8			
03	51212	X	22885	-0-	-28327	-0-	17852	3	5033	9	N	4575	4395	0	180	8	-0-
04	49560	X	32341	-0-	-17219	-0-	25903	3	6438	9	N	5853	5601	0	252	8	-0-
05	41354	X	38272	-0-	-3082	-0-	30954	3	7318	9	N	6653	6387	0	266	8	-0-
06	34557	X	34557	-0-	-0-	-0-	27899	3	6658	9	N	6053	5719	0	334	8	-0-
07	33418	X	29782	-0-	-3636	-0-	23920	3	5862	9	N	5329	5125	0	204	8	-0-
08	38285	X	27964	-0-	-10321	-0-	22389	3	5575	9	N	5068	4950	0	118	8	-0-
09	37050	X	30427	-0-	-6623	-0-	24710	3	5717	9	N	5197	5050	0	147	8	-0-
10	38285	X	27831	-0-	-10454	-0-	22580	3	5251	9	N	4774	4624	0	150	8	-0-
11	34560	X	24999	-0-	-9561	-0-	3	1	20298	3	N	4271	4189	0	82	8	-0-
							4698	9									
12	31434	X	25645	-0-	-5789	-0-	3	1	20839	3	N	4366	4268	0	98	8	-0-
							4803	9									

TOTAL GAS PROD: 351,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 63,238

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MEDICINE BOW 56-1-1 WELL #: 1H RRCID -> 283520 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 11407 PERF. N/A

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

ARROW 56-2-7 WELL #: 1H RRCID -> 283526 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10612 - 14906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	71950	-0-	71950	162538	56580	3	15370	9	N	13973	13733	0	240	8	-0-
02	14B2	EXT	37980	-0-	37980	200518	29030	3	8950	9	N	8136	7869	0	2	5	-0-
													265	8			
03	14B2	EXT	49762	-0-	49762	250280	37867	3	11895	9	N	10814	10449	0	365	8	-0-
04	14B2	EXT	48775	-0-	48775	299055	37557	3	11218	9	N	10198	9993	0	205	8	-0-
05	343659	X	44604	-0-	-299055	-0-	34552	3	10052	9	N	9138	8926	0	212	8	-0-
06	44220	X	34822	-0-	-9398	-0-	27393	3	7429	9	N	6754	6650	0	104	8	-0-
07	45694	X	32244	-0-	-13450	-0-	24527	3	7717	9	N	7015	6916	0	99	8	-0-
08	45694	X	27469	-0-	-18225	-0-	21085	3	6384	9	N	5804	5751	0	53	8	-0-
09	44220	X	28711	-0-	-15509	-0-	21998	3	6713	9	N	6103	6046	0	57	8	-0-
10	44609	X	31543	-0-	-13066	-0-	24403	3	7140	9	N	6491	6426	0	65	8	-0-
11	34830	X	23442	-0-	-11388	-0-	17754	3	5688	9	N	5171	5151	0	20	8	-0-
12	32240	X	17002	-0-	-15238	-0-	12779	3	4223	9	N	3839	3802	0	37	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 448,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 93,436

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	80393	X	80393	-0-	-0-	-0-	61969	3	18424	9	N	16749	16414	0	335	8	-0-
02	69867	X	69867	-0-	-0-	-0-	50404	3	19463	9	N	17694	17152	0	542	8	-0-
03	78378	X	78378	-0-	-0-	-0-	60449	3	17929	9	N	16299	15877	0	422	8	-0-
04	61620	X	61620	-0-	-0-	-0-	45901	3	15719	9	N	14290	13973	0	317	8	-0-
05	59115	X	59115	-0-	-0-	-0-	45949	3	13166	9	N	11969	11816	0	153	8	-0-
06	75270	X	75270	-0-	-0-	-0-	58794	3	16476	9	N	14978	14686	0	292	8	-0-
07	65831	X	65831	-0-	-0-	-0-	51202	3	14629	9	N	13299	12930	0	369	8	-0-
08	48512	X	48512	-0-	-0-	-0-	37522	3	10990	9	N	9991	9830	0	161	8	-0-
09	41580	X	19786	-0-	-21794	-0-	15196	3	4590	9	N	4173	4135	0	38	8	-0-
10	42966	X	24263	-0-	-18703	-0-	18258	3	6005	9	N	5459	5364	0	95	8	-0-
11	41580	X	14510	-0-	-27070	-0-	11179	3	3331	9	N	3028	2896	0	132	8	-0-
*12	63730	X	63730	-0-	-0-	-0-	49426	3	14304	9	N	13004	12570	0	434	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 661,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 140,933

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BIG HORN 56-1-17 WELL #: 1H RRCID -> 283583 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 11353 PERF. N/A

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

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283586 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10909 - 20995

01	63452 X	63452	-0-	-0-	-0-	52626	3	10826	9	N	9842	9461	0	381	8	-0-
02	90844 X	90844	-0-	-0-	-0-	76170	3	14674	9	N	13340	12511	0	829	8	-0-
03	104685 X	104685	-0-	-0-	-0-	87284	3	17401	9	N	15819	14756	0	1063	8	-0-
04	105570 X	105570	-0-	-0-	-0-	88311	3	17259	9	N	15690	14758	0	932	8	-0-
05	79148 X	79148	-0-	-0-	-0-	66729	3	12419	9	N	11290	10520	0	770	8	-0-
06	56468 X	56468	-0-	-0-	-0-	47992	3	8476	9	N	7705	7196	0	509	8	-0-
07	93426 X	93426	-0-	-0-	-0-	78865	3	14561	9	N	13237	12513	0	724	8	-0-
08	76129 X	76129	-0-	-0-	-0-	64546	3	11583	9	N	10530	9981	0	549	8	-0-
09	77935 X	77935	-0-	-0-	-0-	65860	3	12075	9	N	10977	10351	0	626	8	-0-
10	43436 X	43436	-0-	-0-	-0-	36465	3	6971	9	N	6337	5859	0	478	8	-0-
11	38012 X	38012	-0-	-0-	-0-	31947	3	6065	9	N	5514	5044	0	470	8	-0-
*12	67045 X	67045	-0-	-0-	-0-	57003	3	10042	9	N	9129	8677	0	452	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 896,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 129,410

MEDICINE BOW 56-1-15 WELL #: 1H RRCID -> 283617 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 11117 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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283620 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11288 - 18085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	94488	X	62381	-0-	-32107	-0-	48921	3	13460	9	N	12236	12008	1	228	8	-0-
02	77877	X	77877	-0-	-0-	-0-	61392	3	16485	9	N	14986	14532	0	3	5	-0-
													451	8			
03	71827	X	61062	-0-	-10765	-0-	47652	3	13410	9	N	12191	11888	0	303	8	-0-
04	69510	X	60337	-0-	-9173	-0-	47318	3	13019	9	N	11835	11607	0	228	8	-0-
05	86211	X	61378	-0-	-24833	-0-	48430	3	12948	9	N	11771	11504	0	267	8	-0-
06	83430	X	40250	-0-	-43180	-0-	31177	3	9073	9	N	8248	8123	0	125	8	-0-
07	86211	X	23719	-0-	-62492	-0-	18604	3	5115	9	N	4650	4514	0	136	8	-0-
08	62341	X	44656	-0-	-17685	-0-	35336	3	9320	9	N	8473	8369	0	104	8	-0-
09	60330	X	57634	-0-	-2696	-0-	46340	3	11294	9	N	10267	10152	0	115	8	-0-
10	61380	X	21744	-0-	-39636	-0-	16618	3	5126	9	N	4660	4617	0	43	8	-0-
11	43230	X	29006	-0-	-14224	-0-	22601	3	6405	9	N	5823	5726	0	97	8	-0-
*12	84069	X	84069	-0-	-0-	-0-	65315	3	18754	9	N	17049	16866	0	183	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 624,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 122,189

RAIN CITY 57-3-7 WELL #: 1H RRCID -> 283651 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 9929 PERF.10155 - 14571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		91156	-0-	91156	91156	76747	3	14409	9	N	13099	12768	0	331	8	-0-
05	14B2 EXT		118051	-0-	118051	209207	102072	3	15979	9	N	14526	14132	0	394	8	-0-
06	310058	X	100851	-0-	-209207	-0-	87861	3	12990	9	N	11809	11605	0	204	8	-0-
07	121861	X	95559	-0-	-26302	-0-	83346	3	12213	9	N	11103	10913	0	190	8	-0-
08	121861	X	1169	-0-	-120692	-0-	802	3	367	9	N	334	331	0	3	8	-0-
09	117930	X	53977	-0-	-63953	-0-	47420	3	6557	9	N	5961	5885	0	76	8	-0-
10	121861	X	67161	-0-	-54700	-0-	58860	3	8301	9	N	7546	7444	0	102	8	-0-
11	100860	X	71062	-0-	-29798	-0-	62822	3	8240	9	N	7491	7454	0	37	8	-0-
12	95573	X	68849	-0-	-26724	-0-	60766	3	8083	9	N	7348	7264	0	84	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 667,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 79,217

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283652 COMPL. DATE 12/24/2017 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10972 - 17995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	70039	X	70039	-0-	-0-	-0-	55830	3	14209	9	N	12917	12489	0	428	8	-0-
*02	66727	X	66727	-0-	-0-	-0-	52161	3	14566	9	N	13242	12681	0	561	8	-0-
03	80095	X	80095	-0-	-0-	-0-	64559	3	15536	9	N	14124	13506	0	618	8	-0-
04	80478	X	80478	-0-	-0-	-0-	64782	3	15696	9	N	14269	13907	0	362	8	-0-
05	62620	X	49091	-0-	-13529	-0-	39062	3	10029	9	N	9117	8727	0	390	8	-0-
06	71565	X	71565	-0-	-0-	-0-	58269	3	13296	9	N	12087	11853	0	234	8	-0-
07	66159	X	66159	-0-	-0-	-0-	53017	3	13142	9	N	11947	11721	0	226	8	-0-
08	62620	X	45457	-0-	-17163	-0-	35100	3	10357	9	N	9415	9361	0	54	8	-0-
09	60600	X	10784	-0-	-49816	-0-	7931	3	2853	9	N	2594	2584	0	10	8	-0-
10	62620	X	883	-0-	-61737	-0-	684	3	199	9	N	181	178	0	3	8	-0-
11	60600	X	31939	-0-	-28661	-0-	24386	3	7553	9	N	6866	6796	0	70	8	-0-
*12	90512	X	90512	-0-	-0-	-0-	70653	3	19859	9	N	18054	17846	0	208	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 663,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 124,813

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CERBERUS 56-3-43 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283670 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11237 - 20670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	36146	-0-	36146	36146	27795	3	8351	9	N	7592	7442	0	150	8	-0-
07	14B2	EXT	138678	-0-	138678	174824	105834	3	32844	9	N	29858	29400	0	458	8	-0-
08	301225	X	126401	-0-	-174824	-0-	96962	3	29439	9	N	26763	26506	0	257	8	-0-
09	155100	X	116442	-0-	-38658	-0-	89730	3	26712	9	N	24284	24067	0	217	8	-0-
10	160270	X	102495	-0-	-57775	-0-	79098	3	23397	9	N	21270	21060	0	210	8	-0-
11	155100	X	90479	-0-	-64621	-0-	69847	3	20632	9	N	18756	18691	0	65	8	-0-
12	160270	X	89860	-0-	-70410	-0-	69342	3	20518	9	N	18653	18508	0	145	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 700,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 147,176

BIG HORN 57-1-11 WELL #: 1H RRCID -> 283674 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10256 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ELKHORN 54-1-40 WELL #: 2H RRCID -> 283696 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12320 - 16139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37293	X	25248	-0-	-12045	-0-	18977 6012	2 9	259	4	N	5465	5405	0	49	8	44
02	33684	X	24032	-0-	-9652	-0-	18806 5011	2 9	215	4	N	4555	4526	0	21	8	52
03	37293	X	30098	-0-	-7195	-0-	24178 5675	2 9	245	4	N	5159	5139	0	23	8	49
04	26250	X	23439	-0-	-2811	-0-	18726 4520	2 9	193	4	N	4109	4081	0	25	8	52
05	26598	X	15021	-0-	-11577	-0-	11776 3105	2 9	140	4	N	2823	2820	0	12	8	43
06	29130	X	20090	-0-	-9040	-0-	16871 3079	2 9	140	4	N	2799	2799	0	14	8	29
07	30101	X	22136	-0-	-7965	-0-	17435 4514	2 9	187	4	N	4104	4079	0	20	8	34
08	30101	X	12490	-0-	-17611	-0-	9115 3243	3 9	132	4	N	2948	2936	0	24	8	22
09	23430	X	12235	-0-	-11195	-0-	8913 3186	3 9	136	4	N	2896	2879	0	15	8	24
10	22134	X	15910	-0-	-6224	-0-	11691 4046	3 9	173	4	N	3678	3642	0	27	8	33
11	21420	X	17810	-0-	-3610	-0-	13224 4391	3 9	195	4	N	3992	3976	0	19	8	30
12	22134	X	17494	-0-	-4640	-0-	12775 4523	3 9	196	4	N	4112	4092	0	19	8	31

TOTAL GAS PROD: 236,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,640

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283707 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10957 - 17826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106826	X	65903	-0-	-40923	-0-	49363	3	16540	9	N	15036	14776	0	260	8	-0-
02	90549	X	90549	-0-	-0-	-0-	66790	3	23759	9	N	21599	20912	0	1	5	-0-
													686	8			
03	93062	X	66007	-0-	-27055	-0-	48156	3	17851	9	N	16228	15799	0	429	8	-0-
04	90060	X	83176	-0-	-6884	-0-	61458	3	21718	9	N	19744	19330	0	414	8	-0-
05	100254	X	82987	-0-	-17267	-0-	61923	3	21064	9	N	19149	18656	0	493	8	-0-
06	97020	X	69190	-0-	-27830	-0-	51141	3	18049	9	N	16408	16152	0	256	8	-0-
07	100254	X	69553	-0-	-30701	-0-	51980	3	17573	9	N	15975	15529	0	446	8	-0-
08	85963	X	64216	-0-	-21747	-0-	48191	3	16025	9	N	14568	14387	0	181	8	-0-
09	83190	X	66506	-0-	-16684	-0-	52021	3	14485	9	N	13168	12991	0	177	8	-0-
10	82987	X	25609	-0-	-57378	-0-	19709	3	5900	9	N	5364	5291	0	73	8	-0-
11	69180	X	27668	-0-	-41512	-0-	21644	3	6024	9	N	5476	5323	0	153	8	-0-
*12	77200	X	77200	-0-	-0-	-0-	60998	3	16202	9	N	14729	14370	0	359	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 788,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 177,444

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283731 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11414 - 18621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84570	X	84570	-0-	-0-	-0-	65945	3	829	4	Y	16178	15923	0	179	8	130
							17796	9									
02	104720	X	69998	-0-	-34722	-0-	53570	3	720	4	Y	14280	14192	0	55	8	163
							15708	9									
03	115940	X	76671	-0-	-39269	-0-	58342	3	794	4	Y	15941	15897	0	57	8	150
							17535	9									
04	87780	X	56422	-0-	-31358	-0-	42774	3	600	4	Y	11862	11788	0	74	8	150
							13048	9									
05	84568	X	61907	-0-	-22661	-0-	47246	3	637	4	Y	12749	12650	0	53	8	196
							14024	9									
06	81840	X	56908	-0-	-24932	-0-	44174	3	565	4	Y	11063	11083	0	61	8	115
							12169	9									
07	77500	X	54083	-0-	-23417	-0-	40994	3	565	4	Y	11385	11324	0	82	8	94
							12524	9									
08	68696	X	56690	-0-	-12006	-0-	43934	3	561	4	Y	11086	11054	0	41	8	85
							12195	9									
09	59910	X	42446	-0-	-17464	-0-	32797	3	424	4	Y	8386	8360	0	41	8	70
							9225	9									
10	61907	X	426	-0-	-61481	-0-	18	4	408	9	Y	371	436	0	2	8	3
11	56910	X	22357	-0-	-34553	-0-	16854	3	245	4	Y	4780	4718	0	29	8	36
							5258	9									
12	56699	X	54883	-0-	-1816	-0-	42143	3	557	4	Y	11075	10980	0	49	8	82
							12183	9									

TOTAL GAS PROD: 637,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 129,156

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SKYLANE 57-1-9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283733 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10517 - 14795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84847	X	37375	-0-	-47472	-0-	28649	3	8726	9	Y	7933	7927	1	145	8	121
02	76636	X	50669	-0-	-25967	-0-	38386	3	12283	9	Y	11166	10754	1	7	5	150
													376	8			
03	71641	X	46435	-0-	-25206	-0-	35659	3	10776	9	Y	9796	9460	1	241	8	245
04	69330	X	55005	-0-	-14325	-0-	43253	3	11752	9	Y	10684	10439	1	189	8	301
05	71641	X	48921	-0-	-22720	-0-	38471	3	10450	9	Y	9500	9344	1	257	8	200
06	54300	X	42877	-0-	-11423	-0-	33689	3	9188	9	Y	8353	8226	1	191	8	136
07	56854	X	41806	-0-	-15048	-0-	33197	3	8609	9	Y	7826	7567	1	289	8	106
08	56854	X	40697	-0-	-16157	-0-	33023	3	7674	9	Y	6976	6933	1	131	8	18
09	55020	X	32957	-0-	-22063	-0-	26355	3	6602	9	Y	6002	5870	1	106	8	44
10	48918	X	29938	-0-	-18980	-0-	24089	3	5849	9	Y	5317	5060	1	120	8	181
11	42870	X	30163	-0-	-12707	-0-	24076	3	6087	9	Y	5534	5562	1	50	8	103
12	41819	X	31162	-0-	-10657	-0-	24785	3	6377	9	Y	5797	5672	0	64	8	164

TOTAL GAS PROD: 488,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 94,884

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283753 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 11509 PERF.11841 - 21756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129308	X	129308	-0-	-0-	-0-	92173	3	37135	9	Y	33759	33699	0	60	8	-0-
02	113335	X	113335	-0-	-0-	-0-	80804	3	32531	9	Y	29574	29532	0	42	8	-0-
03	158612	X	158612	-0-	-0-	-0-	113907	3	44705	9	Y	40641	40590	0	51	8	-0-
04	139668	X	139668	-0-	-0-	-0-	99938	3	39730	9	Y	36118	36071	0	47	8	-0-
05	121147	X	121147	-0-	-0-	-0-	87465	3	33682	9	Y	30620	30618	0	2	8	-0-
06	82530	X	48680	-0-	-33850	-0-	34767	3	13913	9	Y	12648	12643	0	5	8	-0-
07	85281	X	78341	-0-	-6940	-0-	55715	3	22626	9	Y	20569	20557	0	12	8	-0-
08	116715	X	82173	-0-	-34542	-0-	58977	3	23196	9	Y	21087	21057	0	30	8	-0-
09	112950	X	48770	-0-	-64180	-0-	34924	3	13846	9	Y	12587	12564	0	23	8	-0-
10	116715	X	57499	-0-	-59216	-0-	41220	3	16279	9	Y	14799	14788	0	11	8	-0-
11	79530	X	75938	-0-	-3592	-0-	55437	3	20501	9	Y	18637	18635	0	2	8	-0-
12	82181	X	55128	-0-	-27053	-0-	40733	3	14395	9	Y	13086	13071	0	15	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,108,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 284,125

BANSHEE 56-3-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283780 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10841 - 18294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92752	X	85113	-0-	-7639	-0-	62755	3	22358	9	N	20325	20006	0	319	8	-0-
02	73360	X	53982	-0-	-19378	-0-	40001	3	13981	9	N	12710	12238	0	472	8	-0-
03	81220	X	77422	-0-	-3798	-0-	58688	3	18734	9	N	17031	16421	0	610	8	-0-
04	82380	X	36526	-0-	-45854	-0-	27926	3	8600	9	N	7818	7586	0	232	8	-0-
05	85126	X	66322	-0-	-18804	-0-	50831	3	15491	9	N	14083	13563	0	520	8	-0-
06	82380	X	59369	-0-	-23011	-0-	46372	3	12997	9	N	11815	11520	0	295	8	-0-
07	77407	X	61991	-0-	-15416	-0-	47970	3	14021	9	N	12746	12231	0	515	8	-0-
08	77407	X	40896	-0-	-36511	-0-	32569	3	8327	9	N	7570	7402	0	168	8	-0-
09	66343	X	66343	-0-	-0-	-0-	52491	3	13852	9	N	12593	12374	0	219	8	-0-
10	66309	X	61360	-0-	-4949	-0-	50339	3	11021	9	N	10019	9825	0	194	8	-0-
11	60000	X	55269	-0-	-4731	-0-	41652	3	13617	9	N	12379	12263	0	116	8	-0-
12	68541	X	54158	-0-	-14383	-0-	42602	3	11556	9	N	10505	10336	0	169	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 718,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 149,594

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55552	X	40806	-0-	-14746	-0-	31827	3	8979	9	N	8163	8023	0	159	8	65
02	50176	X	37709	-0-	-12467	-0-	28834	3	8875	9	N	8068	7971	0	71	8	91
03	49197	X	41313	-0-	-7884	-0-	32204	3	9109	9	N	8281	8217	0	77	8	78
04	47610	X	33431	-0-	-14179	-0-	25101	3	8330	9	N	7573	7450	0	106	8	95
05	49197	X	18193	-0-	-31004	-0-	12879	3	5314	9	N	4831	4822	0	30	8	74
06	40410	X	16108	-0-	-24302	-0-	11451	3	4657	9	N	4234	4225	0	39	8	44
07	41757	X	30357	-0-	-11400	-0-	22053	3	8304	9	N	7549	7423	0	108	8	62
08	41323	X	31467	-0-	-9856	-0-	22946	3	8521	9	N	7746	7675	0	74	8	59
09	33420	X	30604	-0-	-2816	-0-	22629	3	7975	9	N	7250	7154	0	95	8	60
10	30357	X	30357	-0-	-0-	-0-	21881	3	8476	9	N	7705	7568	0	128	8	69
11	31209	X	31209	-0-	-0-	-0-	23418	3	7791	9	N	7083	7034	0	65	8	53
12	31620	X	27239	-0-	-4381	-0-	19407	3	7832	9	N	7120	7058	0	62	8	53

TOTAL GAS PROD: 368,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 85,603

SHILOH STATE 55-4-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283893 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11026 - 17855

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111883	X	111883	-0-	-0-	-0-	85741	3	26142	9	N	23765	23353	0	412	8	-0-
02	91364	X	77141	-0-	-14223	-0-	59286	3	17855	9	N	16232	15765	0	467	8	-0-
03	101153	X	69757	-0-	-31396	-0-	53227	3	16530	9	N	15027	14554	0	473	8	-0-
04	97890	X	79264	-0-	-18626	-0-	60667	3	18597	9	N	16906	16352	0	554	8	-0-
05	101153	X	66867	-0-	-34286	-0-	51535	3	15332	9	N	13938	13528	0	410	8	-0-
06	97890	X	76712	-0-	-21178	-0-	58847	3	17865	9	N	16241	15711	0	530	8	-0-
07	85405	X	73362	-0-	-12043	-0-	56180	3	17182	9	N	15620	15180	0	440	8	-0-
08	81902	X	68603	-0-	-13299	-0-	52123	3	16480	9	N	14982	14591	0	391	8	-0-
09	79260	X	51054	-0-	-28206	-0-	39188	3	11866	9	N	10787	10455	0	332	8	-0-
10	79267	X	40350	-0-	-38917	-0-	31065	3	9285	9	N	8441	8108	0	333	8	-0-
11	76710	X	51439	-0-	-25271	-0-	2	1	39624	3	N	10739	10291	0	448	8	-0-
							11813	9									
12	73377	X	34858	-0-	-38519	-0-	1	1	26697	3	N	7418	7232	0	186	8	-0-
							8160	9									

TOTAL GAS PROD: 801,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 170,096

BIG HORN 56-1-31 WELL #: 1H RRCID -> 283894 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10376 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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BASILISK 56-3-43 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283895 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11008 - 20399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		12449	-0-	12449	12449	9371	4	3078	9	N	2798	2530	1	268	8	-0-
06	14B2 EXT		24740	-0-	24740	37189	16399	3	8341	9	N	7583	7442	0	141	8	-0-
07	14B2 EXT		119520	-0-	119520	156709	89615	3	29905	9	N	27186	26753	0	433	8	-0-
08	286085	X	129376	-0-	-156709	-0-	98139	3	31237	9	N	28397	28101	0	296	8	-0-
09	133376	X	133376	-0-	-0-	-0-	101903	3	31473	9	N	28612	28328	0	284	8	-0-
10	118149	X	118149	-0-	-0-	-0-	90458	3	27691	9	N	25174	24897	0	277	8	-0-
11	105752	X	105752	-0-	-0-	-0-	81147	3	24605	9	N	22368	22278	0	90	8	-0-
*12	128551	X	128551	-0-	-0-	-0-	98663	3	29888	9	N	27171	26941	0	230	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 771,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 169,289

BIG HORN 56-1-21 WELL #: 2H RRCID -> 283901 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10538 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-

MEDICINE BOW 56-1-11 WELL #: 1HR RRCID -> 283912 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10966 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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42077	X	42077	-0-	-0-	-0-	32860	3	9217	9	N	8379	7967	0	385	8	65
02	35924	X	35924	-0-	-0-	-0-	27670	3	8254	9	N	7504	7366	0	119	8	84
03	41724	X	41724	-0-	-0-	-0-	31142	3	10582	9	N	9620	9475	0	139	8	90
04	35717	X	35717	-0-	-0-	-0-	26739	3	8978	9	N	8162	7986	0	164	8	102
05	32813	X	32813	-0-	-0-	-0-	25015	3	7798	9	N	7089	6921	0	163	8	107
06	29850	X	12870	-0-	-16980	-0-	9583	3	3287	9	N	2988	2988	0	77	8	30
07	30845	X	30006	-0-	-839	-0-	21934	3	424	4	N	6953	6784	0	143	8	56
							7648	9									
08	30845	X	27537	-0-	-3308	-0-	19887	3	406	4	N	6585	6511	0	80	8	50
							7244	9									
09	29850	X	25717	-0-	-4133	-0-	18747	3	370	4	N	6000	5899	0	101	8	50
							6600	9									
10	30845	X	25584	-0-	-5261	-0-	18462	3	368	4	N	6140	6000	0	136	8	54
							6754	9									
11	28620	X	22662	-0-	-5958	-0-	16326	3	329	4	N	5461	5394	0	80	8	41
							6007	9									
12	29574	X	21674	-0-	-7900	-0-	15005	3	333	4	N	5760	5698	0	60	8	43
							6336	9									

TOTAL GAS PROD: 354,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 80,641

BIG HORN 56-1-45 WELL #: 1H RRCID -> 283925 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10592 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-

BIG HORN 56-1-29 WELL #: 1H RRCID -> 283926 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10245 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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MEDICINE BOW 56-1-3 WELL #: 1H RRCID -> 283927 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 11167 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 55-1-35 UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 283933 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11567 - 18379

01	60171	X	56209	-0-	-3962	-0-	42692	3	588	4	Y	11754	11561	0	144	8	95		
							12929	9											
02	55048	X	46933	-0-	-8115	-0-	35154	3	539	4	Y	10218	10119	0	78	8	116		
							11240	9											
03	60946	X	55143	-0-	-5803	-0-	40434	3	648	4	Y	12783	12699	0	80	8	120		
							14061	9											
04	58980	X	44239	-0-	-14741	-0-	33089	3	506	4	Y	9676	9576	0	98	8	122		
							10644	9											
05	56203	X	43799	-0-	-12404	-0-	33006	3	491	4	Y	9365	9293	0	50	8	144		
							10302	9											
06	54390	X	46740	-0-	-7650	-0-	32183	3	603	4	Y	12685	12649	0	48	8	132		
							13954	9											
07	55149	X	43810	-0-	-11339	-0-	31294	3	540	4	Y	10887	10843	0	87	8	89		
							11976	9											
08	42594	X	39044	-0-	-3550	-0-	29179	3	447	4	Y	8562	8528	0	58	8	65		
							9418	9											
09	41220	X	25157	-0-	-16063	-0-	18555	3	295	4	Y	5734	5700	0	51	8	48		
							6307	9											
10	42594	X	38199	-0-	-4395	-0-	27489	3	474	4	Y	9305	9164	0	106	8	83		
							10236	9											
11	41220	X	36639	-0-	-4581	-0-	27502	3	416	4	Y	7928	7896	0	55	8	60		
							8721	9											
12	42594	X	33247	-0-	-9347	-0-	24320	3	396	4	Y	7755	7707	0	50	8	58		
							8531	9											

TOTAL GAS PROD: 509,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 116,652

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MISSILE 56-3-27 WELL #: 1H RRCID -> 283950 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10946 - 15265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	92496	-0-	92496	237336	75262	3	17234	9	N	15667	15405	0	262	8	-0-
02	14B2	EXT	69484	-0-	69484	306820	56528	3	12956	9	N	11778	11398	0	3	5	-0-
													377	8			
03	14B2	EXT	71798	-0-	71798	378618	58586	3	13212	9	N	12011	11703	0	308	8	-0-
04	14B2	EXT	57655	-0-	57655	436273	47097	3	10558	9	N	9598	9413	0	185	8	-0-
05	495072	X	58799	-0-	-436273	-0-	48395	3	10404	9	N	9458	9247	0	211	8	-0-
06	65820	X	38260	-0-	-27560	-0-	31518	3	6742	9	N	6129	6043	0	86	8	-0-
07	68014	X	49124	-0-	-18890	-0-	40654	3	8470	9	N	7700	7585	0	115	8	-0-
08	68014	X	45527	-0-	-22487	-0-	37280	3	8247	9	N	7497	7427	0	70	8	-0-
09	65820	X	43635	-0-	-22185	-0-	36179	3	7456	9	N	6778	6714	0	64	8	-0-
10	68014	X	45686	-0-	-22328	-0-	38016	3	7670	9	N	6973	6896	0	77	8	-0-
11	47550	X	40031	-0-	-7519	-0-	33181	3	6850	9	N	6227	6202	0	25	8	-0-
12	49135	X	43271	-0-	-5864	-0-	35881	3	7390	9	N	6718	6657	0	61	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 655,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 106,534

MEDICINE BOW 56-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 283954 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

MINOTAUR 57-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 283971 COMPL. DATE 04/19/2019 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	35467	-0-	35467	35467	28753	3	6714	9	N	6104	5895	0	209	8	-0-
05	14B2	EXT	142373	-0-	142373	177840	115636	3	26737	9	N	24306	23571	0	735	8	-0-
06	14B2	EXT	136923	-0-	136923	314763	111482	3	25441	9	N	23128	22727	0	401	8	-0-
07	428651	X	113888	-0-	-314763	-0-	92860	3	21028	9	N	19116	18789	0	327	8	-0-
08	170624	X	91037	-0-	-79587	-0-	74556	3	16481	9	N	14983	14811	0	172	8	-0-
09	165120	X	82686	-0-	-82434	-0-	67205	3	15481	9	N	14074	13923	0	151	8	-0-
10	170624	X	88887	-0-	-81737	-0-	72515	3	16372	9	N	14884	14694	0	190	8	-0-
11	165120	X	67471	-0-	-97649	-0-	55763	3	11708	9	N	10644	10593	0	51	8	-0-
12	170624	X	79306	-0-	-91318	-0-	65072	3	14234	9	N	12940	12798	0	142	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 838,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 140,179

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHINOOK 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284114 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11565 - 18200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135501	X	54448	-0-	-81053	-0-	43325	3	11123	9	Y	10112	10016	0	96	8	-0-
02	122388	X	68242	-0-	-54146	-0-	54552	3	13690	9	Y	12445	12400	0	45	8	-0-
03	135501	X	56429	-0-	-79072	-0-	45502	3	10927	9	Y	9934	9903	0	31	8	-0-
04	85350	X	63934	-0-	-21416	-0-	51297	3	12637	9	Y	11488	11426	0	62	8	-0-
05	75547	X	69165	-0-	-6382	-0-	57248	3	11917	9	Y	10834	10783	0	51	8	-0-
06	73110	X	62144	-0-	-10966	-0-	51000	3	11144	9	Y	10131	10079	0	52	8	-0-
07	75547	X	53229	-0-	-22318	-0-	43696	3	9533	9	Y	8666	8602	0	64	8	-0-
08	69161	X	47600	-0-	-21561	-0-	39355	3	8245	9	Y	7495	7468	0	27	8	-0-
09	66930	X	47058	-0-	-19872	-0-	38859	3	8199	9	Y	7454	7418	0	36	8	-0-
10	69161	X	39621	-0-	-29540	-0-	32340	3	7281	9	Y	6619	6561	0	58	8	-0-
11	62130	X	37514	-0-	-24616	-0-	30691	3	6823	9	Y	6203	6168	0	35	8	-0-
12	53227	X	40253	-0-	-12974	-0-	33291	3	6962	9	Y	6329	6301	0	28	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 639,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 107,710

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	138249	X	138249	-0-	-0-	-0-	107467	3	1333	4	N	26772	26511	0	261	8	-0-
							29449	9									
02	129328	X	129328	-0-	-0-	-0-	100801	3	1234	4	N	24812	24722	0	90	8	-0-
							27293	9									
03	134767	X	134767	-0-	-0-	-0-	105173	3	1278	4	N	25742	25650	0	92	8	-0-
							28316	9									
04	142474	X	142474	-0-	-0-	-0-	111935	3	1322	4	N	26561	26408	0	153	8	-0-
							29217	9									
05	129115	X	128774	-0-	-341	-0-	101369	3	1193	4	N	23829	23728	0	101	8	-0-
							26212	9									
06	124950	X	101209	-0-	-23741	-0-	79282	3	949	4	N	19071	18976	0	95	8	-0-
							20978	9									
07	129115	X	113701	-0-	-15414	-0-	89059	3	1069	4	N	21430	21273	0	157	8	-0-
							23573	9									
08	129115	X	92508	-0-	-36607	-0-	72972	3	855	4	N	16983	16923	0	60	8	-0-
							18681	9									
09	124950	X	96453	-0-	-28497	-0-	75292	3	912	4	N	18408	18327	0	81	8	-0-
							20249	9									
10	128774	X	85211	-0-	-43563	-0-	66816	3	803	4	N	15993	15848	0	145	8	-0-
							17592	9									
11	110040	X	85296	-0-	-24744	-0-	67383	3	786	4	N	15570	15483	0	87	8	-0-
							17127	9									
12	113708	X	75253	-0-	-38455	-0-	59814	3	684	4	N	13414	13350	0	64	8	-0-
							14755	9									

TOTAL GAS PROD: 1,323,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 248,585

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128166	X	128166	-0-	-0-	-0-	99984	3	28182	9	N	25620	25388	0	232	8	-0-
02	120892	X	120892	-0-	-0-	-0-	95226	3	25666	9	N	23333	23252	0	81	8	-0-
03	116119	X	116119	-0-	-0-	-0-	90714	3	25405	9	N	23095	23017	0	78	8	-0-
04	124020	X	118017	-0-	-6003	-0-	92661	3	25356	9	N	23051	22931	0	120	8	-0-
05	130324	X	107672	-0-	-22652	-0-	84782	3	22890	9	N	20809	20730	0	79	8	-0-
06	126120	X	86252	-0-	-39868	-0-	67303	3	18949	9	N	17226	17153	0	73	8	-0-
07	130324	X	110407	-0-	-19917	-0-	86495	3	23912	9	N	21738	21594	0	144	8	-0-
08	121954	X	84430	-0-	-37524	-0-	67048	3	17382	9	N	15802	15751	0	51	8	-0-
09	118020	X	97695	-0-	-20325	-0-	77801	3	19894	9	N	18085	18008	0	77	8	-0-
10	110422	X	84657	-0-	-25765	-0-	67499	3	17158	9	N	15598	15465	0	133	8	-0-
11	106860	X	83430	-0-	-23430	-0-	66347	3	17083	9	N	15530	15453	0	77	8	-0-
12	110422	X	78046	-0-	-32376	-0-	62518	3	15528	9	N	14116	14056	0	60	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,215,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 234,003

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HAMMERHEAD 54-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 284204 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 11586 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 52205 02/23/2019

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

BOBCAT 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284363 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11505 - 18288

01	139934	X	75169	-0-	-64765	-0-	57569	3	17600	9	Y	16000	15856	0	144	8	-0-
02	126392	X	72669	-0-	-53723	-0-	55921	3	16748	9	Y	15225	15174	0	51	8	-0-
03	139934	X	101465	-0-	-38469	-0-	79133	3	22332	9	Y	20302	20234	0	68	8	-0-
04	113550	X	94159	-0-	-19391	-0-	72845	3	21314	9	Y	19376	19270	0	106	8	-0-
05	86676	X	78258	-0-	-8418	-0-	61311	3	16947	9	Y	15406	15341	0	65	8	-0-
06	98190	X	71344	-0-	-26846	-0-	56634	3	14710	9	Y	13373	13302	0	71	8	-0-
07	101463	X	39355	-0-	-62108	-0-	31294	3	8061	9	Y	7328	7265	0	63	8	-0-
08	87110	X	66630	-0-	-20480	-0-	52258	3	14372	9	Y	13065	13019	0	46	8	-0-
09	84300	X	57910	-0-	-26390	-0-	45938	3	11972	9	Y	10884	10831	0	53	8	-0-
10	78244	X	57254	-0-	-20990	-0-	45531	3	11723	9	Y	10657	10555	0	102	8	-0-
11	71340	X	51964	-0-	-19376	-0-	40567	3	11397	9	Y	10361	10304	0	57	8	-0-
12	66619	X	45491	-0-	-21128	-0-	35491	3	10000	9	Y	9091	9047	0	44	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 811,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 161,068

ASHLOCK 1-34 WELL #: 5H RRCID -> 284402 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11748 - 15868

01	8773	X	6552	-0-	-2221	-0-	2773	2	148	4	Y	3301	3289	0	7	8	11
							3631	9									
02	7532	X	6338	-0-	-1194	-0-	3107	2	130	4	Y	2819	2814	0	7	8	9
							3101	9									
03	8339	X	6556	-0-	-1783	-0-	3620	2	124	4	Y	2556	2551	0	4	8	10
							2812	9									
04	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	5266	2	109	4	Y	2141	2133	0	12	8	6
							2355	9									
05	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	5542	2	89	4	Y	1777	1767	0	9	8	7
							1955	9									
06	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	6319	2	102	4	Y	2014	2004	0	9	8	8
							2215	9									
07	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	6331	2	107	4	Y	2137	2134	0	3	8	8
							2351	9									
08	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	5379	2	113	4	Y	2307	2308	0			7
							2538	9									
09	8640	X	6205	-0-	-2435	-0-	5487	2	50	4	Y	607	575	0	37	8	2
							668	9									
10	8928	X	6205	-0-	-2723	-0-	5108	2	43	4	Y	958	928	0	28	8	4
							1054	9									
11	8640	X	6974	-0-	-1666	-0-	5398	2	65	4	Y	1374	1360	0	12	8	6
							1511	9									
12	8804	X	8303	-0-	-501	-0-	5645	2	103	4	Y	2323	2312	0	8	8	9
							2555	9									

TOTAL GAS PROD: 87,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,314

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
OAK 55-1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284403 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11774 - 18671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86862	X	63980	-0-	-22882	-0-	55838	3	8142	9	Y	7402	7267	0	135	8	-0-
02	100268	X	82011	-0-	-18257	-0-	71588	3	10423	9	Y	9475	9413	0	62	8	-0-
03	111011	X	108229	-0-	-2782	-0-	94788	3	13441	9	Y	12219	12134	0	85	8	-0-
04	107430	X	91602	-0-	-15828	-0-	80352	3	11250	9	Y	10227	10118	0	109	8	-0-
05	92228	X	92228	-0-	-0-	-0-	81522	3	10706	9	Y	9733	9658	0	75	8	-0-
06	104730	X	80026	-0-	-24704	-0-	71184	3	8842	9	Y	8038	7963	0	75	8	-0-
07	108221	X	66591	-0-	-41630	-0-	59025	3	7566	9	Y	6878	6786	0	92	8	-0-
08	108221	X	73004	-0-	-35217	-0-	65053	3	7951	9	Y	7228	7180	0	48	8	-0-
09	91590	X	36281	-0-	-55309	-0-	32234	3	4047	9	Y	3679	3634	0	45	8	-0-
10	92225	X	64079	-0-	-28146	-0-	56766	3	7313	9	Y	6648	6523	0	125	8	-0-
11	80040	X	63202	-0-	-16838	-0-	55812	3	7390	9	Y	6718	6655	0	63	8	-0-
12	73005	X	62320	-0-	-10685	-0-	55015	3	7305	9	Y	6641	6591	0	50	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 883,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 94,886

RAINIER 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284404 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11722 - 18665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133858	X	72716	-0-	-61142	-0-	53298	3	19418	9	Y	17653	17526	0	127	8	-0-
02	120120	X	73980	-0-	-46140	-0-	55053	3	18927	9	Y	17206	17159	0	47	8	-0-
03	132990	X	102086	-0-	-30904	-0-	76645	3	25441	9	Y	23128	23067	0	61	8	-0-
04	104190	X	80426	-0-	-23764	-0-	60769	3	19657	9	Y	17870	17791	0	79	8	-0-
05	84909	X	66556	-0-	-18353	-0-	50108	3	16448	9	Y	14953	14901	0	52	8	-0-
06	98790	X	56158	-0-	-42632	-0-	42102	3	14056	9	Y	12778	12725	0	53	8	-0-
07	102083	X	41947	-0-	-60136	-0-	31466	3	10481	9	Y	9528	9472	0	56	8	-0-
08	82894	X	69543	-0-	-13351	-0-	53255	3	16288	9	Y	14807	14765	0	42	8	-0-
09	80220	X	58395	-0-	-21825	-0-	46584	3	11811	9	Y	10737	10686	0	51	8	-0-
10	66557	X	54358	-0-	-12199	-0-	42531	3	11827	9	Y	10752	10661	0	91	8	-0-
11	67290	X	48842	-0-	-18448	-0-	36329	3	12513	9	Y	11375	11327	0	48	8	-0-
12	69533	X	44116	-0-	-25417	-0-	32325	3	11791	9	Y	10719	10683	0	36	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 769,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 171,506

HAWKS 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284414 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11648 - 18511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130572	X	70505	-0-	-60067	-0-	52214	3	18291	9	Y	16628	16491	0	137	8	-0-
02	115108	X	61771	-0-	-53337	-0-	46053	3	15718	9	Y	14289	14242	0	47	8	-0-
03	127441	X	91091	-0-	-36350	-0-	68321	3	22770	9	Y	20700	20617	0	83	8	-0-
04	108240	X	85564	-0-	-22676	-0-	64639	3	20925	9	Y	19023	18909	0	114	8	-0-
05	82212	X	75098	-0-	-7114	-0-	57276	3	17822	9	Y	16202	16123	0	79	8	-0-
06	88140	X	66882	-0-	-21258	-0-	51361	3	15521	9	Y	14110	14020	0	90	8	-0-
07	91078	X	40385	-0-	-50693	-0-	30828	3	9557	9	Y	8688	8597	0	91	8	-0-
08	75113	X	62707	-0-	-12406	-0-	47969	3	14738	9	Y	13398	13357	0	41	8	-0-
09	72690	X	53473	-0-	-19217	-0-	41102	3	12371	9	Y	11246	11196	0	50	8	-0-
10	75113	X	52608	-0-	-22505	-0-	40455	3	12153	9	Y	11048	10956	0	92	8	-0-
11	66870	X	46853	-0-	-20017	-0-	36219	3	10634	9	Y	9667	9617	0	50	8	-0-
12	62713	X	36944	-0-	-25769	-0-	27451	3	9493	9	Y	8630	8598	0	32	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 743,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 163,629

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	142817	X	78590	-0-	-64227	-0-	61314	3	17276	9	Y	15705	15573	0	132	8	-0-
02	128996	X	75693	-0-	-53303	-0-	59272	3	16421	9	Y	14928	14880	0	48	8	-0-
03	142817	X	103834	-0-	-38983	-0-	82358	3	21476	9	Y	19524	19462	0	62	8	-0-
04	121950	X	92846	-0-	-29104	-0-	73914	3	18932	9	Y	17211	17122	0	89	8	-0-
05	90675	X	73917	-0-	-16758	-0-	59254	3	14663	9	Y	13330	13276	0	54	8	-0-
06	100470	X	55074	-0-	-45396	-0-	44056	3	11018	9	Y	10016	9967	0	49	8	-0-
07	103819	X	45127	-0-	-58692	-0-	35884	3	9243	9	Y	8403	8346	0	57	8	-0-
08	87637	X	65926	-0-	-21711	-0-	52547	3	13379	9	Y	12163	12124	0	39	8	-0-
09	84810	X	56726	-0-	-28084	-0-	45596	3	11130	9	Y	10118	10075	0	43	8	-0-
10	73904	X	48638	-0-	-25266	-0-	38739	3	9899	9	Y	8999	8922	0	77	8	-0-
11	63810	X	48618	-0-	-15192	-0-	39125	3	9493	9	Y	8630	8585	0	45	8	-0-
12	65937	X	42178	-0-	-23759	-0-	33827	3	8351	9	Y	7592	7559	0	33	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 787,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 146,619

ASPEN 55-1-30 UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 284432 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11441 - 18371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125333	X	48712	-0-	-76621	-0-	37095	3	11617	9	Y	10561	10413	0	148	8	-0-
02	118160	X	71235	-0-	-46925	-0-	54649	3	16586	9	Y	15078	15017	0	61	8	-0-
03	130820	X	110714	-0-	-20106	-0-	85161	3	25553	9	Y	23230	23155	0	75	8	-0-
04	126600	X	112862	-0-	-13738	-0-	87464	3	25398	9	Y	23089	22971	0	118	8	-0-
05	101945	X	101945	-0-	-0-	-0-	79464	3	22481	9	Y	20437	20358	0	79	8	-0-
06	107130	X	93727	-0-	-13403	-0-	73429	3	20298	9	Y	18453	18369	0	84	8	-0-
07	116622	X	84438	-0-	-32184	-0-	66065	3	18373	9	Y	16703	16589	0	114	8	-0-
08	111507	X	100363	-0-	-11144	-0-	79017	3	21346	9	Y	19405	19344	0	61	8	-0-
09	107910	X	5723	-0-	-102187	-0-	3977	3	1746	9	Y	1587	1047	0	533	1	-0-
													7	8			
10	101959	X	93938	-0-	-8021	-0-	74302	3	19636	9	Y	17851	17644	0	207	8	-0-
11	97140	X	96189	-0-	-951	-0-	76045	3	20144	9	Y	18313	18202	0	111	8	-0-
12	100378	X	87205	-0-	-13173	-0-	68715	3	18490	9	Y	16809	16729	0	80	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,007,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 201,516

BADLANDS 54-2-19 WELL #: 1H RRCID -> 284474 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11762 - 16106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32790	X	32790	-0-	-0-	-0-	26107	2	338	4	Y	5768	5599	1	105	8	113
							6345	9									
02	26572	X	25188	-0-	-1384	-0-	20076	2	260	4	Y	4411	4344	1	37	8	143
							4852	9									
03	32519	X	29296	-0-	-3223	-0-	23466	2	298	4	Y	5029	5077	1	47	8	48
							5532	9									
04	31590	X	28902	-0-	-2688	-0-	23418	2	280	4	Y	4731	4497	1	73	8	209
							5204	9									
05	32643	X	26076	-0-	-6567	-0-	20991	2	263	4	Y	4384	4414	1	35	8	144
							4822	9									
06	31590	X	22605	-0-	-8985	-0-	18146	2	234	4	Y	3841	3832	1	36	8	117
							4225	9									
07	29853	X	28619	-0-	-1234	-0-	22803	2	290	4	Y	5024	4884	1	56	8	201
							5526	9									
08	28396	X	12536	-0-	-15860	-0-	9188	3	174	4	Y	2885	2852	1	30	8	204
							3174	9									
09	27480	X	18381	-0-	-9099	-0-	13598	3	231	4	Y	4138	4119	1	51	8	172
							4552	9									
10	28396	X	15236	-0-	-13160	-0-	10485	3	232	4	Y	4108	3857	0	70	8	353
							4519	9									
11	27480	X	18133	-0-	-9347	-0-	12260	3	279	4	Y	5085	4982	0	34	8	422
							5594	9									
12	28396	X	15323	-0-	-13073	-0-	10865	3	228	4	Y	3845	3934	0	43	8	290
							4230	9									

TOTAL GAS PROD: 273,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,249

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ATOMIC 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284504 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11645 - 19102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	153078	X	77994	-0-	-75084	-0-	63670	3	14324	9	Y	13022	12903	0	119	8	-0-
02	138264	X	95383	-0-	-42881	-0-	78186	3	17197	9	Y	15634	15570	0	64	8	-0-
03	153078	X	96523	-0-	-56555	-0-	79542	3	16981	9	Y	15437	15373	0	64	8	-0-
04	116130	X	96078	-0-	-20052	-0-	79765	3	16313	9	Y	14830	14740	0	90	8	-0-
05	105648	X	87106	-0-	-18542	-0-	73627	3	13479	9	Y	12254	12209	0	45	8	-0-
06	102210	X	31883	-0-	-70327	-0-	26583	3	5300	9	Y	4818	4799	0	19	8	-0-
07	105617	X	45865	-0-	-59752	-0-	37243	3	8622	9	Y	7838	7789	0	49	8	-0-
08	91295	X	79761	-0-	-11534	-0-	66862	3	12899	9	Y	11726	11669	0	57	8	-0-
09	88350	X	75333	-0-	-13017	-0-	64357	3	10976	9	Y	9978	9914	0	64	8	-0-
10	87110	X	69077	-0-	-18033	-0-	58366	3	10711	9	Y	9737	9661	0	76	8	-0-
11	77190	X	57839	-0-	-19351	-0-	49238	3	8601	9	Y	7819	7780	0	39	8	-0-
12	79763	X	55051	-0-	-24712	-0-	46464	3	8587	9	Y	7806	7768	0	38	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 867,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 130,899

OUTLAW 55-1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284515 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11957 PERF.12012 - 19652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77810	X	41027	-0-	-36783	-0-	37386	3	3641	9	Y	3310	3241	0	69	8	-0-
02	123395	X	123395	-0-	-0-	-0-	114099	3	9296	9	Y	8451	8347	0	104	8	-0-
03	143751	X	143751	-0-	-0-	-0-	133463	3	10288	9	Y	9353	9240	0	113	8	-0-
04	137345	X	137345	-0-	-0-	-0-	127579	3	9766	9	Y	8878	8713	0	165	8	-0-
05	128520	X	128520	-0-	-0-	-0-	119787	3	8733	9	Y	7939	7826	0	113	8	-0-
06	158073	X	158073	-0-	-0-	-0-	148636	3	9437	9	Y	8579	8411	0	168	8	-0-
07	143747	X	118121	-0-	-25626	-0-	110762	3	7359	9	Y	6690	6524	0	166	8	-0-
08	146886	X	146886	-0-	-0-	-0-	138264	3	8622	9	Y	7838	7741	0	97	8	-0-
09	155340	X	139249	-0-	-16091	-0-	131069	3	8180	9	Y	7436	7317	0	119	8	-0-
10	160518	X	140395	-0-	-20123	-0-	131880	3	8515	9	Y	7741	7510	0	231	8	-0-
11	155340	X	139263	-0-	-16077	-0-	131023	3	8240	9	Y	7491	7351	0	140	8	-0-
12	146878	X	144209	-0-	-2669	-0-	135793	3	8416	9	Y	7651	7541	0	110	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,560,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 91,357

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 284574 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11757 PERF.12068 - 21694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133610	X	69220	-0-	-64390	-0-	57703	3	11517	9	N	10470	10303	0	167	8	-0-
02	128688	X	119803	-0-	-8885	-0-	98203	3	21600	9	N	19636	19560	0	76	8	-0-
03	142476	X	138763	-0-	-3713	-0-	113235	3	25528	9	N	23207	23130	0	77	8	-0-
04	137880	X	55003	-0-	-82877	-0-	45217	3	9786	9	N	8896	8829	0	67	8	-0-
05	132649	X	87876	-0-	-44773	-0-	72767	3	15109	9	N	13735	13614	0	121	8	-0-
06	134280	X	99991	-0-	-34289	-0-	82422	3	17569	9	N	15972	15875	0	97	8	-0-
07	138756	X	-0-	-0-	-138756	-0-					N	-0-					-0-
08	138756	X	-0-	-0-	-138756	-0-					N	-0-					-0-
09	99990	X	-0-	-0-	-99990	-0-					N	-0-					-0-
10	103323	X	60987	-0-	-42336	-0-	50955	3	10032	9	N	9120	9015	0	105	8	-0-
11	115133	X	115133	-0-	-0-	-0-	97048	3	18085	9	N	16441	16346	0	95	8	-0-
*12	101849	X	101849	-0-	-0-	-0-	86965	3	14884	9	N	13531	13468	0	63	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 848,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 131,008

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140740	X	68508	-0-	-72232	-0-	52558	3	15950	9	Y	14500	14377	0	123	8	-0-
02	128044	X	84747	-0-	-43297	-0-	65625	3	19122	9	Y	17384	17321	0	63	8	-0-
03	126573	X	118059	-0-	-8514	-0-	92646	3	25413	9	Y	23103	23026	0	77	8	-0-
04	122490	X	116672	-0-	-5818	-0-	91952	3	24720	9	Y	22473	22352	0	121	8	-0-
05	93837	X	74988	-0-	-18849	-0-	59664	3	15324	9	Y	13931	13874	0	57	8	-0-
06	114240	X	42784	-0-	-71456	-0-	34286	3	8498	9	Y	7725	7579	0	146	8	-0-
07	120559	X	75114	-0-	-45445	-0-	59884	3	15230	9	Y	13845	13682	0	163	8	-0-
08	103850	X	92003	-0-	-11847	-0-	73514	3	18489	9	Y	16808	16735	0	73	8	-0-
09	100500	X	81610	-0-	-18890	-0-	65461	3	16149	9	Y	14681	14603	0	78	8	-0-
10	75113	X	52900	-0-	-22213	-0-	41967	3	10933	9	Y	9939	9842	0	97	8	-0-
11	93561	X	93561	-0-	-0-	-0-	76433	3	17128	9	Y	15571	15423	0	148	8	-0-
12	92008	X	87163	-0-	-4845	-0-	69621	3	17542	9	Y	15947	15854	0	93	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 988,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 185,907

KNIGHT 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284606 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11278 - 18836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97774	X	58747	-0-	-39027	-0-	47985	3	10762	9	Y	9784	9663	0	121	8	-0-
02	88312	X	65770	-0-	-22542	-0-	53409	3	12361	9	Y	11237	11179	0	58	8	-0-
03	97774	X	64893	-0-	-32881	-0-	52762	3	12131	9	Y	11028	10972	0	56	8	-0-
04	74430	X	60208	-0-	-14222	-0-	50408	3	9800	9	Y	8909	8814	0	95	8	-0-
05	65658	X	65552	-0-	-106	-0-	55035	3	10517	9	Y	9561	9482	0	79	8	-0-
06	68376	X	68376	-0-	-0-	-0-	57839	3	10537	9	Y	9579	9482	0	97	8	-0-
07	72819	X	61556	-0-	-11263	-0-	51223	3	10333	9	Y	9394	9279	0	115	8	-0-
08	65565	X	46167	-0-	-19398	-0-	37693	3	8474	9	Y	7704	7667	0	37	8	-0-
09	67350	X	52513	-0-	-14837	-0-	43071	3	9442	9	Y	8584	8522	0	62	8	-0-
10	69595	X	54592	-0-	-15003	-0-	45242	3	9350	9	Y	8500	8368	0	132	8	-0-
11	67350	X	46029	-0-	-21321	-0-	39080	3	6949	9	Y	6317	6247	0	70	8	-0-
12	61566	X	47674	-0-	-13892	-0-	39516	3	8158	9	Y	7416	7362	0	54	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 692,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 108,013

JUNIPER STATE UNIT 2-3 WELL #: 2H RRCID -> 284680 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 10676 PERF.10921 - 20875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42721	X	42721	-0-	-0-	-0-	30700	3	12021	9	N	10928	10656	0	272	8	-0-
02	26538	X	26538	-0-	-0-	-0-	18545	3	7993	9	N	7266	6970	0	7	5	-0-
													289	8			
03	34186	X	34186	-0-	-0-	-0-	23485	3	10701	9	N	9728	9412	0	316	8	-0-
04	27752	X	27752	-0-	-0-	-0-	19877	3	7875	9	N	7159	6966	0	193	8	-0-
05	33152	X	33152	-0-	-0-	-0-	23879	3	9273	9	N	8430	8135	0	295	8	-0-
06	30259	X	30259	-0-	-0-	-0-	22619	3	7640	9	N	6945	6788	0	157	8	-0-
07	30294	X	30294	-0-	-0-	-0-	22264	3	8030	9	N	7300	7143	0	157	8	-0-
08	22652	X	22652	-0-	-0-	-0-	16574	3	6078	9	N	5525	5455	0	70	8	-0-
09	22644	X	22644	-0-	-0-	-0-	16540	3	6104	9	N	5549	5475	0	74	8	-0-
10	22071	X	22071	-0-	-0-	-0-	15748	3	6323	9	N	5748	5664	0	84	8	-0-
11	21518	X	21518	-0-	-0-	-0-	15172	3	6346	9	N	5769	5738	0	31	8	-0-
12	17670	X	16576	-0-	-1094	-0-	11562	3	5014	9	N	4558	4483	0	75	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 330,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 84,905

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNIVERSITY 19-7 A WELL #: 1H RRCID -> 284763 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11969 - 18794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65730	X	65730	-0-		-0-	-0-	39849	3	25881	9	N	23528	23287	0	221	8	81
02	46170	X	46170	-0-		-0-	-0-	27123	3	19047	9	N	17315	17163	0	181	8	52
03	45920	X	45920	-0-		-0-	-0-	27471	3	18449	9	N	16772	16616	0	142	8	66
04	34964	X	34964	-0-		-0-	-0-	20838	3	14126	9	N	12842	12736	0	135	8	37
05	28001	X	28001	-0-		-0-	-0-	16915	3	11086	9	N	10078	10028	0	47	8	40
06	30298	X	30298	-0-		-0-	-0-	19248	3	11050	9	N	10045	9957	0	89	8	39
07	26467	X	26467	-0-		-0-	-0-	16924	3	9543	9	N	8675	8626	0	57	8	31
08	25415	X	25415	-0-		-0-	-0-	16103	3	9312	9	N	8465	8368	0	102	8	26
09	26039	X	26039	-0-		-0-	-0-	16412	3	9627	9	N	8752	8750	0	2	8	26
10	23557	X	23557	-0-		-0-	-0-	14819	3	8738	9	N	7944	7872	0	68	8	30
11	18570	X	12018	-0-		-6552	-0-	7069	3	4949	9	N	4499	4477	0	32	8	20
12	26908	X	18145	-0-		-8763	-0-	9946	3	8199	9	N	7454	7420	0	24	8	30

TOTAL GAS PROD: 382,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 136,369

QUICK SILVER 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284789 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 11186 PERF.11414 - 18166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126728	X	54568	-0-		-72160	-0-	43562	3	11006	9	Y	10005	9893	0	112	8	-0-
02	114464	X	70972	-0-		-43492	-0-	56714	3	14258	9	Y	12962	12908	0	54	8	-0-
03	126728	X	62450	-0-		-64278	-0-	49914	3	12536	9	Y	11396	11349	0	47	8	-0-
04	85410	X	81100	-0-		-4310	-0-	64935	3	16165	9	Y	14695	14597	0	98	8	-0-
05	79050	X	65557	-0-		-13493	-0-	52928	3	12629	9	Y	11481	11419	0	62	8	-0-
06	76050	X	69593	-0-		-6457	-0-	56182	3	13411	9	Y	12192	12115	0	77	8	-0-
07	83793	X	57565	-0-		-26228	-0-	46402	3	11163	9	Y	10148	10053	0	95	8	-0-
08	76291	X	56507	-0-		-19784	-0-	45098	3	11409	9	Y	10372	10330	0	42	8	-0-
09	73830	X	55810	-0-		-18020	-0-	45232	3	10578	9	Y	9616	9561	0	55	8	-0-
10	71920	X	53128	-0-		-18792	-0-	43023	3	10105	9	Y	9186	9085	0	101	8	-0-
11	69600	X	49581	-0-		-20019	-0-	40258	3	9323	9	Y	8475	8418	0	57	8	-0-
12	57660	X	50406	-0-		-7254	-0-	40944	3	9462	9	Y	8602	8557	0	45	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 727,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 129,130

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284842 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11387 - 18803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	69493	X	69493	-0-		-0-	-0-	51110	3	18383	9	N	16712	16582	1	130	8	-0-
02	60620	X	60620	-0-		-0-	-0-	45401	3	15219	9	N	13835	13794	0	41	8	-0-
03	66634	X	66634	-0-		-0-	-0-	49985	3	16649	9	N	15135	15089	0	46	8	-0-
04	59035	X	59035	-0-		-0-	-0-	44418	3	14617	9	N	13288	13218	0	70	8	-0-
05	52915	X	52915	-0-		-0-	-0-	40124	3	12791	9	N	11628	11576	0	52	8	-0-
06	61545	X	61545	-0-		-0-	-0-	47051	3	14494	9	N	13176	13115	0	61	8	-0-
07	49263	X	49263	-0-		-0-	-0-	37030	3	12233	9	N	11121	11047	0	74	8	-0-
08	59665	X	59665	-0-		-0-	-0-	45857	3	13808	9	N	12553	12484	0	69	8	-0-
09	50735	X	50735	-0-		-0-	-0-	39546	3	11189	9	N	10172	10126	0	46	8	-0-
10	52971	X	52971	-0-		-0-	-0-	40244	3	12727	9	N	11570	11468	0	102	8	-0-
11	48574	X	48574	-0-		-0-	-0-	37736	3	10838	9	N	9853	9799	0	54	8	-0-
*12	45795	X	45795	-0-		-0-	-0-	35599	3	10196	9	N	9269	9228	0	41	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 677,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 148,312

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	154282	X	154282	-0-	-0-	-0-	108887	3	45395	9	Y	41268	40923	0	345	8	-0-
02	154234	X	154234	-0-	-0-	-0-	111174	3	43060	9	Y	39145	39033	0	112	8	-0-
03	159703	X	159703	-0-	-0-	-0-	115849	3	43854	9	Y	39867	39760	0	107	8	-0-
04	143703	X	143703	-0-	-0-	-0-	105529	3	38174	9	Y	34704	34550	0	154	8	-0-
05	133462	X	133462	-0-	-0-	-0-	97226	3	36236	9	Y	32942	32841	0	101	8	-0-
06	104085	X	104085	-0-	-0-	-0-	76243	3	27842	9	Y	25311	25216	0	95	8	-0-
07	132339	X	117733	-0-	-14606	-0-	86236	3	31497	9	Y	28634	28483	0	151	8	-0-
08	114793	X	97137	-0-	-17656	-0-	71314	3	25823	9	Y	23475	23409	0	66	8	-0-
09	111090	X	95726	-0-	-15364	-0-	72485	3	23241	9	Y	21128	21049	0	79	8	-0-
10	114793	X	94304	-0-	-20489	-0-	68465	3	25839	9	Y	23490	23347	0	143	8	-0-
11	111090	X	95438	-0-	-15652	-0-	1	1	69030	3	Y	24006	23917	0	89	8	-0-
							26407	9									
12	114793	X	79824	-0-	-34969	-0-	1	1	57553	3	Y	20245	20174	0	71	8	-0-
							22270	9									

TOTAL GAS PROD: 1,429,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 354,215

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	111073	X	78219	-0-	-32854	-0-	61156	3	17063	9	N	15512	15119	0	393	8	-0-
02	100324	X	51023	-0-	-49301	-0-	40919	3	10104	9	N	9185	8696	0	489	8	-0-
03	106361	X	2165	-0-	-104196	-0-	1531	3	634	9	N	576	351	0	225	8	-0-
04	102930	X	9769	-0-	-93161	-0-	7320	3	2449	9	N	2226	1809	0	417	8	-0-
05	106361	X	16450	-0-	-89911	-0-	11851	3	4599	9	N	4181	3766	0	415	8	-0-
06	75690	X	48479	-0-	-27211	-0-	37451	3	11028	9	N	10025	9557	0	468	8	-0-
07	88441	X	88441	-0-	-0-	-0-	68931	3	19510	9	N	17736	17051	0	685	8	-0-
08	96347	X	96347	-0-	-0-	-0-	75456	3	20891	9	N	18992	18688	0	304	8	-0-
*09	52612	X	52612	-0-	-0-	-0-	41043	3	11569	9	N	10517	10351	0	166	8	-0-
10	88443	X	71407	-0-	-17036	-0-	61314	3	10093	9	N	9175	8818	0	357	8	-0-
*11	93658	X	93658	-0-	-0-	-0-	73987	3	19671	9	N	17883	17728	0	155	8	-0-
12	96348	X	85255	-0-	-11093	-0-	67064	3	18191	9	N	16537	16318	0	219	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 693,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 132,545

BEAVER 57-1-16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285019 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 9999 PERF.10365 - 17767

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	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 52072 11/05/2018

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	17436	X	17436	-0-	-0-	-0-	13034	2	4402	9	N	4002	3921	1	55	8	201
02	17332	X	5805	-0-	-11527	-0-	3738	2	2067	9	N	1879	1718	1	124	8	238
03	19406	X	16537	-0-	-2869	-0-	12037	2	4500	9	N	4091	3898	1	253	8	178
04	18780	X	18101	-0-	-679	-0-	12053	2	6048	9	N	5498	5087	1	213	8	376
05	19406	X	11603	-0-	-7803	-0-	8875	2	2728	9	N	2480	2534	1	213	8	109
06	16860	X	11481	-0-	-5379	-0-	8691	2	2790	9	N	2536	2316	1	69	8	260
07	18693	X	11499	-0-	-7194	-0-	8893	2	2606	9	N	2369	2249	1	66	8	314
08	18693	X	11358	-0-	-7335	-0-	8693	2	2665	9	N	2423	2358	1	35	8	344
09	18090	X	10473	-0-	-7617	-0-	8102	2	2371	9	N	2155	2047	1	79	8	373
10	11873	X	10671	-0-	-1202	-0-	8014	2	2657	9	N	2415	2261	1	276	8	251
11	11490	X	10576	-0-	-914	-0-	3	1	7874	2	N	2454	2193	1	276	8	236
							2699	9									
12	11501	X	9729	-0-	-1772	-0-	3	1	7101	2	N	2386	2254	1	152	8	216
							2625	9									

TOTAL GAS PROD: 145,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,688

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	19137	X	19137	-0-	-0-	-0-	11284	2	365	4	Y	6807	6752	0	39	8	24
							7488	9									
02	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	8382	2	95	4	Y	1417	1422	0	15	8	4
							1559	9									
03	14143	X	14143	-0-	-0-	-0-	11791	2	214	4	Y	1944	1913	0	27	8	8
							2138	9									
04	18289	X	18289	-0-	-0-	-0-	14336	2	299	4	Y	3322	3238	0	83	8	9
							3654	9									
05	12183	X	10781	-0-	-1402	-0-	8707	2	163	4	Y	1737	1694	0	45	8	7
							1911	9									
06	12475	X	12475	-0-	-0-	-0-	9763	2	196	4	Y	2287	2242	0	43	8	9
							2516	9									
07	13811	X	13811	-0-	-0-	-0-	11114	2	210	4	Y	2261	2247	0	15	8	8
							2487	9									
08	16523	X	13238	-0-	-3285	-0-	10433	2	208	4	Y	2361	2362	0			7
							2597	9									
09	15990	X	14392	-0-	-1598	-0-	11238	2	228	4	Y	2660	2483	0	177	8	7
							2926	9									
10	14663	X	14663	-0-	-0-	-0-	10818	2	252	4	Y	3266	2553	0	710	8	10
							3593	9									
11	13910	X	13910	-0-	-0-	-0-	11098	2	218	4	Y	2358	2209	0	149	8	10
							2594	9									
*12	18413	X	18413	-0-	-0-	-0-	14467	2	301	4	Y	3314	3185	0	126	8	13
							3645	9									

TOTAL GAS PROD: 173,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,734

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	159855	X	159855	-0-	-0-	-0-	121431	3	38424	9	N	34931	34766	0	121	8	195
02	133622	X	133622	-0-	-0-	-0-	101390	3	32232	9	N	29302	29286	0	9	8	202
03	126834	X	126834	-0-	-0-	-0-	94493	3	32341	9	N	29401	29441	0			162
04	85920	X	52739	-0-	-33181	-0-	38277	3	14462	9	N	13147	13247	0			62
05	88784	X	33810	-0-	-54974	-0-	25818	3	7992	9	N	7265	7294	0			33
06	85920	X	-0-	-0-	-85920	-0-					N	-0-	33	0			-0-
07	88784	X	32184	-0-	-56600	-0-	24547	3	7637	9	N	6943	6656	0	261	8	26
08	88784	X	73741	-0-	-15043	-0-	56809	3	16932	9	N	15393	15024	0	317	8	78
09	74313	X	74313	-0-	-0-	-0-	56480	3	17833	9	N	16212	16028	0	163	8	99
10	84024	X	84024	-0-	-0-	-0-	63926	3	20098	9	N	18271	18190	0	68	8	112
11	91466	X	91466	-0-	-0-	-0-	70140	3	21326	9	N	19387	19417	0	19	8	63
*12	86164	X	86164	-0-	-0-	-0-	65991	3	20173	9	N	18339	18292	0	23	8	87

TOTAL GAS PROD: 948,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 208,591

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	99386	X	66709	-0-	-32677	-0-	50089	3	16620	9	N	15109	15206	1	48	8	186
02	61646	X	61646	-0-	-0-	-0-	46312	3	15334	9	N	13940	13964	1	30	8	132
03	66278	X	66278	-0-	-0-	-0-	50251	3	16027	9	N	14570	14419	1	26	8	257
04	67767	X	67767	-0-	-0-	-0-	52277	3	15490	9	N	14082	14113	1	24	8	202
05	74686	X	74686	-0-	-0-	-0-	57503	3	17183	9	N	15621	15654	1	41	8	128
06	53603	X	53603	-0-	-0-	-0-	41183	3	12420	9	N	11291	11280	1	24	8	115
07	36450	X	36450	-0-	-0-	-0-	28645	3	7805	9	N	7095	7073	1	68	8	69
08	63566	X	63566	-0-	-0-	-0-	50033	3	13533	9	N	12303	12245	1	20	8	107
09	30450	X	7927	-0-	-22523	-0-	6269	3	1658	9	N	1507	1570	1	5	8	39
10	53432	X	53432	-0-	-0-	-0-	41642	3	11790	9	N	10718	10155	0	437	1	154
													11	8			
11	49190	X	49190	-0-	-0-	-0-	38474	3	10716	9	N	9742	9727	0	15	8	154
*12	39596	X	39596	-0-	-0-	-0-	30594	3	9002	9	N	8184	8183	0	12	8	143

TOTAL GAS PROD: 640,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 134,162

ASPEN 55-1-30 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285400 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11388 - 18873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	148087	X	-0-	-0-	-148087	-0-					N	-0-					-0-
02	106540	X	53144	-0-	-53396	-0-	40736	3	12408	9	N	11280	11214	0	66	8	-0-
03	117994	X	117994	-0-	-0-	-0-	90919	3	27075	9	N	24614	24527	0	87	8	-0-
04	107465	X	107465	-0-	-0-	-0-	83192	3	24273	9	N	22066	21950	0	116	8	-0-
05	99345	X	99345	-0-	-0-	-0-	77908	3	21437	9	N	19488	19415	0	73	8	-0-
06	114150	X	84796	-0-	-29354	-0-	65900	3	18896	9	N	17178	17100	0	78	8	-0-
07	117955	X	65118	-0-	-52837	-0-	50312	3	14806	9	N	13460	13372	0	88	8	-0-
08	117955	X	86608	-0-	-31347	-0-	67374	3	19234	9	N	17485	17433	0	52	8	-0-
09	107460	X	37061	-0-	-70399	-0-	29217	3	7844	9	N	7131	7078	0	53	8	-0-
10	99355	X	73456	-0-	-25899	-0-	58025	3	15431	9	N	14028	13891	0	137	8	-0-
11	84810	X	60310	-0-	-24500	-0-	47168	3	13142	9	N	11947	11885	0	62	8	-0-
12	86614	X	62620	-0-	-23994	-0-	48629	3	13991	9	N	12719	12668	0	51	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 847,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 171,396

CYCLONE 54-2-15 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285489 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11981 - 19006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90644	X	55867	-0-	-34777	-0-	40657	3	15210	9	N	13827	13806	0	21	8	-0-
02	81872	X	57016	-0-	-24856	-0-	42220	3	14796	9	N	13451	13355	0	96	8	-0-
03	90644	X	55770	-0-	-34874	-0-	44296	3	11474	9	N	10431	10314	0	117	8	-0-
04	67080	X	54628	-0-	-12452	-0-	41813	3	12815	9	N	11650	11558	0	92	8	-0-
05	63116	X	54075	-0-	-9041	-0-	41128	3	12947	9	N	11770	11711	0	59	8	-0-
06	61080	X	55427	-0-	-5653	-0-	42041	3	13386	9	N	12169	12135	0	34	8	-0-
07	63116	X	54955	-0-	-8161	-0-	42241	3	12714	9	N	11558	11532	0	26	8	-0-
08	56451	X	55183	-0-	-1268	-0-	41840	3	13343	9	N	12130	12123	0	7	8	-0-
09	55440	X	50118	-0-	-5322	-0-	38481	3	11637	9	N	10579	10570	0	9	8	-0-
10	57288	X	45945	-0-	-11343	-0-	35043	3	10902	9	N	9911	9899	0	12	8	-0-
11	55440	X	36530	-0-	-18910	-0-	29369	3	7161	9	N	6510	6486	0	24	8	-0-
12	55180	X	34640	-0-	-20540	-0-	26219	3	8421	9	N	7655	7632	0	23	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 610,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 131,641

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SASSAFRAS 55-1-24 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285557 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11751 - 21872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175057	X	120596	-0-	-54461	-0-	88268	3	32328	9	Y	29389	29355	0	34	8	-0-
02	158116	X	112453	-0-	-45663	-0-	83162	3	29291	9	Y	26628	26501	0	127	8	-0-
03	175057	X	123727	-0-	-51330	-0-	92461	3	31266	9	Y	28424	28276	0	148	8	-0-
04	116700	X	114447	-0-	-2253	-0-	85367	3	29080	9	Y	26436	26319	0	117	8	-0-
05	124496	X	38203	-0-	-86293	-0-	28497	3	9706	9	Y	8824	8796	0	28	8	-0-
06	120480	X	9570	-0-	-110910	-0-	7092	3	2478	9	Y	2253	2249	0	4	8	-0-
07	124496	X	108071	-0-	-16425	-0-	81077	3	26994	9	Y	24540	24502	0	38	8	-0-
08	96401	X	96401	-0-	-0-	-0-	73057	3	23344	9	Y	21222	21213	0	9	8	-0-
09	89880	X	89481	-0-	-399	-0-	67057	3	22424	9	Y	20385	20372	0	13	8	-0-
10	92876	X	83589	-0-	-9287	-0-	61946	3	21643	9	Y	19675	19659	0	16	8	-0-
11	89880	X	78240	-0-	-11640	-0-	58671	3	19569	9	Y	17790	17764	0	26	8	-0-
12	92876	X	43260	-0-	-49616	-0-	31275	3	11985	9	Y	10895	10874	0	21	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,018,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 236,461

QUESO 34-153 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285569 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 11227 PERF.11605 - 18827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46314	X	18677	-0-	-27637	-0-	12169	3	6508	9	N	5916	5567	0	318	8	31
02	100933	X	100933	-0-	-0-	-0-	67602	3	33331	9	N	30301	28952	0	1179	8	201
03	106645	X	106645	-0-	-0-	-0-	73698	3	32947	9	N	29952	29618	0	372	8	163
04	98474	X	98474	-0-	-0-	-0-	67848	3	30626	9	N	27842	27686	0	189	8	130
05	83961	X	83961	-0-	-0-	-0-	52286	3	31675	9	N	28795	28632	0	162	8	131
06	78014	X	78014	-0-	-0-	-0-	52078	3	25936	9	N	23578	23424	0	182	8	103
*07	60913	X	60913	-0-	-0-	-0-	40699	3	890	4	N	17567	17296	0	307	8	67
							19324	9									
*08	68012	X	68012	-0-	-0-	-0-	45882	3	987	4	N	19221	18350	0	843	8	95
							21143	9									
*09	60284	X	60284	-0-	-0-	-0-	39613	3	912	4	N	17963	17250	0	701	8	107
							19759	9									
10	69918	X	69918	-0-	-0-	-0-	47916	3	972	4	N	19118	18645	0	465	8	115
							21030	9									
11	44820	X	4559	-0-	-40261	-0-	208	4	4351	9	N	3955	4035	0	22	8	13
12	46314	X	20089	-0-	-26225	-0-	11498	3	374	4	N	7470	7407	0	41	8	35
							8217	9									

TOTAL GAS PROD: 770,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 231,678

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286176 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11792 - 21218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155744	X	102280	-0-	-53464	-0-	78590	3	23690	9	N	21536	21353	0	183	8	-0-
02	140672	X	-0-	-0-	-140672	-0-					N	-0-					-0-
03	155744	X	-0-	-0-	-155744	-0-					N	-0-					-0-
04	150720	X	-0-	-0-	-150720	-0-					N	-0-					-0-
05	84550	X	84550	-0-	-0-	-0-	70078	3	14472	9	N	13156	13075	0	81	8	-0-
06	114938	X	114938	-0-	-0-	-0-	90811	3	24127	9	N	21934	21841	0	93	8	-0-
07	166531	X	166531	-0-	-0-	-0-	131951	3	34580	9	N	31436	31229	0	207	8	-0-
08	84537	X	8924	-0-	-75613	-0-	7116	3	1808	9	N	1644	1587	0	57	8	-0-
09	114930	X	113910	-0-	-1020	-0-	89794	3	24116	9	N	21924	21687	0	237	8	-0-
10	155744	X	128622	-0-	-27122	-0-	101896	3	26726	9	N	24296	24075	0	221	8	-0-
11	150720	X	109512	-0-	-41208	-0-	87822	3	21690	9	N	19718	19625	0	93	8	-0-
12	155744	X	106359	-0-	-49385	-0-	85725	3	20634	9	N	18758	18665	0	93	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 935,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 174,402

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LONGHORN 55-1-30 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286220 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11404 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	153512	X	27412	-0-	-126100	-0-	21542	3	5870	9	N	5336	5975	0	76	8	-0-
02	138656	X	114928	-0-	-23728	-0-	89729	3	25199	9	N	22908	22761	0	147	8	-0-
03	153512	X	6225	-0-	-147287	-0-	5029	3	1196	9	N	1087	1080	0	7	8	-0-
04	148560	X	-0-	-0-	-148560	-0-					N	-0-					-0-
05	153512	X	-0-	-0-	-153512	-0-					N	1	1	8			-0-
06	123150	X	-0-	-0-	-123150	-0-					N	-0-					-0-
07	127255	X	70829	-0-	-56426	-0-	55701	3	15128	9	N	13753	13583	0	170	8	-0-
08	141487	X	141487	-0-	-0-	-0-	113478	3	28009	9	N	25463	25287	0	176	8	-0-
09	122718	X	122718	-0-	-0-	-0-	98878	3	23840	9	N	21673	21469	0	204	8	-0-
10	85773	X	85773	-0-	-0-	-0-	68505	3	17268	9	N	15698	15514	0	184	8	-0-
11	136920	X	89503	-0-	-47417	-0-	72340	3	17163	9	N	15603	15459	0	144	8	-0-
12	141484	X	100912	-0-	-40572	-0-	81175	3	19737	9	N	17943	17816	0	127	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 759,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 139,465

JUNIPER STATE UNIT 2-3 WELL #: 3H RRCID -> 286229 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 10842 PERF.11057 - 20853

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JUNIPER STATE UNIT 2-3 WELL #: 4H RRCID -> 286230 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 11010 PERF.11170 - 20782

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BOB COUCH 3-10 WELL #: 2H RRCID -> 286239 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11350 - 17818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		43155	-0-	43155	50821	31194	3	11961	9	N	10874	10657	1	348	8	374
02	SHUT IN		66921	-0-	66921	117742	50376	3	16545	9	N	15041	14763	1	258	8	394
03	188001	X	70259	-0-	-117742	-0-	52791	3	17468	9	N	15880	15692	1	121	8	461
04	60705	X	60705	-0-	-0-	-0-	46438	3	14267	9	N	12970	12954	1	99	8	378
05	59911	X	59911	-0-	-0-	-0-	46190	3	13721	9	N	12474	12292	1	240	8	320
06	48180	X	47011	-0-	-1169	-0-	35861	3	11150	9	N	10136	10034	1	175	8	247
07	52058	X	52058	-0-	-0-	-0-	39632	3	12426	9	N	11296	10494	1	421	8	628
08	49786	X	44153	-0-	-5633	-0-	34838	3	9315	9	N	8468	8454	1	242	8	400
09	48180	X	40309	-0-	-7871	-0-	31426	3	8883	9	N	8075	7880	1	122	8	473
10	49786	X	39815	-0-	-9971	-0-	30560	3	580	4	N	7886	7924	1	224	8	211
							8675	9									
11	48180	X	35823	-0-	-12357	-0-	27346	3	513	4	N	7240	6900	1	189	8	362
							7964	9									
12	49786	X	33700	-0-	-16086	-0-	25894	3	494	4	N	6647	6628	1	154	8	227
							7312	9									

TOTAL GAS PROD: 593,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 126,987

SEQUOIA 55-1-14 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286259 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 11287 PERF.11606 - 20849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	5401					N	90	90	8			-0-
02	SHUT IN		35809	-0-	35809	41210	26568	3	9241	9	N	8401	8332	0	69	8	-0-
03	SHUT IN		98965	-0-	98965	140175	73989	3	24976	9	N	22705	22566	0	139	8	-0-
04	188584	X	48409	-0-	-140175	-0-	36446	3	11963	9	N	10875	10753	0	122	8	-0-
05	104408	X	74015	-0-	-30393	-0-	56763	3	17252	9	N	15684	15550	0	134	8	-0-
06	101040	X	28704	-0-	-72336	-0-	21810	3	6894	9	N	6267	6209	0	58	8	-0-
07	104408	X	56933	-0-	-47475	-0-	43377	3	13556	9	N	12324	12169	0	155	8	-0-
08	104408	X	59934	-0-	-44474	-0-	45978	3	13956	9	N	12687	12588	0	99	8	-0-
09	71640	X	49548	-0-	-22092	-0-	38537	3	11011	9	N	10010	9901	0	109	8	-0-
10	74028	X	71425	-0-	-2603	-0-	55304	3	16121	9	N	14655	14450	0	205	8	-0-
11	75789	X	75789	-0-	-0-	-0-	59164	3	16625	9	N	15114	14994	0	120	8	-0-
*12	85468	X	85468	-0-	-0-	-0-	65967	3	19501	9	N	17728	17585	0	143	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 684,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 146,540

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 286406 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11497 - 18937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	48007	-0-	48007	48007	34614	3	13393	9	N	12175	12058	0	117	8	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 47636 01/18/2019

TOTAL GAS PROD: 48,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,175

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
POPLAR 55-1-24 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286441 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 11378 PERF.11665 - 21814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		135505	-0-	135505	182728	96391	3	39114	9	Y	35558	35095	0	463	8	-0-
02	SHUT IN		145931	-0-	145931	328659	107903	3	38028	9	Y	34571	34359	0	212	8	-0-
03	SHUT IN		148091	-0-	148091	476750	110907	3	37184	9	Y	33804	33595	0	209	8	-0-
04	SHUT IN		135238	-0-	135238	611988	104108	3	31130	9	Y	28300	28029	0	271	8	-0-
05	SHUT IN		125045	-0-	125045	737033	96860	3	28185	9	Y	25623	25489	0	134	8	-0-
06	SHUT IN		118310	-0-	118310	855343	95311	3	22999	9	Y	20908	20782	0	126	8	-0-
07	SHUT IN		103531	-0-	103531	958874	75319	3	28212	9	Y	25647	25448	0	199	8	-0-
08	1057603	X	98729	-0-	-958874	-0-	72152	3	26577	9	Y	24161	24037	0	124	8	-0-
09	57700	X	57700	-0-	-0-	-0-	41948	3	15752	9	Y	14320	14218	0	102	8	-0-
10	84768	X	84768	-0-	-0-	-0-	61434	3	23334	9	Y	21213	21000	0	213	8	-0-
11	88272	X	88272	-0-	-0-	-0-	1	1	63947	3	Y	22113	21990	0	123	8	-0-
							24324	9									
*12	66488	X	66488	-0-	-0-	-0-	1	1	49819	3	Y	15153	15028	0	125	8	-0-
							16668	9									

TOTAL GAS PROD: 1,307,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 301,371

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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		29117	-0-	29117	29117	21751	3	7366	9	N	6696	6567	0	66	8	63
04	SHUT IN		84592	-0-	84592	113709	66160	3	18432	9	N	16756	16360	0	249	8	210
05	SHUT IN		24900	-0-	24900	138609	19379	3	5521	9	N	5019	5074	0	79	8	76
06	SHUT IN		57958	-0-	57958	196567	44931	3	13027	9	N	11843	11653	0	144	8	122
07	253819	X	57252	-0-	-196567	-0-	43267	3	13985	9	N	12714	12498	0	235	8	103
08	116221	X	116221	-0-	-0-	-0-	89149	3	27072	9	N	24611	24244	0	283	8	187
09	95186	X	95186	-0-	-0-	-0-	73923	3	21263	9	N	19330	19094	0	262	8	161
10	74480	X	74480	-0-	-0-	-0-	56782	3	17698	9	N	16089	15874	0	232	8	144
11	76032	X	76032	-0-	-0-	-0-	57953	3	18079	9	N	16435	16325	0	130	8	124
*12	71113	X	71113	-0-	-0-	-0-	54380	3	16733	9	N	15212	15095	0	128	8	113

TOTAL GAS PROD: 686,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 144,705

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	107103	X	19436	-0-	-87667	-0-	14339	3	5097	9	N	4634	4511	0	123	8	-0-
02	157836	X	77761	-0-	-80075	-0-	58397	3	19364	9	N	17604	17437	0	167	8	-0-
03	174747	X	91322	-0-	-83425	-0-	68227	3	23095	9	N	20995	20826	0	169	8	-0-
04	169110	X	78654	-0-	-90456	-0-	59516	3	19138	9	N	17398	17275	0	123	8	-0-
05	174747	X	74193	-0-	-100554	-0-	56609	3	17584	9	N	15985	15955	0	30	8	-0-
06	169110	X	66264	-0-	-102846	-0-	50398	3	15866	9	N	14424	14392	0	32	8	-0-
07	91326	X	63843	-0-	-27483	-0-	47352	3	16491	9	N	14992	14859	0	133	8	-0-
08	91326	X	56031	-0-	-35295	-0-	42343	3	13688	9	N	12444	12347	0	97	8	-0-
09	78660	X	26402	-0-	-52258	-0-	19608	3	6794	9	N	6176	6146	0	30	8	-0-
10	74183	X	48378	-0-	-25805	-0-	37038	3	11340	9	N	10309	10164	0	145	8	-0-
11	66270	X	43531	-0-	-22739	-0-	34676	3	8855	9	N	8050	7985	0	65	8	-0-
12	63829	X	40378	-0-	-23451	-0-	31787	3	8591	9	N	7810	7739	0	71	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 686,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 150,821

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 286516 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11384 - 18215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		44171	-0-	44171	44171	31928	3	12243	9	N	11130	11007	0	123	8	-0-
02	0	A	125048	-0-	125048	169219	91733	3	33315	9	N	30286	30126	0	160	8	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 47636 02/02/2019

TOTAL GAS PROD: 169,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,416

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75423	X	27774	-0-	-47649	-0-	21491	2	289	4	N	5449	5272	1	200	8	116
							5994	9									
02	68124	X	22501	-0-	-45623	-0-	17143	2	230	4	N	4662	4558	1	74	8	146
							5128	9									
03	75423	X	34121	-0-	-41302	-0-	25516	2	391	4	N	7467	7000	1	233	8	380
							8214	9									
04	72990	X	35282	-0-	-37708	-0-	27444	2	361	4	N	6797	6570	1	560	8	47
							7477	9									
05	75423	X	20252	-0-	-55171	-0-	14278	2	256	4	N	5198	4569	1	593	8	83
							5718	9									
06	72990	X	23590	-0-	-49400	-0-	17748	2	285	4	N	5052	4525	1	337	8	273
							5557	9									
07	75423	X	20049	-0-	-55374	-0-	15176	2	230	4	N	4221	4138	1	267	8	89
							4643	9									
08	29221	X	29221	-0-	-0-	-0-	22349	2	334	4	N	5944	5748	1	49	8	236
							6538	9									
09	35280	X	19973	-0-	-15307	-0-	15518	2	218	4	N	3852	3970	1	75	8	43
							4237	9									
10	24366	X	23720	-0-	-646	-0-	16553	2	322	4	N	6223	5888	1	47	8	331
							6845	9									
*11	44949	X	44949	-0-	-0-	-0-	34603	2	464	4	N	8984	8964	1	44	8	307
							9882	9									
12	29233	X	27273	-0-	-1960	-0-	21256	2	302	4	N	5195	5261	1	22	8	219
							5715	9									

TOTAL GAS PROD: 328,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 69,044

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286696 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10932 PERF.11188 - 21171

04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		71061	-0-	71061	71061	54318	3	16743	9	N	15221	15073	0	148	8	-0-
06	191521	X	120460	-0-	-71061	-0-	93322	3	27138	9	N	24671	24534	0	137	8	-0-
07	72757	X	59257	-0-	-13500	-0-	45311	3	13946	9	N	12678	12366	0	312	8	-0-
08	90510	X	90510	-0-	-0-	-0-	70514	3	19996	9	N	18178	18012	0	166	8	-0-
09	87366	X	87366	-0-	-0-	-0-	68355	3	19011	9	N	17283	17178	0	105	8	-0-
10	94047	X	94047	-0-	-0-	-0-	74951	3	19096	9	N	17360	17284	0	76	8	-0-
11	93222	X	93222	-0-	-0-	-0-	75272	3	17950	9	N	16318	16217	0	101	8	-0-
*12	85856	X	85856	-0-	-0-	-0-	69259	3	16597	9	N	15088	15017	0	71	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 701,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 136,797

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286712 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11282 - 19630

04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		71909	-0-	71909	71909	54518	3	17391	9	N	15810	15651	0	159	8	-0-
06	188982	X	117073	-0-	-71909	-0-	90678	3	26395	9	N	23995	23847	0	148	8	-0-
07	107184	X	107184	-0-	-0-	-0-	82294	3	24890	9	N	22627	22060	0	567	8	-0-
08	93864	X	93864	-0-	-0-	-0-	72654	3	21210	9	N	19282	19142	0	140	8	-0-
09	70410	X	69205	-0-	-1205	-0-	53379	3	15826	9	N	14387	14292	0	95	8	-0-
10	72757	X	71841	-0-	-916	-0-	56998	3	14843	9	N	13494	13425	0	69	8	-0-
11	77511	X	77511	-0-	-0-	-0-	61913	3	15598	9	N	14180	14074	0	106	8	-0-
12	72757	X	71357	-0-	-1400	-0-	56380	3	14977	9	N	13615	13541	0	74	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 679,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 137,390

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BOND UNIT 3-7 WELL #: 1H RRCID -> 286734 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11354 - 19125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44973	X	44973	-0-	-0-	-0-	39484	2	283	4	N	4733	4214	1	424	8	163
							5206	9									
02	30823	X	30823	-0-	-0-	-0-	27315	2	189	4	N	3017	2893	1	203	8	84
							3319	9									
03	43367	X	43367	-0-	-0-	-0-	37759	2	295	4	N	4830	4434	1	316	8	164
							5313	9									
04	33167	X	33167	-0-	-0-	-0-	29345	2	214	4	N	3280	3159	1	199	8	86
							3608	9									
05	37497	X	37497	-0-	-0-	-0-	33387	2	223	4	N	3534	3201	1	284	8	135
							3887	9									
06	37684	X	37684	-0-	-0-	-0-	34008	2	219	4	N	3143	2938	1	263	8	77
							3457	9									
07	33194	X	33194	-0-	-0-	-0-	29172	2	237	4	N	3441	3284	1	96	8	138
							3785	9									
08	39226	X	39226	-0-	-0-	-0-	34522	2	252	4	N	4047	3706	1	401	8	78
							4452	9									
09	37881	X	37881	-0-	-0-	-0-	33652	2	234	4	N	3632	3452	1	146	8	112
							3995	9									
10	35206	X	35206	-0-	-0-	-0-	30486	2	245	4	N	4068	3672	1	408	8	100
							4475	9									
*11	30087	X	30087	-0-	-0-	-0-	26067	2	194	4	N	3478	2994	1	504	8	80
							3826	9									
*12	36426	X	36426	-0-	-0-	-0-	32413	2	222	4	N	3446	3150	1	264	8	112
							3791	9									

TOTAL GAS PROD: 439,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,649

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	60543	X	23568	-0-	-36975	-0-	18132	3	5436	9	Y	4942	4750	0	192	8	-0-
02	54684	X	122	-0-	-54562	-0-	94	3	28	9	Y	25	15	0	10	8	-0-
03	60543	X	34399	-0-	-26144	-0-	26706	3	7693	9	Y	6994	6705	0	289	8	-0-
04	58590	X	47266	-0-	-11324	-0-	34840	3	12426	9	Y	11296	11033	0	263	8	-0-
05	60543	X	41332	-0-	-19211	-0-	32462	3	8870	9	Y	8064	7844	0	220	8	-0-
06	58849	X	58849	-0-	-0-	-0-	47663	3	11186	9	Y	10169	9982	0	187	8	-0-
07	60543	X	55783	-0-	-4760	-0-	45113	3	10670	9	Y	9700	9500	0	200	8	-0-
08	48856	X	32846	-0-	-16010	-0-	26775	3	6071	9	Y	5519	5430	0	89	8	-0-
09	58590	X	14558	-0-	-44032	-0-	12071	3	2487	9	Y	2261	2218	0	43	8	-0-
10	60543	X	51457	-0-	-9086	-0-	40283	3	11174	9	Y	10158	10009	0	149	8	-0-
*11	58590	X	46356	-0-	-12234	-0-	36999	3	9357	9	Y	8506	8443	0	63	8	-0-
12	55769	X	41780	-0-	-13989	-0-	34451	3	7329	9	Y	6663	6564	0	99	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 448,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 84,297

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	140505	X	140505	-0-	-0-	-0-	109273	3	31232	9	N	28393	28015	0	378	8	-0-
02	107100	X	90785	-0-	-16315	-0-	71082	3	19703	9	N	17912	17438	0	474	8	-0-
03	118575	X	59385	-0-	-59190	-0-	46580	3	12805	9	N	11641	11386	0	255	8	-0-
04	114750	X	93832	-0-	-20918	-0-	74964	3	18868	9	N	17153	16855	0	298	8	-0-
05	118575	X	94097	-0-	-24478	-0-	74865	3	19232	9	N	17484	17126	0	358	8	-0-
06	114750	X	70315	-0-	-44435	-0-	55170	3	15145	9	N	13768	13601	0	167	8	-0-
07	118575	X	91807	-0-	-26768	-0-	72457	3	19350	9	N	17591	17370	0	221	8	-0-
08	86965	X	86965	-0-	-0-	-0-	69137	3	17828	9	N	16207	16069	0	138	8	-0-
09	93840	X	76981	-0-	-16859	-0-	61663	3	15318	9	N	13925	13807	0	118	8	-0-
10	94085	X	82380	-0-	-11705	-0-	65860	3	16520	9	N	15018	14872	0	146	8	-0-
11	88860	X	82029	-0-	-6831	-0-	65935	3	16094	9	N	14631	14580	0	51	8	-0-
12	91822	X	75597	-0-	-16225	-0-	63289	3	12308	9	N	11189	11076	0	113	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,044,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 194,912

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS	(I) LIFT(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		36065	-0-		36065	36065	28169	3	7896	9	N	7178	7075	0	103	8	-0-
03	SHUT IN		94143	-0-		94143	130208	74235	3	19908	9	N	18098	17906	0	192	8	-0-
04	SHUT IN		82092	-0-		82092	212300	64812	3	17280	9	N	15709	15502	0	207	8	-0-
05	SHUT IN		75880	-0-		75880	288180	59768	3	16112	9	N	14647	14552	0	95	8	-0-
06	SHUT IN		68480	-0-		68480	356660	54363	3	14117	9	N	12834	12732	0	102	8	-0-
*07	413902	X	57242	-0-		-356660	-0-	45375	3	11867	9	N	10788	10650	0	138	8	-0-
*08	67859	X	57271	-0-		-10588	-0-	46274	3	10997	9	N	9997	9895	0	102	8	-0-
*09	65670	X	42170	-0-		-23500	-0-	33533	3	8637	9	N	7852	7736	0	116	8	-0-
*10	82868	X	82868	-0-		-0-	-0-	66463	3	16405	9	N	14914	14690	0	224	8	-0-
*11	65975	X	65975	-0-		-0-	-0-	53561	3	12414	9	N	11285	11188	0	97	8	-0-
*12	67859	X	55342	-0-		-12517	-0-	43955	3	11387	9	N	10352	10258	0	94	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 717,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 133,654

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. GAS	(I) LIFT(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		9719	-0-		9719	9719	7399	3	2320	9	N	2109	2095	0	14	8	-0-
04	SHUT IN		80203	-0-		80203	89922	61989	3	18214	9	N	16558	16463	0	95	8	-0-
05	144110	X	54188	-0-		-89922	-0-	42510	3	11678	9	N	10616	10512	0	104	8	-0-
06	67440	X	49426	-0-		-18014	-0-	38570	3	10856	9	N	9869	9799	0	70	8	-0-
07	69688	X	47589	-0-		-22099	-0-	37830	3	9759	9	N	8872	8573	0	299	8	-0-
08	69688	X	38301	-0-		-31387	-0-	30203	3	8098	9	N	7362	7286	0	76	8	-0-
09	67440	X	29811	-0-		-37629	-0-	24764	3	5047	9	N	4588	4532	0	56	8	-0-
10	54188	X	40373	-0-		-13815	-0-	33490	3	6883	9	N	6257	6208	0	49	8	-0-
11	49440	X	29869	-0-		-19571	-0-	27834	3	2035	9	N	1850	1779	0	71	8	-0-
12	47585	X	39567	-0-		-8018	-0-	32267	3	7300	9	N	6636	6573	0	63	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 419,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 74,717

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. GAS	(I) LIFT(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		9365	-0-		9365	9365	7495	3	1870	9	N	1700	1690	0	10	8	-0-
04	SHUT IN		94988	-0-		94988	104353	77253	3	17735	9	N	16123	16050	0	73	8	-0-
05	182864	X	78511	-0-		-104353	-0-	65037	3	13474	9	N	12249	12161	0	88	8	-0-
06	90120	X	79173	-0-		-10947	-0-	65138	3	14035	9	N	12759	12705	0	54	8	-0-
07	93124	X	85399	-0-		-7725	-0-	70741	3	14658	9	N	13325	13087	0	238	8	-0-
08	93124	X	82149	-0-		-10975	-0-	68492	3	13657	9	N	12415	12349	0	66	8	-0-
09	90120	X	67907	-0-		-22213	-0-	57426	3	10481	9	N	9528	9482	0	46	8	-0-
10	93124	X	68856	-0-		-24268	-0-	58609	3	10247	9	N	9315	9286	0	29	8	-0-
11	90120	X	56044	-0-		-34076	-0-	47537	3	8507	9	N	7734	7696	0	38	8	-0-
12	93124	X	54630	-0-		-38494	-0-	46674	3	7956	9	N	7233	7207	0	26	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 677,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 102,381

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286815 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10955 - 18401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		11662	-0-	11662	11662	8822	3	2840	9	N	2582	2572	0	10	8	-0-
04	SHUT IN		117743	-0-	117743	129405	88934	3	28809	9	N	26190	26117	0	73	8	-0-
05	265831	X	136426	-0-	-129405	-0-	105980	3	30446	9	N	27678	27560	0	118	8	-0-
06	140460	X	121699	-0-	-18761	-0-	94833	3	26866	9	N	24424	24354	0	70	8	-0-
07	145142	X	113070	-0-	-32072	-0-	87208	3	25862	9	N	23511	23210	0	301	8	-0-
08	145142	X	126716	-0-	-18426	-0-	98923	3	27793	9	N	25266	25162	0	104	8	-0-
09	140460	X	99025	-0-	-41435	-0-	77651	3	21374	9	N	19431	19356	0	75	8	-0-
10	145142	X	84379	-0-	-60763	-0-	66794	3	17585	9	N	15986	15939	0	47	8	-0-
11	122640	X	84761	-0-	-37879	-0-	66982	3	17779	9	N	16163	16096	0	67	8	-0-
12	126728	X	84184	-0-	-42544	-0-	67102	3	17082	9	N	15529	15482	0	47	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 979,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 196,760

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286847 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11206 - 21261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		80095	-0-	80095	80095	60984	3	19111	9	N	17374	17211	0	163	8	-0-
06	190734	X	110639	-0-	-80095	-0-	84415	3	26224	9	N	23840	23701	0	139	8	-0-
07	128456	X	128456	-0-	-0-	-0-	97272	3	31184	9	N	28349	27693	0	656	8	-0-
08	113786	X	113786	-0-	-0-	-0-	87257	3	26529	9	N	24117	23951	0	166	8	-0-
09	95739	X	95739	-0-	-0-	-0-	73072	3	22667	9	N	20606	20481	0	125	8	-0-
10	99517	X	99517	-0-	-0-	-0-	78660	3	20857	9	N	18961	18870	0	91	8	-0-
11	83155	X	83155	-0-	-0-	-0-	65075	3	18080	9	N	16436	16324	0	112	8	-0-
*12	85246	X	85246	-0-	-0-	-0-	67052	3	18194	9	N	16540	16455	0	85	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 796,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 166,223

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	81572	X	81572	-0-	-0-	-0-	61213	3	20359	9	N	18508	17293	0	1215	8	-0-
02	75714	X	75714	-0-	-0-	-0-	57574	3	18140	9	N	16491	15916	0	575	8	-0-
03	78616	X	66597	-0-	-12019	-0-	49952	3	16645	9	N	15132	14803	0	329	8	-0-
04	76080	X	51812	-0-	-24268	-0-	38334	3	13478	9	N	12253	11904	0	349	8	-0-
05	78616	X	47677	-0-	-30939	-0-	36129	3	11548	9	N	10498	10307	0	191	8	-0-
06	76080	X	38062	-0-	-38018	-0-	28752	3	9310	9	N	8464	8215	0	249	8	-0-
07	78616	X	23001	-0-	-55615	-0-	17564	3	5437	9	N	4943	4830	0	113	8	-0-
08	78616	X	32188	-0-	-46428	-0-	23810	3	8378	9	N	7616	7540	0	76	8	-0-
09	39192	X	39192	-0-	-0-	-0-	28703	3	10489	9	N	9535	9339	0	196	8	-0-
10	47678	X	35766	-0-	-11912	-0-	26330	3	9436	9	N	8578	8416	0	162	8	-0-
*11	38070	X	29970	-0-	-8100	-0-	1	1	22280	3	N	6990	6908	0	82	8	-0-
							7689	9									
12	40486	X	30995	-0-	-9491	-0-	1	1	23191	3	N	7094	7011	0	83	8	-0-
							7803	9									

TOTAL GAS PROD: 552,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 126,102

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BLUEGILL 57-1-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286979 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 10344 PERF.10615 - 20290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	36992					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	36992					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	36992					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	36992					N	-0-					-0-
05	0	W	6235	-0-	6235	43227	4920	3	1315	9	N	1195	877	1	5	8	313
06	0	W	75237	-0-	75237	118464	60164	3	15073	9	N	13703	13653	1	8	8	355
07	168613	X	50149	-0-	-118464	-0-	39011	3	11138	9	N	10125	9685	1	239	8	556
08	117552	X	58833	-0-	-58719	-0-	47354	3	11479	9	N	10435	10681	1	39	8	271
09	113760	X	5448	-0-	-108312	-0-	4385	3	1063	9	N	966	1223	1	2	8	12
10	77748	X	8810	-0-	-68938	-0-	7389	3	1421	9	N	1292	928	1	107	8	269
11	85838	X	85838	-0-	-0-	-0-	67905	3	17933	9	N	16303	15755	1	302	8	515
*12	146807	X	146807	-0-	-0-	-0-	115194	3	31613	9	N	28739	28981	1	97	8	176

TOTAL GAS PROD: 437,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 82,758

THUNDERDOME 54-4-24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286993 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11096 - 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
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		5160	-0-	5160	5160	3922	3	1238	9	N	1125	1105	0	20	8	-0-
07	SHUT IN		161822	-0-	161822	166982	130352	3	31470	9	N	28609	28185	0	424	8	-0-
*08	358130	X	191148	-0-	-166982	-0-	152569	3	38579	9	N	35072	34760	0	312	8	-0-
*09	161671	X	161671	-0-	-0-	-0-	128988	3	32683	9	N	29712	29458	0	254	8	-0-
*10	164114	X	160884	-0-	-3230	-0-	128551	3	32333	9	N	29394	29112	0	282	8	-0-
*11	158820	X	150889	-0-	-7931	-0-	120688	3	30201	9	N	27455	27361	0	94	8	-0-
*12	164114	X	146204	-0-	-17910	-0-	117393	3	28811	9	N	26192	25984	0	208	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 977,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 177,559

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	0		-0-	-0-	-0-	15492					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	15492					N	-0-					-0-
03	0		45695	-0-	45695	61187	36790	3	8905	9	N	8095	7762	0	333	8	-0-
04	0		106260	-0-	106260	167447	84977	3	21283	9	N	19348	18838	0	510	8	-0-
05	291657	X	124210	-0-	-167447	-0-	99938	3	24272	9	N	22065	21420	0	645	8	-0-
06	118202	X	118202	-0-	-0-	-0-	89917	3	28285	9	N	25714	25341	0	373	8	-0-
07	106200	X	106200	-0-	-0-	-0-	84362	3	21838	9	N	19853	19250	0	603	8	-0-
08	79608	X	73846	-0-	-5762	-0-	59529	3	14317	9	N	13015	12863	0	152	8	-0-
09	77040	X	16945	-0-	-60095	-0-	13346	3	3599	9	N	3272	3262	0	10	8	-0-
10	83534	X	83534	-0-	-0-	-0-	66877	3	16657	9	N	15143	14965	0	178	8	-0-
11	89436	X	89436	-0-	-0-	-0-	71911	3	17525	9	N	15932	15790	0	142	8	-0-
*12	85309	X	85309	-0-	-0-	-0-	68587	3	16722	9	N	15202	15013	0	189	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 849,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 157,639

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEMINOLE STATE 56-2-25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287094 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10696 PERF.10950 - 20717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		36224	-0-	36224	49389	28346	4	7878	9	N	7162	7450	1	192	8	-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	49389					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	49389					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	49389					N	-0-					-0-
05	49389	X	-0-	-0-	-49389	-0-					N	-0-					-0-
06	109560	X	-0-	-0-	-109560	-0-					N	-0-					-0-
07	113212	X	36051	-0-	-77161	-0-	27406	3	8645	9	N	7859	7601	1	183	8	75
08	113212	X	110021	-0-	-3191	-0-	84219	3	25802	9	N	23456	23226	1	102	8	203
09	109560	X	16265	-0-	-93295	-0-	12251	3	4014	9	N	3649	3734	1	23	8	95
10	68403	X	68403	-0-	-0-	-0-	51889	3	16514	9	N	15013	14228 55	0 8	610	1	215
11	106470	X	85244	-0-	-21226	-0-	64788	3	20456	9	N	18596	18444	0	74	8	293
12	110019	X	73486	-0-	-36533	-0-	56560	3	16926	9	N	15387	15347	0	65	8	268

TOTAL GAS PROD: 425,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 91,122

CHOLLA STATE 2-4 WELL #: 3H RRCID -> 287132 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10851 PERF.11123 - 20347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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		20183	-0-	20183	20183	14328	3	5855	9	N	5323	5277	0	46	8	-0-
12	SHUT IN		61510	-0-	61510	81693	44725	3	16785	9	N	15259	15169	0	90	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 81,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,582

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
04	0		73765	-0-	73765	73765	57307	3	16458	9	N	14962	14592	0	370	8	-0-
05	0		87834	-0-	87834	161599	69059	3	18775	9	N	17068	16546	0	522	8	-0-
06	245005	X	83406	-0-	-161599	-0-	65502	3	17904	9	N	16276	15961	0	315	8	-0-
07	95232	X	76469	-0-	-18763	-0-	59775	3	16694	9	N	15176	14863	0	313	8	-0-
08	95232	X	64799	-0-	-30433	-0-	49828	3	14971	9	N	13610	13449	0	161	8	-0-
09	92160	X	53968	-0-	-38192	-0-	42740	3	11228	9	N	10207	10058	0	149	8	-0-
10	95232	X	54908	-0-	-40324	-0-	43123	3	11785	9	N	10714	10549	0	165	8	-0-
11	83400	X	45085	-0-	-38315	-0-	35042	3	10043	9	N	9130	9082	0	48	8	-0-
12	76477	X	49010	-0-	-27467	-0-	39005	3	10005	9	N	9095	8973	0	122	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 589,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 116,238

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
03	0		60140	-0-	60140	60140	46837	3	13303	9	N	12094	11395	0	699	8	-0-
04	0		118912	-0-	118912	179052	94044	3	24868	9	N	22607	21848	0	759	8	-0-
05	0		123512	-0-	123512	302564	98684	3	24828	9	N	22571	21777	0	794	8	-0-
06	412199	X	109635	-0-	-302564	-0-	87692	3	21943	9	N	19948	19513	0	435	8	-0-
07	110732	X	108689	-0-	-2043	-0-	86637	3	22052	9	N	20047	19644	0	403	8	-0-
08	110732	X	86149	-0-	-24583	-0-	69276	3	16873	9	N	15339	15126	0	213	8	-0-
09	107160	X	90315	-0-	-16845	-0-	73140	3	17175	9	N	15614	15387	0	227	8	-0-
10	110732	X	93174	-0-	-17558	-0-	74737	3	18437	9	N	16761	16507	0	254	8	-0-
11	107160	X	79689	-0-	-27471	-0-	65028	3	14661	9	N	13328	13247	0	81	8	-0-
12	108686	X	58264	-0-	-50422	-0-	47330	3	10934	9	N	9940	9808	0	132	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 928,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 168,249

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287188 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10654 - 18117

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	88594	X	88246	-0-	-348	-0-	70631	3	17615	9	N	16014	15424	0	590	8	-0-
04	120810	X	117230	-0-	-3580	-0-	95512	3	21718	9	N	19744	19231	0	513	8	-0-
05	124837	X	121440	-0-	-3397	-0-	99412	3	22028	9	N	20025	19445	0	580	8	-0-
06	120810	X	101186	-0-	-19624	-0-	82851	3	18335	9	N	16668	16367	0	301	8	-0-
07	124837	X	95055	-0-	-29782	-0-	78188	3	16867	9	N	15334	15061	0	273	8	-0-
08	124837	X	76832	-0-	-48005	-0-	63356	3	13476	9	N	12251	12106	0	145	8	-0-
09	120810	X	73665	-0-	-47145	-0-	60926	3	12739	9	N	11581	11441	0	140	8	-0-
10	124837	X	76591	-0-	-48246	-0-	63162	3	13429	9	N	12208	12014	0	194	8	-0-
11	101190	X	80133	-0-	-21057	-0-	66901	3	13232	9	N	12029	11930	0	99	8	-0-
12	95046	X	66375	-0-	-28671	-0-	55036	3	11339	9	N	10308	10149	0	159	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 896,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 146,162

SEQUOIA 55-1-14 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287191 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 11495 PERF.11688 - 21516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87087	X	74952	-0-	-12135	-0-	54958	4	19994	9	N	18176	17430	1	228	8	518
02	187572	X	2931	-0-	-184641	-0-	2727	4	204	9	N	185	695	1	8	8	-0-
03	207669	X	-0-	-0-	-207669	-0-					N	-0-					-0-
04	200970	X	743	-0-	-200227	-0-	87	4	656	9	N	596	535	1	18	8	43
05	207669	X	46623	-0-	-161046	-0-	33867	4	12756	9	N	11596	11490	1	149	8	-0-
06	200970	X	50097	-0-	-150873	-0-	38649	3	11448	9	N	10407	10015	0	392	8	-0-
07	207669	X	167456	-0-	-40213	-0-	125875	3	41581	9	N	37801	36963	0	838	8	-0-
08	207669	X	163642	-0-	-44027	-0-	123798	3	39844	9	N	36222	35814	0	408	8	-0-
09	200970	X	159163	-0-	-41807	-0-	121509	3	37654	9	N	34231	33664	0	567	8	-0-
10	207669	X	143779	-0-	-63890	-0-	109590	3	34189	9	N	31081	30473	0	608	8	-0-
11	162060	X	127770	-0-	-34290	-0-	96094	3	31676	9	N	28796	28412	0	384	8	-0-
12	167462	X	127986	-0-	-39476	-0-	98365	3	29621	9	N	26928	26642	0	286	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,065,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 236,019

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287241 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10412 - 20164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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		20079	-0-	20079	20079	15647	4	4432	9	N	4029	3557	1	472	8	-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	20079					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	20079					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	20079					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	20079					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	20079					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		13327	-0-	13327	33406	11009	3	2318	9	N	2107	2023	0	84	8	-0-
11	SHUT IN		91919	-0-	91919	125325	75377	3	16542	9	N	15038	14901	0	137	8	-0-
12	SHUT IN		100576	-0-	100576	225901	81125	3	19451	9	N	17683	17399	0	284	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 225,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,857

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 287242 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10490 - 17949

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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		74604	-0-	74604	74604	57272	3	17332	9	N	15756	15140	0	616	8	-0-
04	0		94424	-0-	94424	169028	74452	3	19972	9	N	18156	17627	0	529	8	-0-
05	0		94850	-0-	94850	263878	74722	3	20128	9	N	18298	17705	0	593	8	-0-
06	325675	X	61797	-0-	-263878	-0-	48655	3	13142	9	N	11947	11674	0	273	8	-0-
07	99851	X	64787	-0-	-35064	-0-	49885	3	14902	9	N	13547	13274	0	273	8	-0-
08	99851	X	61700	-0-	-38151	-0-	47639	3	14061	9	N	12783	12618	0	165	8	-0-
09	96630	X	62890	-0-	-33740	-0-	48441	3	14449	9	N	13135	12957	0	178	8	-0-
10	99851	X	52303	-0-	-47548	-0-	39886	3	12417	9	N	11288	11105	0	183	8	-0-
11	33501	X	33501	-0-	-0-	-0-	26171	3	7330	9	N	6664	6625	0	39	8	-0-
12	64976	X	58897	-0-	-6079	-0-	46365	3	12532	9	N	11393	11249	0	144	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 659,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 132,967

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287258 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11187 PERF.10625 - 19806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		93284	-0-	93284	93284	73367	3	19917	9	N	18106	17714	0	392	8	-0-
07	SHUT IN		139643	-0-	139643	232927	109843	3	29800	9	N	27091	26645	0	446	8	-0-
08	SHUT IN		129045	-0-	129045	361972	102264	3	26781	9	N	24346	24102	0	244	8	-0-
09	446566	X	84594	-0-	-361972	-0-	67931	3	16663	9	N	15148	14981	0	167	8	-0-
10	82443	X	82443	-0-	-0-	-0-	67805	3	14638	9	N	13307	13103	0	204	8	-0-
11	95924	X	95924	-0-	-0-	-0-	77205	3	18719	9	N	17017	16947	0	70	8	-0-
*12	85950	X	85950	-0-	-0-	-0-	68955	3	16995	9	N	15450	15312	0	138	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 710,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 130,465

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287259 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10300 - 20151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		69009	-0-	69009	69009	52446	3	16563	9	N	15057	14805	0	252	8	-0-
07	SHUT IN		139678	-0-	139678	208687	108019	3	31659	9	N	28781	28327	0	454	8	-0-
08	SHUT IN		145616	-0-	145616	354303	113287	3	32329	9	N	29390	29115	0	275	8	-0-
09	460763	X	106460	-0-	-354303	-0-	83242	3	23218	9	N	21107	20921	0	186	8	-0-
10	137175	X	127353	-0-	-9822	-0-	99704	3	27649	9	N	25135	24893	0	242	8	-0-
11	132750	X	104937	-0-	-27813	-0-	82669	3	22268	9	N	20244	20168	0	76	8	-0-
12	137175	X	89493	-0-	-47682	-0-	70289	3	19204	9	N	17458	17309	0	149	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 782,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 157,172

SIEVERS STATE UNIT 2-1 WELL #: 3H RRCID -> 287317 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10985 - 20502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	109299	X	109299	-0-	-0-	-0-	80477	3	28822	9	N	26202	26038	1	164	8	-0-
07	114421	X	74037	-0-	-40384	-0-	53384	3	20653	9	N	18775	18314	1	461	8	-0-
08	114421	X	80746	-0-	-33675	-0-	57532	3	23214	9	N	21104	20949	1	155	8	-0-
09	110730	X	92439	-0-	-18291	-0-	67248	3	25191	9	N	22901	22758	0	143	8	-0-
10	114421	X	90343	-0-	-24078	-0-	65855	3	24488	9	N	22262	22168	0	94	8	-0-
11	110730	X	67966	-0-	-42764	-0-	49399	3	18567	9	N	16879	16767	0	112	8	-0-
12	95511	X	93771	-0-	-1740	-0-	70104	3	23667	9	N	21515	21397	0	118	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 608,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 149,638

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		45370	-0-	45370	45370	34666	3	10704	9	N	9731	9616	1	115	8	-0-
06	104043	X	58673	-0-	-45370	-0-	44460	3	14213	9	N	12921	12836	1	85	8	-0-
07	62186	X	52692	-0-	-9494	-0-	39218	3	13474	9	N	12249	11940	1	309	8	-0-
08	62186	X	61250	-0-	-936	-0-	46253	3	14997	9	N	13634	13537	1	97	8	-0-
09	60180	X	48028	-0-	-12152	-0-	36971	3	11057	9	N	10052	9980	0	72	8	-0-
10	62186	X	47612	-0-	-14574	-0-	36432	3	11180	9	N	10164	10120	0	44	8	-0-
11	60180	X	40354	-0-	-19826	-0-	30863	3	9491	9	N	8628	8572	0	56	8	-0-
*12	41234	X	41234	-0-	-0-	-0-	32002	3	9232	9	N	8393	8353	0	40	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 395,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 85,772

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287325 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11855 - 18343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	97929	X	47196	-0-		-50733	-0-		40432	2	284	4	Y	5891	5834	0	57	8	48
									6480	9									
*02	88452	X	33474	-0-		-54978	-0-		27784	2	234	4	Y	4960	4930	0	22	8	56
									5456	9									
*03	97929	X	27672	-0-		-70257	-0-		21196	2	265	4	Y	5646	5626	0	23	8	53
									6211	9									
*04	94770	X	25224	-0-		-69546	-0-		19628	2	231	4	Y	4877	4838	0	30	8	62
									5365	9									
*05	97929	X	22997	-0-		-74932	-0-		17889	2	211	4	Y	4452	4432	0	14	8	68
									4897	9									
*06	94770	X	23064	-0-		-71706	-0-		18368	2	196	4	Y	4091	4101	0	16	8	42
									4500	9									
*07	97929	X	21718	-0-		-76211	-0-		16977	2	196	4	Y	4132	4114	0	26	8	34
									4545	9									
*08	97929	X	18738	-0-		-79191	-0-		14468	2	176	4	Y	3722	3712	0	15	8	29
									4094	9									
*09	94770	X	19054	-0-		-75716	-0-		14472	2	186	4	Y	3996	3971	0	20	8	34
									4396	9									
*10	97929	X	21122	-0-		-76807	-0-		16136	2	204	4	Y	4347	4311	0	31	8	39
									4782	9									
*11	94770	X	18261	-0-		-76509	-0-		14281	2	165	4	Y	3468	3467	0	14	8	26
									3815	9									
*12	97929	X	21114	-0-		-76815	-0-		16152	2	201	4	Y	4328	4306	0	16	8	32
									4761	9									

TOTAL GAS PROD: 299,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,910

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(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75113	X	36641	-0-		-38472	-0-		33276	3	237	4	N	2844	2653	1	109	8	132
									3128	9									
02	67844	X	39819	-0-		-28025	-0-		35384	3	249	4	N	3805	3815	1	38	8	84
									4186	9									
03	75113	X	55272	-0-		-19841	-0-		49007	3	301	4	N	5422	5235	1	30	8	241
									5964	9									
04	72690	X	51985	-0-		-20705	-0-		45206	3	312	4	N	5879	5862	1	43	8	215
									6467	9									
05	75113	X	59646	-0-		-15467	-0-		50941	3	398	4	N	7552	7592	1	32	8	143
									8307	9									
06	72690	X	25514	-0-		-47176	-0-		23501	3	84	4	N	1754	1851	1	6	8	40
									1929	9									
07	75113	X	29630	-0-		-45483	-0-		25492	3	215	4	N	3566	3498	1	46	8	62
									3923	9									
08	75113	X	48772	-0-		-26341	-0-		41781	3	317	4	N	6067	5832	1	25	8	272
									6674	9									
09	72690	X	48199	-0-		-24491	-0-		40767	3	319	4	N	6466	6437	1	29	8	272
									7113	9									
10	75113	X	55149	-0-		-19964	-0-		47456	3	338	4	N	6686	6523	1	51	8	384
									7355	9									
*11	72690	X	33547	-0-		-39143	-0-		28846	3	203	4	N	4089	4261	1	16	8	196
									4498	9									
*12	35194	X	35194	-0-		-0-	-0-		1	1	31550	3	N	3158	2831	0	206	1	298
									169	4	3474	9			19	8			

TOTAL GAS PROD: 519,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,288

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
NUTRIA 57-1-16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287330 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10400 - 17470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		24588	-0-	24588	24588	18132	3	6456	9	N	5869	5774	1			95
07	SHUT IN		53138	-0-	53138	77726	40509	3	12629	9	N	11481	11410	1			166
08	155715	X	77989	-0-	-77726	-0-	59298	3	18691	9	N	16992	16765	1	226	8	167
09	92218	X	92218	-0-	-0-	-0-	70260	3	21958	9	N	19962	19827	1	230	8	72
10	104009	X	104009	-0-	-0-	-0-	81186	3	22823	9	N	20748	20468	1	185	8	167
11	89336	X	89336	-0-	-0-	-0-	69336	3	20000	9	N	18182	6423	0	11648	1	215
													63	8			
*12	106449	X	106449	-0-	-0-	-0-	82491	3	23958	9	N	21780	21666	0	150	8	179

TOTAL GAS PROD: 547,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 115,014

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	97805	X	9831	-0-	-87974	-0-	7012	2	107	4	N	2465	2462	1	38	8	201
							2712	9									
02	88340	X	26708	-0-	-61632	-0-	19776	2	301	4	N	6028	5681	1	54	8	494
							6631	9									
03	97805	X	45931	-0-	-51874	-0-	32128	2	571	4	N	12029	11846	1	195	8	482
							13232	9									
04	94650	X	44612	-0-	-50038	-0-	33790	2	458	4	N	9422	9521	1	227	8	156
							10364	9									
05	97805	X	63474	-0-	-34331	-0-	47376	2	697	4	N	14001	13344	1	170	8	643
							15401	9									
06	94650	X	57304	-0-	-37346	-0-	43143	2	601	4	N	12327	12315	1	131	8	524
							13560	9									
07	97805	X	62053	-0-	-35752	-0-	46695	2	678	4	N	13345	13346	1	223	8	300
							14680	9									
08	97805	X	56420	-0-	-41385	-0-	42639	2	591	4	N	11991	11806	1	121	8	364
							13190	9									
09	94650	X	29415	-0-	-65235	-0-	22687	3	294	4	N	5849	5961	1	105	8	147
							6434	9									
10	97805	X	44921	-0-	-52884	-0-	32950	3	520	4	N	10410	9957	1	110	8	490
							11451	9									
11	94650	X	50490	-0-	-44160	-0-	38731	3	517	4	N	10220	10070	0	63	8	577
							11242	9									
*12	55403	X	55403	-0-	-0-	-0-	41829	3	603	4	N	11792	11711	0	76	8	582
							12971	9									

TOTAL GAS PROD: 546,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 119,879

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
07	SHUT IN		34244	-0-	34244	34244	27073	3	7171	9	N	6519	6409	0	110	8	-0-
08	SHUT IN		85537	-0-	85537	119781	68208	3	17329	9	N	15754	15586	0	168	8	-0-
09	SHUT IN		113942	-0-	113942	233723	92516	3	21426	9	N	19478	19281	0	197	8	-0-
*10	313879	X	80156	-0-	-233723	-0-	65564	3	14592	9	N	13265	13116	0	149	8	-0-
*11	74490	X	74114	-0-	-376	-0-	60764	3	13350	9	N	12136	12089	0	47	8	-0-
*12	76973	X	76361	-0-	-612	-0-	62695	3	13666	9	N	12424	12317	0	107	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 464,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 79,576

YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287355 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 11682 PERF.10742 - 17969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN		27902	-0-	27902	27902	20638	3	7264	9	N	6604	6464	0	140	8	-0-
08	SHUT IN		86131	-0-	86131	114033	65650	3	20481	9	N	18619	18383	0	236	8	-0-
09	SHUT IN		110411	-0-	110411	224444	86006	3	24405	9	N	22186	21915	0	271	8	-0-
*10	302677	X	78233	-0-	-224444	-0-	61349	3	16884	9	N	15349	15140	0	209	8	-0-
*11	84000	X	68990	-0-	-15010	-0-	54395	3	14595	9	N	13268	13201	0	67	8	-0-
*12	86800	X	73384	-0-	-13416	-0-	57640	3	15744	9	N	14313	14153	0	160	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 445,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 90,339

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287356 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11068 - 18775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN		33700	-0-	33700	33700	26021	3	7679	9	N	6981	6854	0	127	8	-0-
08	SHUT IN		86492	-0-	86492	120192	67377	3	19115	9	N	17377	17183	0	194	8	-0-
09	SHUT IN		108819	-0-	108819	229011	86248	3	22571	9	N	20519	20299	0	220	8	-0-
*10	313611	X	84600	-0-	-229011	-0-	67148	3	17452	9	N	15865	15678	0	187	8	-0-
*11	72952	X	72952	-0-	-0-	-0-	57871	3	15081	9	N	13710	13652	0	58	8	-0-
*12	77620	X	77620	-0-	-0-	-0-	61811	3	15809	9	N	14372	14234	0	138	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 464,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 88,824

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 287397 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12184 - 19981

*01	0	W	5906	-0-	5906	1937429	4284	2	80	4	Y	1402	1382	0	27	8	11
							1542	9									
*02	0	W	19285	-0-	19285	1956714	14807	2	193	4	Y	3895	3840	0	22	8	44
							4285	9									
*03	0	W	24837	-0-	24837	1981551	18883	2	239	4	Y	5195	5171	0	19	8	49
							5715	9									
*04	0	W	24835	-0-	24835	2006386	19419	2	209	4	Y	4734	4706	0	17	8	60
							5207	9									
*05	0	W	15602	-0-	15602	2021988	11762	2	15	4	Y	3477	3477	0	6	8	54
							3825	9									
*06	0	W	27389	-0-	27389	2049377	20470	2	272	4	Y	6043	6016	0	18	8	63
							6647	9									
*07	0	W	27575	-0-	27575	2076952	21004	2	265	4	Y	5733	5719	0	30	8	47
							6306	9									
*08	0	W	20060	-0-	20060	2097012	15147	2	204	4	Y	4281	4266	0	29	8	33
							4709	9									
*09	0	W	20011	-0-	20011	2117023	14940	2	211	4	Y	4418	4388	0	26	8	37
							4860	9									
*10	0	W	21652	-0-	21652	2138675	16132	2	219	4	Y	4819	4786	0	27	8	43
							5301	9									
*11	0	W	23087	-0-	23087	2161762	17561	2	214	4	Y	4829	4822	0	13	8	37
							5312	9									
12	0	W	14835	-0-	14835	2176597	11198	2	138	4	Y	3181	3187	0	7	8	24
							3499	9									

TOTAL GAS PROD: 245,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,007

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. GAS LIFT (I)(L)	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	13959	-0-	13959	1672955	10415	2	216	4	Y	3025	2920	0	112	8	24
							3328	9									
*02	0	W	20514	-0-	20514	1693469	15469	2	252	4	Y	4357	4285	0	47	8	49
							4793	9									
*03	0	W	12934	-0-	12934	1706403	9209	2	190	4	Y	3214	3196	0	37	8	30
							3535	9									
*04	0	W	28657	-0-	28657	1735060	21415	2	331	4	Y	6283	6168	0	66	8	79
							6911	9									
*05	0	W	18027	-0-	18027	1753087	13485	2	69	4	Y	4066	4053	0	30	8	62
							4473	9									
*06	0	W	28549	-0-	28549	1781636	21616	2	329	4	Y	6004	5957	0	47	8	62
							6604	9									
*07	0	W	28823	-0-	28823	1810459	21401	2	334	4	Y	6444	6388	0	65	8	53
							7088	9									
*08	0	W	15257	-0-	15257	1825716	10912	2	231	4	Y	3740	3710	0	55	8	28
							4114	9									
*09	0	W	17143	-0-	17143	1842859	12404	2	238	4	Y	4092	4029	0	57	8	34
							4501	9									
*10	0	W	16600	-0-	16600	1859459	11802	2	251	4	Y	4134	4042	0	89	8	37
							4547	9									
*11	0	W	21606	-0-	21606	1881065	15818	2	267	4	Y	5019	4980	0	38	8	38
							5521	9									
12	0	W	19329	-0-	19329	1900394	14220	2	241	4	Y	4425	4393	0	37	8	33
							4868	9									

TOTAL GAS PROD: 241,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,803

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	214303	X	6223	-0-	-208080	-0-	3938	2	100	4	N	1986	2011	0	24	8	16
							2185	9									
*02	193564	X	15494	-0-	-178070	-0-	11244	2	181	4	N	3699	3653	0	20	8	42
							4069	9									
*03	214303	X	13245	-0-	-201058	-0-	9573	2	177	4	N	3177	3159	0	30	8	30
							3495	9									
*04	207390	X	42743	-0-	-164647	-0-	31902	2	454	4	N	9443	9290	0	63	8	120
							10387	9									
*05	214303	X	22983	-0-	-191320	-0-	16941	2	258	4	N	5258	5276	0	21	8	81
							5784	9									
*06	207390	X	20955	-0-	-186435	-0-	16090	2	281	4	N	4167	4146	0	59	8	43
							4584	9									
*07	214303	X	-0-	-0-	-214303	-0-					N	-0-	43	0			-0-
*08	214303	X	8663	-0-	-205640	-0-	5870	2	194	4	N	2363	2283	0	62	8	18
							2599	9									
*09	207390	X	25761	-0-	-181629	-0-	19438	2	340	4	N	5439	5318	0	94	8	45
							5983	9									
*10	214303	X	24619	-0-	-189684	-0-	17774	2	347	4	N	5907	5784	0	116	8	52
							6498	9									
*11	207390	X	31242	-0-	-176148	-0-	23065	2	372	4	N	7095	7043	0	50	8	54
							7805	9									
*12	28840	X	28840	-0-	-0-	-0-	21294	2	333	4	N	6557	6520	0	42	8	49
							7213	9									

TOTAL GAS PROD: 240,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,091

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 287402 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11883 - 20582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	198896	X	42284	-0-		-156612	-0-		32449	2	413	4	Y	8565	8478	0	84	8	69
									9422	9									
*02	179648	X	22594	-0-		-157054	-0-		17018	2	230	4	Y	4860	4852	0	22	8	55
									5346	9									
*03	198896	X	14343	-0-		-184553	-0-		11226	2	172	4	Y	2677	2668	0	39	8	25
									2945	9									
*04	192480	X	40454	-0-		-152026	-0-		30586	2	439	4	Y	8572	8409	0	80	8	108
									9429	9									
*05	198896	X	17981	-0-		-180915	-0-		13664	2	203	4	Y	3740	3768	0	23	8	57
									4114	9									
*06	192480	X	34788	-0-		-157692	-0-		26309	2	403	4	Y	7342	7265	0	58	8	76
									8076	9									
*07	198896	X	-0-	-0-		-198896	-0-						Y	-0-	76	0			-0-
*08	198896	X	19732	-0-		-179164	-0-		14691	2	268	4	Y	4339	4243	0	63	8	33
									4773	9									
*09	192480	X	34367	-0-		-158113	-0-		25576	2	438	4	Y	7594	7460	0	104	8	63
									8353	9									
*10	198896	X	33002	-0-		-165894	-0-		24202	2	430	4	Y	7609	7473	0	131	8	68
									8370	9									
*11	192480	X	31287	-0-		-161193	-0-		22544	2	404	4	Y	7581	7535	0	57	8	57
									8339	9									
*12	30440	X	30440	-0-		-0-	-0-		21733	2	384	4	Y	7566	7519	0	48	8	56
									8323	9									

TOTAL GAS PROD: 321,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 70,445

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. 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	65627	X	3209	-0-		-62418	-0-		3149	3	5	4	N	50	66	1	8	8	12
									55	9									
*02	59276	X	7701	-0-		-51575	-0-		7340	3	17	4	N	313	286	1	9	8	30
									344	9									
*03	65627	X	163	-0-		-65464	-0-		134	3	1	4	N	25					55
									28	9									
*04	63510	X	-0-	-0-		-63510	-0-						N	-0-					55
*05	65627	X	-0-	-0-		-65627	-0-						N	-0-					55
*06	63510	X	11653	-0-		-51857	-0-		11059	3	26	4	N	516	410	1	22	8	139
									568	9									
*07	65627	X	13451	-0-		-52176	-0-		12973	3	21	4	N	415	344	1	13	8	197
									457	9									
*08	65627	X	8356	-0-		-57271	-0-		8295	3	8	4	N	48	226	1	13	8	6
									53	9									
*09	63510	X	11369	-0-		-52141	-0-		10589	3	32	4	N	680	601	1	14	8	71
									748	9									
*10	65627	X	5492	-0-		-60135	-0-		5156	3	15	4	N	292	288	1	11	8	64
									321	9									
*11	63510	X	6920	-0-		-56590	-0-		6264	3	25	4	N	574	470	1	9	8	159
									631	9									
*12	11033	X	11033	-0-		-0-	-0-		10156	3	34	4	N	766	771	1	9	8	145
									843	9									

TOTAL GAS PROD: 79,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,679

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287431 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 9756 PERF.10060 - 17299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		21114	-0-		21114	21114	17288	3	3826	9	N	3478	3420	0	58	8	-0-
09	SHUT IN		67955	-0-		67955	89069	54502	3	13453	9	N	12230	12112	0	118	8	-0-
10	SHUT IN		72984	-0-		72984	162053	57526	3	15458	9	N	14053	13892	0	161	8	-0-
11	SHUT IN		33162	-0-		33162	195215	26196	3	6966	9	N	6333	6302	0	31	8	-0-
12	SHUT IN		86468	-0-		86468	281683	68779	3	17689	9	N	16081	15926	0	155	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 281,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,175

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287432 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10225 - 17459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		27187	-0-		27187	27187	22497	3	4690	9	N	4264	4209	0	55	8	-0-
09	SHUT IN		88924	-0-		88924	116111	72318	3	16606	9	N	15096	14986	0	110	8	-0-
10	SHUT IN		103931	-0-		103931	220042	84432	3	19499	9	N	17726	17592	0	134	8	-0-
11	SHUT IN		150354	-0-		150354	370396	123392	3	26962	9	N	24511	24442	0	69	8	-0-
12	SHUT IN		133390	-0-		133390	503786	110246	3	23144	9	N	21040	20914	0	126	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 503,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 82,637

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287433 COMPL. DATE 04/02/2019 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
04	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		22177	-0-		22177	22177	17984	3	4193	9	N	3812	3750	0	62	8	-0-
09	SHUT IN		69662	-0-		69662	91839	56033	3	13629	9	N	12390	12244	0	146	8	-0-
10	SHUT IN		81165	-0-		81165	173004	65106	3	16059	9	N	14599	14433	0	166	8	-0-
11	SHUT IN		110298	-0-		110298	283302	88582	3	21716	9	N	19742	19661	0	81	8	-0-
12	SHUT IN		99166	-0-		99166	382468	80077	3	19089	9	N	17354	17197	0	157	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 382,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 67,897

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MELVILLE STATE UNIT 2-6 WELL #: 1H RRCID -> 287516 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11375 - 20726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	43586	X	35188	-0-		-8398	-0-	24416	3	470	4	Y	9365	8942	1	505	8	94
								10302	9									
*02	39368	X	33075	-0-		-6293	-0-	24617	3	402	4	Y	7324	7115	1	213	8	90
								8056	9									
*03	43586	X	34005	-0-		-9581	-0-	22715	3	486	4	Y	9822	9455	1	198	8	259
								10804	9									
*04	42180	X	40442	-0-		-1738	-0-	30629	3	474	4	Y	8490	8286	1	305	8	158
								9339	9									
*05	43586	X	36902	-0-		-6684	-0-	28140	3	422	4	Y	7582	7221	1	432	8	87
								8340	9									
*06	42180	X	27215	-0-		-14965	-0-	18665	3	369	4	Y	7437	6215	1	1237	8	72
								8181	9									
*07	43586	X	29316	-0-		-14270	-0-	21159	3	391	4	Y	7060	6192	1	775	8	165
								7766	9									
*08	43586	X	24068	-0-		-19518	-0-	18370	3	279	4	Y	4926	4541	1	379	8	171
								5419	9									
*09	42180	X	30435	-0-		-11745	-0-	23624	3	335	4	Y	5887	5597	1	428	8	33
								6476	9									
*10	43586	X	31173	-0-		-12413	-0-	22427	3	386	4	Y	7600	6590	1	952	8	91
								8360	9									
*11	42180	X	25442	-0-		-16738	-0-	16227	3	411	4	Y	8004	7091	1	811	8	193
								8804	9									
*12	43586	X	13455	-0-		-30131	-0-	6023	3	381	4	Y	6410	6451	1	41	8	111
								7051	9									

TOTAL GAS PROD: 360,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 89,907

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	43400	X	15628	-0-		-27772	-0-	12715	3	178	4	Y	2486	2459	1	50	8	26
								2735	9									
*02	39200	X	19813	-0-		-19387	-0-	16671	3	193	4	Y	2681	2613	1	61	8	33
								2949	9									
*03	43400	X	17788	-0-		-25612	-0-	15125	3	171	4	Y	2265	2183	1	56	8	59
								2492	9									
*04	42000	X	17393	-0-		-24607	-0-	14294	3	185	4	Y	2649	2608	1	50	8	50
								2914	9									
*05	43400	X	14697	-0-		-28703	-0-	12496	3	149	4	Y	1865	1845	1	48	8	22
								2052	9									
*06	42000	X	14849	-0-		-27151	-0-	12284	3	169	4	Y	2178	2140	1	35	8	25
								2396	9									
*07	43400	X	15767	-0-		-27633	-0-	12927	3	179	4	Y	2419	2239	1	145	8	60
								2661	9									
*08	43400	X	15142	-0-		-28258	-0-	12116	3	169	4	Y	2597	2517	1	44	8	96
								2857	9									
*09	42000	X	13940	-0-		-28060	-0-	11111	3	171	4	Y	2416	2444	1	54	8	14
								2658	9									
*10	43400	X	14726	-0-		-28674	-0-	11795	3	170	4	Y	2510	2458	1	32	8	34
								2761	9									
*11	42000	X	15447	-0-		-26553	-0-	12252	3	162	4	Y	2757	2695	1	23	8	73
								3033	9									
*12	43400	X	7097	-0-		-36303	-0-	4124	3	153	4	Y	2564	2571	1	22	8	44
								2820	9									

TOTAL GAS PROD: 182,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,387

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BIG PINEY 57-2-29 WELL #: 1H RRCID -> 287518 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9950 - 14630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	67642	X	-0-	-0-	-67642	-0-					Y	4	4	8			-0-
*02	61096	X	3369	-0-	-57727	-0-	227	3	3142	9	Y	2856	2792	0	64	8	-0-
*03	67642	X	4815	-0-	-62827	-0-	257	3	4558	9	Y	4144	4017	0	127	8	-0-
*04	65460	X	45360	-0-	-20100	-0-	36759	3	8601	9	Y	7819	7543	0	276	8	-0-
*05	79134	X	79134	-0-	-0-	-0-	64338	3	14796	9	Y	13451	13146	0	305	8	-0-
*06	65460	X	57021	-0-	-8439	-0-	46834	3	10187	9	Y	9261	9045	0	216	8	-0-
*07	67642	X	39886	-0-	-27756	-0-	32484	3	7402	9	Y	6729	6525	0	204	8	-0-
*08	67642	X	20194	-0-	-47448	-0-	16063	3	4131	9	Y	3755	3682	0	73	8	-0-
*09	65460	X	13710	-0-	-51750	-0-	10936	3	2774	9	Y	2522	2474	0	48	8	-0-
*10	67642	X	44090	-0-	-23552	-0-	35095	3	8995	9	Y	8177	7990	0	187	8	-0-
*11	65460	X	38294	-0-	-27166	-0-	31230	3	7064	9	Y	6422	6350	0	72	8	-0-
*12	67642	X	34945	-0-	-32697	-0-	28984	3	5961	9	Y	5419	5313	0	106	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 380,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 70,559

KAYCEE 57-3-41 WELL #: 1H RRCID -> 287519 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 10328 - 14586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	49100	X	49100	-0-	-0-	-0-	42545	3	244	4	Y	5737	5675	1	60	8	25
							6311	9									
*02	40404	X	31393	-0-	-9011	-0-	27175	3	156	4	Y	3693	3555	1	6	5	117
							4062	9					40	8			
*03	67082	X	67082	-0-	-0-	-0-	57806	3	333	4	Y	8130	7967	1	42	8	238
							8943	9									
*04	58881	X	58881	-0-	-0-	-0-	51633	3	267	4	Y	6346	6430	1	34	8	120
							6981	9									
*05	69148	X	69148	-0-	-0-	-0-	61103	3	294	4	Y	7046	6877	1	72	8	217
							7751	9									
*06	67995	X	67995	-0-	-0-	-0-	61074	3	252	4	Y	6063	6207	1	20	8	53
							6669	9									
*07	64264	X	64264	-0-	-0-	-0-	56806	3	264	4	Y	6540	6255	1	4	8	334
							7194	9									
*08	44733	X	43889	-0-	-844	-0-	40034	3	156	4	Y	3363	3455	1	30	8	212
							3699	9									
*09	43290	X	38128	-0-	-5162	-0-	33954	3	146	4	Y	3662	3634	1	1	8	239
							4028	9									
*10	68776	X	68776	-0-	-0-	-0-	61114	3	269	4	Y	6721	6797	1	1	8	162
							7393	9									
*11	53817	X	53817	-0-	-0-	-0-	46958	3	271	4	Y	5989	5892	1	28	8	231
							6588	9									
*12	59036	X	59036	-0-	-0-	-0-	52294	3	266	4	Y	5887	5952	1	44	8	122
							6476	9									

TOTAL GAS PROD: 671,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 69,177

PRITCHETT STATE C19-22 WELL #: 1H RRCID -> 287520 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 11079 PERF. 11367 - 15039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	88102	X	28192	-0-	-59910	-0-	24672	2	3520	9	N	3200	3119	1	43	8	205
*02	79576	X	27397	-0-	-52179	-0-	24335	2	3062	9	N	2784	2616	1	27	8	346
*03	88102	X	31333	-0-	-56769	-0-	28373	2	2960	9	N	2691	2717	1	41	8	279
*04	85260	X	28243	-0-	-57017	-0-	24984	2	3259	9	N	2963	2837	1	144	8	261
*05	88102	X	26313	-0-	-61789	-0-	24697	2	1616	9	N	1469	1438	1	180	8	112
*06	85260	X	28206	-0-	-57054	-0-	25294	2	2912	9	N	2647	2249	1	97	8	413
*07	88102	X	26157	-0-	-61945	-0-	23552	2	2605	9	N	2368	2157	1	66	8	558
*08	88102	X	25197	-0-	-62905	-0-	22674	2	2523	9	N	2294	2676	1	20	8	156
*09	85260	X	26593	-0-	-58667	-0-	23864	2	2729	9	N	2481	2458	1	14	8	165
*10	88102	X	29525	-0-	-58577	-0-	26482	2	3043	9	N	2766	2742	1	13	8	176
*11	85260	X	29588	-0-	-55672	-0-	26882	2	2706	9	N	2460	2366	1	11	8	259
*12	88102	X	28948	-0-	-59154	-0-	26527	2	2421	9	N	2201	2337	1	5	8	118

TOTAL GAS PROD: 335,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,324

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TETON 56-2-26 UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 287529 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11054 - 17912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	91264	X	48290	-0-	-42974	-0-	36250	3	543	4	Y	10452	10005	1	441	8	123
							11497	9									
*02	82432	X	38585	-0-	-43847	-0-	29362	3	411	4	Y	8011	7573	1	490	8	71
							8812	9									
*03	91264	X	39314	-0-	-51950	-0-	29427	3	417	4	Y	8609	8000	1	537	8	143
							9470	9									
*04	88320	X	39833	-0-	-48487	-0-	30253	3	415	4	Y	8332	8037	1	323	8	115
							9165	9									
*05	91264	X	39893	-0-	-51371	-0-	30463	3	403	4	Y	8206	7736	1	522	8	63
							9027	9									
*06	88320	X	32714	-0-	-55606	-0-	25040	3	336	4	Y	6671	6474	1	194	8	66
							7338	9									
*07	91264	X	22074	-0-	-69190	-0-	16710	3	232	4	Y	4665	4532	1	155	8	44
							5132	9									
*08	91264	X	45203	-0-	-46061	-0-	34578	3	461	4	Y	9240	9036	1	169	8	79
							10164	9									
*09	88320	X	7237	-0-	-81083	-0-	5722	3	66	4	Y	1317	1334	1	28	8	34
							1449	9									
*10	91264	X	40926	-0-	-50338	-0-	31205	3	422	4	Y	8454	8159	0	211	8	118
							9299	9									
*11	88320	X	46627	-0-	-41693	-0-	36245	3	439	4	Y	9039	8903	0	113	8	141
							9943	9									
*12	91264	X	37080	-0-	-54184	-0-	28737	3	368	4	Y	7250	7154	0	112	8	125
							7975	9									

TOTAL GAS PROD: 437,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 90,246

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	33263	X	14552	-0-	-18711	-0-	11619	2	142	4	Y	2537	2525	1	47	8	25
							2791	9									
*02	30044	X	20325	-0-	-9719	-0-	16522	2	197	4	Y	3278	3117	1	42	8	144
							3606	9									
*03	33263	X	30538	-0-	-2725	-0-	24157	2	385	4	Y	5451	5343	1	47	8	205
							5996	9									
*04	32190	X	30770	-0-	-1420	-0-	24389	2	339	4	Y	5493	5399	1	100	8	199
							6042	9									
*05	33263	X	29248	-0-	-4015	-0-	22885	2	340	4	Y	5475	5387	1	148	8	139
							6023	9									
*06	32190	X	17599	-0-	-14591	-0-	14066	2	191	4	Y	3038	2930	1	155	8	92
							3342	9									
*07	33263	X	25245	-0-	-8018	-0-	19424	2	275	4	Y	5042	4892	1	143	8	99
							5546	9									
*08	33263	X	23864	-0-	-9399	-0-	18714	2	265	4	Y	4441	4305	1	22	8	213
							4885	9									
*09	32190	X	23467	-0-	-8723	-0-	18661	2	245	4	Y	4146	4214	1	34	8	111
							4561	9									
*10	33263	X	22468	-0-	-10795	-0-	17455	2	254	4	Y	4326	4137	1			300
							4759	9									
*11	32190	X	15203	-0-	-16987	-0-	11631	2	178	4	Y	3085	3140	1			245
							3394	9									
*12	33263	X	16625	-0-	-16638	-0-	12616	2	202	4	Y	3461	3490	1			216
							3807	9									

TOTAL GAS PROD: 269,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,773

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287552 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10820 - 15166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	120745	X	36184	-0-	-84561	-0-	27851	2	335	4	Y	7271	7185	1	70	8	216
							7998	9									
*02	109060	X	27834	-0-	-81226	-0-	21863	2	249	4	Y	5202	5334	1	36	8	48
							5722	9									
*03	120745	X	51643	-0-	-69102	-0-	43277	2	326	4	Y	7309	7222	1	51	8	84
							8040	9									
*04	116850	X	39800	-0-	-77050	-0-	33693	2	248	4	Y	5326	5257	1	121	8	32
							5859	9									
*05	120745	X	-0-	-0-	-120745	-0-					Y	3	3	8			32
*06	116850	X	27327	-0-	-89523	-0-	21925	2	197	4	Y	4732	4240	1	278	8	246
							5205	9									
*07	120745	X	39821	-0-	-80924	-0-	34285	2	226	4	Y	4827	4917	1	114	8	42
							5310	9									
*08	120745	X	10014	-0-	-110731	-0-	3748	2	253	4	Y	5466	5450	1	22	8	36
							6013	9									
*09	116850	X	5282	-0-	-111568	-0-	2733	2	100	4	Y	2226	2125	1	46	8	91
							2449	9									
*10	120745	X	40277	-0-	-80468	-0-	31036	2	405	4	Y	8033	7803	1	78	8	243
							8836	9									
*11	116850	X	29145	-0-	-87705	-0-	22514	2	302	4	Y	5754	5620	0	47	8	330
							6329	9									
*12	120745	X	33666	-0-	-87079	-0-	26704	2	312	4	Y	6045	6013	0	46	8	316
							6650	9									

TOTAL GAS PROD: 340,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,194

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	919610	X	6041	-0-	-913569	-0-	3292	2	123	4	N	2387	2295	1	133	8	22
							2626	9									
*02	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	5884	2	122	4	N	2662	2443	1	136	8	105
							2928	9									
*03	17060	X	17060	-0-	-0-	-0-	13880	2	131	4	N	2772	2589	1	202	8	86
							3049	9									
*04	15114	X	15114	-0-	-0-	-0-	12272	2	119	4	N	2475	2497	1	24	8	40
							2723	9									
*05	17977	X	17977	-0-	-0-	-0-	14875	2	125	4	N	2706	2627	1	75	8	44
							2977	9									
*06	18117	X	18117	-0-	-0-	-0-	15071	2	117	4	N	2663	2449	1	175	8	83
							2929	9									
*07	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	7496	2	106	4	N	2412	2253	1	82	8	160
							2653	9									
*08	16213	X	16213	-0-	-0-	-0-	13226	2	123	4	N	2604	2586	1	33	8	145
							2864	9									
*09	12942	X	12942	-0-	-0-	-0-	10223	2	105	4	N	2376	2333	1	24	8	164
							2614	9									
*10	12461	X	12461	-0-	-0-	-0-	10036	2	95	4	N	2118	2186	1	9	8	87
							2330	9									
*11	12753	X	12753	-0-	-0-	-0-	10368	2	94	4	N	2083	1982	1	22	8	166
							2291	9									
*12	14562	X	14562	-0-	-0-	-0-	12001	2	102	4	N	2235	2328	1	10	8	63
							2459	9									

TOTAL GAS PROD: 162,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,493

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287557 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10863 - 15196

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	32562	X	32562	-0-		-0-	-0-	25015	2	307	4	Y	6582	6500	1	67	8	195
								7240	9									
*02	23981	X	23981	-0-		-0-	-0-	17724	2	247	4	Y	5464	5579	1	30	8	50
								6010	9									
*03	20229	X	20229	-0-		-0-	-0-	14126	2	239	4	Y	5331	5282	1	38	8	61
								5864	9									
*04	18670	X	18670	-0-		-0-	-0-	13529	2	213	4	Y	4480	4409	1	105	8	27
								4928	9									
*05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					27
*06	11043	X	11043	-0-		-0-	-0-	6896	2	157	4	Y	3627	3249	1	216	8	189
								3990	9									
*07	20827	X	20827	-0-		-0-	-0-	14874	2	246	4	Y	5188	5207	1	125	8	45
								5707	9									
*08	28596	X	28596	-0-		-0-	-0-	22407	2	261	4	Y	5389	5370	1	28	8	36
								5928	9									
*09	9327	X	9327	-0-		-0-	-0-	7423	2	78	4	Y	1660	1591	1	37	8	68
								1826	9									
*10	37333	X	37333	-0-		-0-	-0-	28864	2	388	4	Y	7346	7112	1	80	8	222
								8081	9									
*11	29124	X	29124	-0-		-0-	-0-	22304	2	319	4	Y	5910	5772	0	20	8	340
								6501	9									
*12	34422	X	34422	-0-		-0-	-0-	27268	2	325	4	Y	6208	6193	0	29	8	326
								6829	9									

TOTAL GAS PROD: 266,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,185

MARINER 57-2-31 WELL #: 2H RRCID -> 287615 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 9888 - 14318

07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	SHUT IN	107662	-0-	107662	107662	90532	3	17130	9			N	15573	15398	0	175	8	-0-
11	SHUT IN	106425	-0-	106425	214087	87205	3	19220	9			N	17473	17398	0	75	8	-0-
12	SHUT IN	57730	-0-	57730	271817	47331	3	10399	9			N	9454	9365	0	89	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 271,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,500

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287684 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10645 - 20432

06	SHUT IN	71459	-0-	71459	71459	55604	3	15855	9			N	14414	14062	0	352	8	-0-
07	SHUT IN	97019	-0-	97019	168478	76507	3	20512	9			N	18647	18250	0	397	8	-0-
08	SHUT IN	118770	-0-	118770	287248	93205	3	25565	9			N	23241	22972	0	269	8	-0-
*09	382708	X	95460	-0-	-287248	-0-	77029	3	18431	9			N	16755	16567	0	188	8	-0-
*10	125953	X	94615	-0-	-31338	-0-	74864	3	19751	9			N	17955	17726	0	229	8	-0-
*11	121890	X	95929	-0-	-25961	-0-	75953	3	19976	9			N	18160	18080	0	80	8	-0-
*12	125953	X	94858	-0-	-31095	-0-	76404	3	18454	9			N	16776	16600	0	176	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 668,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 125,948

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEAVER 57-1-16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287699 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10442 - 18138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		26324	-0-	26324	26324	19997	3	6327	9	N	5752	5659	1			93
07	0		46898	-0-	46898	73222	35962	3	10936	9	N	9942	9891	1			144
08	137921	X	64699	-0-	-73222	-0-	50986	3	13713	9	N	12466	12272	1	216	8	122
09	81435	X	81435	-0-	-0-	-0-	64517	3	16918	9	N	15380	15225	1	222	8	55
10	98343	X	98343	-0-	-0-	-0-	78914	3	19429	9	N	17663	17355	1	222	8	141
11	83620	X	83620	-0-	-0-	-0-	65968	3	17652	9	N	16047	5657	0	10269	1	190
													72	8			
*12	83907	X	83907	-0-	-0-	-0-	65804	3	18103	9	N	16457	16359	0	153	8	135

TOTAL GAS PROD: 485,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 93,707

BEAVER 57-1-16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287737 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9999 PERF.10365 - 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
*06	36090	X	13706	-0-	-22384	-0-	8724	3	4982	9	N	4529	3417	1	1058	8	54
*07	37513	X	37513	-0-	-0-	-0-	26276	3	11237	9	N	10215	9105	1	1031	8	133
*08	57659	X	57659	-0-	-0-	-0-	41335	3	16324	9	N	14840	13809	1	1026	8	138
*09	74509	X	74509	-0-	-0-	-0-	55963	3	18546	9	N	16860	16677	1	261	8	60
*10	81137	X	81137	-0-	-0-	-0-	59942	3	21195	9	N	19268	16537	1	2656	8	135
*11	71488	X	71488	-0-	-0-	-0-	53783	3	17705	9	N	16095	5527	0	10039	1	185
													479	8			
*12	76630	X	76630	-0-	-0-	-0-	58135	3	18495	9	N	16814	16719	0	142	8	138

TOTAL GAS PROD: 412,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 98,621

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	0	W	11250	-0-	11250	808461	8558	2	119	4	N	2339	2306	0	32	8	19
							2573	9									
02	0	W	16145	-0-	16145	824606	10278	2	235	4	N	5120	5063	0	18	8	58
							5632	9									
03	0	W	17679	-0-	17679	842285	13589	2	176	4	N	3558	3562	0	20	8	34
							3914	9									
04	0	W	17244	-0-	17244	859529	13165	2	174	4	N	3550	3513	0	26	8	45
							3905	9									
05	0	W	16115	-0-	16115	875644	12369	2	159	4	N	3261	3243	0	13	8	50
							3587	9									
06	0	W	13667	-0-	13667	889311	10380	2	140	4	N	2861	2868	0	13	8	30
							3147	9									
07	0	W	16257	-0-	16257	905568	12595	2	158	4	N	3185	3161	0	28	8	26
							3504	9									
08	0	W	18048	-0-	18048	923616	14088	2	170	4	N	3445	3427	0	18	8	26
							3790	9									
09	0	W	14603	-0-	14603	938219	11266	2	143	4	N	2904	2885	0	21	8	24
							3194	9									
10	0	W	14904	-0-	14904	953123	11231	2	157	4	N	3196	3161	0	30	8	29
							3516	9									
11	0	W	14897	-0-	14897	968020	11809	2	133	4	N	2686	2681	0	14	8	20
							2955	9									
12	0	W	18257	-0-	18257	986277	14374	2	165	4	N	3380	3358	0	17	8	25
							3718	9									

TOTAL GAS PROD: 189,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,485

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BIRDIE-BELL 54-2-18 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287754 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 11476 PERF.11801 - 16165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	28086	X	12157	-0-	-15929		-0-		7852	2	188	4	Y	3743	3398	1	306	8	69
									4117	9									
*02	25368	X	10261	-0-	-15107		-0-		6926	2	148	4	Y	2897	2666	1	212	8	88
									3187	9									
*03	28086	X	12575	-0-	-15511		-0-		8686	2	173	4	Y	3378	3188	1	248	8	30
									3716	9									
*04	27180	X	10754	-0-	-16426		-0-		7344	2	158	4	Y	2956	2768	1	89	8	129
									3252	9									
*05	28086	X	10271	-0-	-17815		-0-		6981	2	153	4	Y	2852	2785	1	105	8	91
									3137	9									
*06	27180	X	8763	-0-	-18417		-0-		6143	2	127	4	Y	2266	2223	1	67	8	67
									2493	9									
*07	28086	X	9712	-0-	-18374		-0-		6755	2	142	4	Y	2559	2489	1	35	8	102
									2815	9									
*08	28086	X	5978	-0-	-22108		-0-		3895	2	79	4	Y	1822	1762	1	34	8	128
									2004	9									
*09	27180	X	10809	-0-	-16371		-0-		7643	2	143	4	Y	2748	2736	1	25	8	115
									3023	9									
*10	28086	X	11411	-0-	-16675		-0-		8045	2	155	4	Y	2919	2743	0	39	8	252
									3211	9									
*11	27180	X	9136	-0-	-18044		-0-		7124	2	102	4	Y	1736	1828	0	16	8	144
									1910	9									
*12	28086	X	6935	-0-	-21151		-0-		3419	2	163	4	Y	3048	2938	0	24	8	230
									3353	9									

TOTAL GAS PROD: 118,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,924

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287768 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10945 - 21169

07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
09	SHUT IN	46452	-0-	46452	46452	35008	3	11444	9				N	10404	10276	0	128	8	-0-
10	SHUT IN	79967	-0-	79967	126419	61424	3	18543	9				N	16857	16621	0	236	8	-0-
11	SHUT IN	57732	-0-	57732	184151	44110	3	13622	9				N	12384	12318	0	66	8	-0-
12	SHUT IN	81354	-0-	81354	265505	61548	3	19806	9				N	18005	17808	0	197	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 265,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,650

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287770 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10975 - 21255

07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
09	SHUT IN	25537	-0-	25537	25537	19133	3	6404	9				N	5822	5686	0	136	8	-0-
10	SHUT IN	49240	-0-	49240	74777	37491	3	11749	9				N	10681	10446	0	235	8	-0-
11	SHUT IN	33466	-0-	33466	108243	25774	3	7692	9				N	6993	6935	0	58	8	-0-
12	SHUT IN	60564	-0-	60564	168807	45788	3	14776	9				N	13433	13243	0	190	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 168,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,929

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287794 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 11730 PERF.12688 - 20937

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	78134	-0-	78134	78134	59969	3	18165	9				N	16514	16344	0	170	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 78,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,514

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 08/30/2019 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
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		32186	-0-	32186	32186	24031	3	8155	9	N	7414	7374	0	40	8	-0-
11	SHUT IN		129494	-0-	129494	161680	105759	3	23735	9	N	21577	21445	0	132	8	-0-
12	SHUT IN		140510	-0-	140510	302190	115162	3	25348	9	N	23044	22943	0	101	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 302,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,035

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287899 COMPL. DATE 08/30/2019 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
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		31747	-0-	31747	31747	22225	3	9522	9	N	8656	8530	0	126	8	-0-
11	SHUT IN		120614	-0-	120614	152361	95471	3	25143	9	N	22857	22745	0	112	8	-0-
12	SHUT IN		132288	-0-	132288	284649	105141	3	27147	9	N	24679	24405	0	274	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 284,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,192

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
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-

TARANTULA HAWK 2-40 A WELL #: 1H RRCID -> 288042 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11060 - 20905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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
APACHE CORPORATION 027200
DOGWOOD STATE WELL #: 401CH RRCID -> 284942 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10805 - 15169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36442	X	36442	-0-	-0-	-0-	34701	2	133	4	Y	1462	949	1			719
							1608	9									
02	32706	X	32706	-0-	-0-	-0-	31081	2	117	4	Y	1371	1332	1			758
							1508	9									
03	36611	X	33949	-0-	-2662	-0-	32403	2	148	4	Y	1271	1321	1			708
							1398	9									
04	35430	X	19282	-0-	-16148	-0-	18084	2	1198	9	Y	1089	1427	1			370
05	36611	X	19416	-0-	-17195	-0-	18407	2	1009	9	Y	917	730	1			557
06	35280	X	31012	-0-	-4268	-0-	29821	2	1191	9	Y	1083	1117	1			523
07	36208	X	24843	-0-	-11365	-0-	23744	2	1099	9	Y	999	908	1			614
08	33945	X	23274	-0-	-10671	-0-	22131	2	1143	9	Y	1039	1159	1			494
09	31200	X	23535	-0-	-7665	-0-	22566	2	969	9	Y	881	743	1			632
10	32054	X	24740	-0-	-7314	-0-	23643	2	57	4	Y	945	947	1			630
							1040	9									
11	31020	X	23629	-0-	-7391	-0-	22599	2	1030	9	Y	936	917	1			649
12	24831	X	NO RPT	-0-	-24831	-0-					Y	NO RPT					649

TOTAL GAS PROD: 292,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,993

LEE WELL #: 402BH RRCID -> 285082 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10901 - 15316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54219	X	42449	-0-	-11770	-0-	1836	1	35432	2	Y	4522	4527	0			111
							207	4	4974	9							
02	48972	X	39893	-0-	-9079	-0-	2233	1	33216	2	Y	3240	3200	0			151
							880	4	3564	9							
03	48918	X	47707	-0-	-1211	-0-	2223	1	40437	2	Y	3214	3317	0			48
							1512	4	3535	9							
04	44610	X	39261	-0-	-5349	-0-	1605	1	34586	2	Y	2683	2689	0			42
							119	4	2951	9							
05	44950	X	39560	-0-	-5390	-0-	1462	1	35321	2	Y	2482	2482	0			42
							47	4	2730	9							
06	46170	X	38195	-0-	-7975	-0-	1494	1	34172	2	Y	2237	2233	0			46
							68	4	2461	9							
07	47709	X	38927	-0-	-8782	-0-	1684	1	34629	2	Y	2160	2137	0			69
							238	4	2376	9							
08	39928	X	37987	-0-	-1941	-0-	1645	1	33668	2	Y	2042	2051	0			60
							428	4	2246	9							
09	38640	X	35791	-0-	-2849	-0-	1640	1	31965	2	Y	1858	1882	0			36
							142	4	2044	9							
10	39556	X	34665	-0-	-4891	-0-	1775	1	30585	2	Y	1926	1921	0			41
							186	4	2119	9							
11	38190	X	30625	-0-	-7565	-0-	1697	1	26795	2	Y	1850	1853	0			38
							98	4	2035	9							
12	38936	X	NO RPT	-0-	-38936	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 425,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,214

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	50189	X	32815	-0-	-17374	-0-	1701	1	26590	2	Y	4097	4102	0			76
							17	4	4507	9							
02	38024	X	24443	-0-	-13581	-0-	1657	1	19656	2	Y	2845	2833	0			88
							3130	9									
03	39711	X	16090	-0-	-23621	-0-	812	1	13151	2	Y	1884	1902	0			70
							55	4	2072	9							
04	36300	X	33295	-0-	-3005	-0-	1424	1	26148	2	Y	3606	3613	0			63
							1756	4	3967	9							
05	36270	X	33246	-0-	-3024	-0-	1425	1	27823	2	Y	3432	3416	0			79
							223	4	3775	9							
06	31770	X	30000	-0-	-1770	-0-	1496	1	25174	2	Y	2909	2886	0			102
							130	4	3200	9							
07	34410	X	29994	-0-	-4416	-0-	1682	1	24863	2	Y	2900	2893	0			109
							259	4	3190	9							
08	34410	X	28321	-0-	-6089	-0-	1590	1	23566	2	Y	2637	2655	0			91
							264	4	2901	9							
09	33300	X	26935	-0-	-6365	-0-	1545	1	22340	2	Y	2692	2527	0	169	1	87
							89	4	2961	9							
10	33232	X	27780	-0-	-5452	-0-	1597	1	22876	2	Y	2875	2881	0			81
							144	4	3163	9							
11	30000	X	29061	-0-	-939	-0-	1758	1	23933	2	Y	2984	2929	0			136
							88	4	3282	9							
12	30008	X	NO RPT	-0-	-30008	-0-					Y	NO RPT					136

TOTAL GAS PROD: 311,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,861

REDWOOD WELL #: 401DH RRCID -> 285127 COMPL. DATE 01/25/2017 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11100 - 15152

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					281
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					281
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					281
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					281
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					281
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					281
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					281
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					281
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					281
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					281
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					281
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					281

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CYPRESS STATE WELL #: 501AH RRCID -> 285151 COMPL. DATE 08/24/2017 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 8889 - 13254

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	325628	X	5877	-0-	-319751	-0-		157	1	5699	2	Y	-0-					-0-
								21	4									
02	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-		134	1	8776	2	Y	748	339	1			409
								11	4	823	9							
03	15645	X	15645	-0-	-0-	-0-		184	1	14599	2	Y	769	852	1			326
								16	4	846	9							
04	15537	X	15537	-0-	-0-	-0-		635	1	14251	2	Y	592	695	1			223
								651	9									
05	21168	X	21168	-0-	-0-	-0-		751	1	19441	2	Y	887	781	1			329
								976	9									
06	21304	X	21304	-0-	-0-	-0-		297	1	20258	2	Y	681	742	1			268
								749	9									
07	16058	X	15251	-0-	-807	-0-		282	1	14252	2	Y	652	749	1			171
								717	9									
08	16058	X	2007	-0-	-14051	-0-		31	1	1602	2	Y	340	368	1			143
								374	9									
09	21300	X	15306	-0-	-5994	-0-		86	1	9706	2	Y	5013	4487	1			669
								5514	9									
10	22010	X	9204	-0-	-12806	-0-		41	1	8011	2	Y	1042	1508	1			203
								6	4	1146	9							
11	21300	X	9754	-0-	-11546	-0-		33	1	8839	2	Y	801	929	1			75
								1	4	881	9							
12	15810	X	NO RPT	-0-	-15810	-0-						Y	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 140,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,525

LEE WELL #: 401AH RRCID -> 285152 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10578 - 14892

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	39773	X	21214	-0-	-18559	-0-		797	1	16651	2	Y	3342	3392	0			82
								90	4	3676	9							
02	44125	X	44125	-0-	-0-	-0-		1817	1	33382	2	Y	7464	7198	0			348
								716	4	8210	9							
03	37541	X	19516	-0-	-18025	-0-		734	1	15183	2	Y	2818	3124	0			42
								499	4	3100	9							
04	33960	X	27511	-0-	-6449	-0-		1181	1	21187	2	Y	4596	4565	0			73
								87	4	5056	9							
05	48856	X	30175	-0-	-18681	-0-		1396	1	23445	2	Y	4808	4800	0			81
								45	4	5289	9							
06	47280	X	28006	-0-	-19274	-0-		1542	1	21663	2	Y	4301	4294	0			88
								70	4	4731	9							
07	48856	X	27883	-0-	-20973	-0-		1792	1	21308	2	Y	4118	4075	0			131
								253	4	4530	9							
08	27373	X	26444	-0-	-929	-0-		1610	1	20072	2	Y	3948	3963	0			116
								419	4	4343	9							
09	26490	X	24814	-0-	-1676	-0-		1490	1	19214	2	Y	3619	3665	0			70
								129	4	3981	9							
10	27373	X	24400	-0-	-2973	-0-		1521	1	18822	2	Y	3544	3538	0			76
								159	4	3898	9							
11	26490	X	24483	-0-	-2007	-0-		1617	1	18792	2	Y	3618	3620	0			74
								94	4	3980	9							
12	27373	X	NO RPT	-0-	-27373	-0-						Y	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 298,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,176

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BULL RUN WELL #: 501CH RRCID -> 285154 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10494 - 14757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24730	X	24730	-0-	-0-	-0-	1202	1	18446	2	Y	4609	4609	0			85
							12	4	5070	9							
02	25508	X	24176	-0-	-1332	-0-	1461	1	18379	2	Y	3942	3905	0			122
							4336	9									
03	25184	X	25184	-0-	-0-	-0-	1312	1	19106	2	Y	4252	4215	0			159
							89	4	4677	9							
04	23940	X	21823	-0-	-2117	-0-	1119	1	15374	2	Y	3592	3688	0			63
							1379	4	3951	9							
05	26753	X	24152	-0-	-2601	-0-	1546	1	18512	2	Y	3502	3484	0			81
							242	4	3852	9							
06	25890	X	24026	-0-	-1864	-0-	1508	1	18915	2	Y	3156	3126	0			111
							131	4	3472	9							
07	26753	X	23229	-0-	-3524	-0-	1659	1	17973	2	Y	3038	3034	0			115
							255	4	3342	9							
08	22103	X	20629	-0-	-1474	-0-	1447	1	16058	2	Y	2622	2647	0			90
							240	4	2884	9							
09	21390	X	19376	-0-	-2014	-0-	1270	1	15137	2	Y	2633	2472	0	166	1	85
							73	4	2896	9							
10	22103	X	15792	-0-	-6311	-0-	1135	1	12433	2	Y	1929	1960	0			54
							102	4	2122	9							
11	21390	X	2703	-0-	-18687	-0-	113	1	2138	2	Y	405	441	0			18
							6	4	446	9							
12	22103	X	NO RPT	-0-	-22103	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 225,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,680

SYCAMORE UNIT WELL #: 401AH RRCID -> 285163 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9653 - 16836

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55149	X	22187	-0-	-32962	-0-	235	1	20649	2	Y	1150	1265	1			959
							38	4	1265	9							
02	18452	X	14093	-0-	-4359	-0-	163	1	12700	2	Y	1084	1450	1			593
							38	4	1192	9							
03	20429	X	10504	-0-	-9925	-0-	133	1	9201	2	Y	1031	1187	1			437
							36	4	1134	9							
04	21480	X	11596	-0-	-9884	-0-	681	1	9839	2	Y	978	1047	1			368
							1076	9									
05	22196	X	11504	-0-	-10692	-0-	1027	1	9195	2	Y	1165	1095	1			438
							1282	9									
06	21480	X	9361	-0-	-12119	-0-	608	1	7820	2	Y	848	938	1			348
							933	9									
07	15593	X	3420	-0-	-12173	-0-	307	1	2744	2	Y	335	500	1			183
							369	9									
08	15009	X	15009	-0-	-0-	-0-	394	1	7326	2	Y	6626	6034	1			775
							7289	9									
09	11610	X	4131	-0-	-7479	-0-	242	1	1619	2	Y	2064	2533	1			306
							2270	9									
10	11501	X	945	-0-	-10556	-0-	176	1	25	4	Y	676	833	1			149
							744	9									
11	31020	X	5753	-0-	-25267	-0-	192	1	4634	2	Y	841	894	1			96
							2	4	925	9							
12	15004	X	NO RPT	-0-	-15004	-0-					Y	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 108,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,798

LEE WELL #: 404BH RRCID -> 285404 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10880 - 15310

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	155899	X	38252	-0-	-117647	-0-	1501	1	33297	2	Y	2985	3028	0			73
							170	4	3284	9							
02	135212	X	5677	-0-	-129535	-0-	407	1	4865	2	Y	223	286	0			10
							160	4	245	9							
03	73718	X	12146	-0-	-61572	-0-	971	1	9209	2	Y	1186	1178	0			18
							661	4	1305	9							
04	61200	X	32841	-0-	-28359	-0-	1620	1	28080	2	Y	2746	2721	0			43
							120	4	3021	9							
05	60512	X	47905	-0-	-12607	-0-	1741	1	42350	2	Y	3416	3401	0			58
							56	4	3758	9							
06	45044	X	45044	-0-	-0-	-0-	1739	1	39783	2	Y	3130	3124	0			64
							79	4	3443	9							
07	43024	X	43024	-0-	-0-	-0-	1837	1	37765	2	Y	2875	2847	0			92
							259	4	3163	9							
08	38101	X	38101	-0-	-0-	-0-	1572	1	33282	2	Y	2580	2596	0			76
							409	4	2838	9							
09	46140	X	37173	-0-	-8967	-0-	1505	1	33084	2	Y	2231	2264	0			43
							130	4	2454	9							
10	47678	X	39896	-0-	-7782	-0-	1695	1	35186	2	Y	2580	2568	0			55
							177	4	2838	9							
11	45030	X	38837	-0-	-6193	-0-	1757	1	34266	2	Y	2465	2470	0			50
							102	4	2712	9							
12	43028	X	NO RPT	-0-	-43028	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 378,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,417

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BURNSIDE WELL #: 402BH RRCID -> 285421 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10786 - 15180

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	190836	X	73601	-0-	-117235		-0-	2454	1	55252	2	Y	6645	6639	0			85
								8585	4	7310	9							
02	170632	X	54927	-0-	-115705		-0-	2452	1	46184	2	Y	4614	4650	0			49
								1216	4	5075	9							
03	102951	X	59381	-0-	-43570		-0-	2363	1	50866	2	Y	5079	5017	0			111
								565	4	5587	9							
04	76890	X	51675	-0-	-25215		-0-	1909	1	44687	2	Y	4376	4412	0			75
								265	4	4814	9							
05	79453	X	50586	-0-	-28867		-0-	1822	1	43799	2	Y	4312	4327	0			60
								222	4	4743	9							
06	71220	X	48020	-0-	-23200		-0-	1847	1	41612	2	Y	3918	3910	0			68
								251	4	4310	9							
07	60822	X	46030	-0-	-14792		-0-	1952	1	39928	2	Y	3564	3574	0			58
								230	4	3920	9							
08	53165	X	43536	-0-	-9629		-0-	1795	1	38012	2	Y	3271	3260	0			69
								131	4	3598	9							
09	51450	X	40860	-0-	-10590		-0-	1629	1	35767	2	Y	2992	3001	0			60
								173	4	3291	9							
10	50592	X	40516	-0-	-10076		-0-	1711	1	35443	2	Y	2929	2924	0			65
								140	4	3222	9							
11	48030	X	37415	-0-	-10615		-0-	1680	1	32681	2	Y	2699	2693	0			71
								85	4	2969	9							
12	46035	X	NO RPT	-0-	-46035		-0-					Y	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 546,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,399

BURNSIDE WELL #: 401AH RRCID -> 285465 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10500 - 14980

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	173507	X	74150	-0-	-99357		-0-	2257	1	50637	2	Y	12145	12118	0			155
								7896	4	13360	9							
02	116480	X	63929	-0-	-52551		-0-	2559	1	48200	2	Y	10818	10858	0			115
								1270	4	11900	9							
03	76818	X	57047	-0-	-19771		-0-	2055	1	44238	2	Y	9330	9241	0			204
								491	4	10263	9							
04	74340	X	51009	-0-	-23331		-0-	1736	1	40244	2	Y	7989	8056	0			137
								241	4	8788	9							
05	74152	X	49345	-0-	-24807		-0-	1618	1	38883	2	Y	7861	7889	0			109
								197	4	8647	9							
06	71760	X	40697	-0-	-31063		-0-	1658	1	32650	2	Y	5604	5616	0			97
								225	4	6164	9							
07	70773	X	43966	-0-	-26807		-0-	2200	1	34721	2	Y	6169	6165	0			101
								259	4	6786	9							
08	45291	X	43468	-0-	-1823		-0-	2056	1	34713	2	Y	5954	5929	0			126
								150	4	6549	9							
09	43830	X	38637	-0-	-5193		-0-	1481	1	31399	2	Y	5091	5115	0			102
								157	4	5600	9							
10	45291	X	36377	-0-	-8914		-0-	1705	1	29131	2	Y	4911	4905	0			108
								139	4	5402	9							
11	42540	X	35239	-0-	-7301		-0-	1719	1	28244	2	Y	4717	4701	0			124
								87	4	5189	9							
12	43958	X	NO RPT	-0-	-43958		-0-					Y	NO RPT					124

TOTAL GAS PROD: 533,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 80,589

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

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	111817	X	31457	-0-	-80360	-0-	1559	1	25130	2	Y	4321	4328	0			80
							15	4	4753	9							
02	100996	X	27308	-0-	-73688	-0-	1821	1	21559	2	Y	3571	3541	0			110
							3928	9									
03	38378	X	28890	-0-	-9488	-0-	1619	1	23080	2	Y	3711	3682	0			139
							109	4	4082	9							
04	35010	X	29440	-0-	-5570	-0-	1421	1	22286	2	Y	3618	3693	0			64
							1753	4	3980	9							
05	35185	X	26061	-0-	-9124	-0-	1456	1	20611	2	Y	3424	3409	0			79
							228	4	3766	9							
06	30450	X	24080	-0-	-6370	-0-	1467	1	19147	2	Y	3035	3008	0			106
							127	4	3339	9							
07	30411	X	24152	-0-	-6259	-0-	1606	1	19021	2	Y	2980	2974	0			112
							247	4	3278	9							
08	30411	X	22648	-0-	-7763	-0-	1604	1	17767	2	Y	2737	2755	0			94
							266	4	3011	9							
09	29430	X	22162	-0-	-7268	-0-	1522	1	17522	2	Y	2755	2586	0	174	1	89
							87	4	3031	9							
10	26071	X	22785	-0-	-3286	-0-	1670	1	18083	2	Y	2619	2634	0			74
							151	4	2881	9							
11	24090	X	21036	-0-	-3054	-0-	1702	1	16596	2	Y	2412	2376	0			110
							85	4	2653	9							
12	24149	X	NO RPT	-0-	-24149	-0-					Y	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 280,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,183

BULL RUN WELL #: 407AH RRCID -> 285477 COMPL. DATE 03/14/2018 TOTAL DEPTH 10304 PERF.10500 - 14955

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	112592	X	43677	-0-	-68915	-0-	1821	1	35308	2	Y	5936	5945	0			110
							18	4	6530	9							
02	101696	X	35282	-0-	-66414	-0-	2002	1	28013	2	Y	4788	4750	0			148
							5267	9									
03	51739	X	36117	-0-	-15622	-0-	1681	1	28951	2	Y	4884	4850	0			182
							113	4	5372	9							
04	47730	X	33417	-0-	-14313	-0-	1369	1	25486	2	Y	4431	4535	0			78
							1688	4	4874	9							
05	46004	X	27325	-0-	-18679	-0-	1299	1	20454	2	Y	4881	4847	0			112
							203	4	5369	9							
06	42270	X	24777	-0-	-17493	-0-	1329	1	18970	2	Y	3966	3939	0			139
							115	4	4363	9							
07	39060	X	8590	-0-	-30470	-0-	549	1	5937	2	Y	1836	1906	0			69
							84	4	2020	9							
08	36115	X	19555	-0-	-16560	-0-	1237	1	14521	2	Y	3265	3222	0			112
							205	4	3592	9							
09	33420	X	27435	-0-	-5985	-0-	1696	1	20917	2	Y	4295	4031	0	237	1	139
							97	4	4725	9							
10	27311	X	23844	-0-	-3467	-0-	1611	1	18048	2	Y	3673	3709	0			103
							145	4	4040	9							
11	24780	X	8298	-0-	-16482	-0-	1231	1	5367	2	Y	1489	1524	0			68
							62	4	1638	9							
12	28365	X	NO RPT	-0-	-28365	-0-					Y	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 288,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,444

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	107880	X	40202	-0-	-67678	-0-	1854	1	32028	2	Y	5729	5719	0			106
							18	4	6302	9							
02	97440	X	33719	-0-	-63721	-0-	1955	1	26727	2	Y	4579	4544	0			141
							5037	9									
03	48825	X	33594	-0-	-15231	-0-	1607	1	26940	2	Y	4490	4463	0			168
							108	4	4939	9							
04	43230	X	33198	-0-	-10032	-0-	1464	1	25334	2	Y	4177	4271	0			74
							1805	4	4595	9							
05	43586	X	30168	-0-	-13418	-0-	1431	1	24216	2	Y	3906	3890	0			90
							224	4	4297	9							
06	38910	X	30363	-0-	-8547	-0-	1525	1	24844	2	Y	3511	3478	0			123
							132	4	3862	9							
07	37324	X	32262	-0-	-5062	-0-	1689	1	26342	2	Y	3610	3597	0			136
							260	4	3971	9							
08	34317	X	30556	-0-	-3761	-0-	1580	1	24992	2	Y	3384	3404	0			116
							262	4	3722	9							
09	33210	X	29381	-0-	-3829	-0-	1475	1	24077	2	Y	3404	3195	0	215	1	110
							85	4	3744	9							
10	32271	X	30002	-0-	-2269	-0-	1610	1	24710	2	Y	3215	3235	0			90
							145	4	3537	9							
11	31230	X	29154	-0-	-2076	-0-	1682	1	24041	2	Y	3043	2995	0			138
							84	4	3347	9							
12	32271	X	NO RPT	-0-	-32271	-0-					Y	NO RPT					138

TOTAL GAS PROD: 352,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,048

BULL RUN WELL #: 408BH RRCID -> 285519 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10790 - 15186

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	198834	X	56836	-0-	-141998	-0-	2052	1	48040	2	Y	6113	6120	0			113
							20	4	6724	9							
02	179592	X	50250	-0-	-129342	-0-	2280	1	42456	2	Y	5013	4971	0			155
							5514	9									
03	198834	X	51253	-0-	-147581	-0-	2060	1	43493	2	Y	5055	5021	0			189
							139	4	5561	9							
04	77010	X	51615	-0-	-25395	-0-	1808	1	42162	2	Y	4924	5026	0			87
							2229	4	5416	9							
05	60636	X	50363	-0-	-10273	-0-	1802	1	43014	2	Y	4786	4763	0			110
							282	4	5265	9							
06	54990	X	46885	-0-	-8105	-0-	1797	1	40253	2	Y	4254	4215	0			149
							156	4	4679	9							
07	55645	X	46959	-0-	-8686	-0-	2031	1	40074	2	Y	4129	4122	0			156
							312	4	4542	9							
08	51863	X	44233	-0-	-7630	-0-	1902	1	37754	2	Y	3874	3897	0			133
							316	4	4261	9							
09	50190	X	42307	-0-	-7883	-0-	1686	1	36189	2	Y	3941	3699	0	247	1	128
							97	4	4335	9							
10	50375	X	41993	-0-	-8382	-0-	1777	1	35920	2	Y	3760	3782	0			106
							160	4	4136	9							
11	46890	X	1239	-0-	-45651	-0-	57	1	1057	2	Y	111	212	0			5
							3	4	122	9							
12	46965	X	NO RPT	-0-	-46965	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 483,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,960

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GRANT WELL #: 404BR RRCID -> 285521 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 10835 PERF.11058 - 15240

01	133982	X	49732	-0-	-84250	-0-	1993	1	42588	2	Y	4560	4595	0			61
							135	4	5016	9							
02	121016	X	42922	-0-	-78094	-0-	2157	1	36739	2	Y	3560	3573	0			48
							110	4	3916	9							
03	133982	X	44236	-0-	-89746	-0-	1870	1	38364	2	Y	3600	3585	0			63
							42	4	3960	9							
04	59370	X	40338	-0-	-19032	-0-	1628	1	35170	2	Y	3086	3049	0			100
							145	4	3395	9							
05	56730	X	43456	-0-	-13274	-0-	1862	1	38021	2	Y	3211	3186	0			125
							41	4	3532	9							
06	48120	X	37641	-0-	-10479	-0-	1689	1	33124	2	Y	2557	2618	0			64
							15	4	2813	9							
07	47523	X	36057	-0-	-11466	-0-	1766	1	31076	2	Y	2749	2730	0			83
							191	4	3024	9							
08	42904	X	34598	-0-	-8306	-0-	1631	1	29641	2	Y	2861	2832	0			112
							179	4	3147	9							
09	41520	X	32575	-0-	-8945	-0-	1492	1	28034	2	Y	2772	2752	0			132
							3049	9									
10	42904	X	33111	-0-	-9793	-0-	1470	1	28381	2	Y	2911	2909	0			134
							58	4	3202	9							
11	37650	X	30846	-0-	-6804	-0-	1634	1	26797	2	Y	2189	2239	0			84
							7	4	2408	9							
12	36053	X	NO RPT	-0-	-36053	-0-					Y	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 425,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,056

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	131688	X	43147	-0-	-88541	-0-	1639	1	33510	2	Y	7170	7248	0			96
							111	4	7887	9							
02	118944	X	37333	-0-	-81611	-0-	1982	1	28870	2	Y	5800	5818	0			78
							101	4	6380	9							
03	131688	X	40319	-0-	-91369	-0-	1782	1	31880	2	Y	6015	5988	0			105
							40	4	6617	9							
04	63840	X	40399	-0-	-23441	-0-	1611	1	32398	2	Y	5678	5600	0			183
							144	4	6246	9							
05	65968	X	39154	-0-	-26814	-0-	1773	1	31579	2	Y	5239	5218	0			204
							39	4	5763	9							
06	41760	X	35645	-0-	-6115	-0-	1691	1	28967	2	Y	4520	4612	0			112
							15	4	4972	9							
07	41757	X	36339	-0-	-5418	-0-	1762	1	29434	2	Y	4502	4477	0			137
							191	4	4952	9							
08	40021	X	33085	-0-	-6936	-0-	1608	1	26919	2	Y	3984	3964	0			157
							176	4	4382	9							
09	38730	X	31600	-0-	-7130	-0-	1432	1	25936	2	Y	3847	3821	0			183
							4232	9									
10	39153	X	31688	-0-	-7465	-0-	1509	1	25907	2	Y	3829	3836	0			176
							60	4	4212	9							
11	35640	X	29723	-0-	-5917	-0-	1749	1	24179	2	Y	3444	3488	0			132
							7	4	3788	9							
12	36332	X	NO RPT	-0-	-36332	-0-					Y	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: 398,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,028

MONT BLANC WELL #: 401AH RRCID -> 285568 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9255 - 14013

01	54467	X	16975	-0-	-37492	-0-	13954	2	3021	9	N	2746	2775	1			599
02	49196	X	2842	-0-	-46354	-0-	2842	2			N	-0-					599
03	32637	X	32637	-0-	-0-	-0-	3699	1	16560	2	N	11253	10904	1			948
							12378	9									
04	31590	X	28635	-0-	-2955	-0-	7789	1	14234	2	N	6011	6037	1			922
							6612	9									
05	32643	X	1	-0-	-32642	-0-	1	1			N	-0-					922
06	31500	X	4	-0-	-31496	-0-	4	1			N	-0-					922
07	32550	X	26606	-0-	-5944	-0-	880	1	21027	2	N	4272	4511	1			683
							4699	9									
08	DLQ G-10		24187	-0-	24187	24187	1452	1	15726	2	N	6372	6592	1			463
							7009	9									
09	DLQ G-10		12391	-0-	12391	36578	989	1	8463	2	N	2672	2871	1			264
							2939	9									
10	DLQ G-10		9471	-0-	9471	46049	1012	1	6259	2	N	2000	1672	1			592
							2200	9									
11	DLQ G-10		13059	-0-	13059	59108	573	1	10793	2	N	1537	1760	1			369
							2	4	1691	9							
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	59108					N	NO RPT					369

TOTAL GAS PROD: 166,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,863

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	196509	X	43868	-0-	-152641	-0-	1671	1	38515	2	Y	3332	3338	0			62
							17	4	3665	9							
02	177492	X	37517	-0-	-139975	-0-	2021	1	32527	2	Y	2699	2678	0			83
							2969	9									
03	54653	X	38796	-0-	-15857	-0-	1791	1	33858	2	Y	2751	2731	0			103
							121	4	3026	9							
04	46950	X	39822	-0-	-7128	-0-	1537	1	33485	2	Y	2640	2697	0			46
							1896	4	2904	9							
05	48515	X	37876	-0-	-10639	-0-	1435	1	33605	2	Y	2374	2365	0			55
							225	4	2611	9							
06	42450	X	34296	-0-	-8154	-0-	1362	1	30518	2	Y	2089	2071	0			73
							118	4	2298	9							
07	41540	X	34619	-0-	-6921	-0-	1559	1	30548	2	Y	2065	2060	0			78
							240	4	2272	9							
08	41137	X	33160	-0-	-7977	-0-	1686	1	29177	2	Y	1834	1849	0			63
							280	4	2017	9							
09	39810	X	31518	-0-	-8292	-0-	1435	1	27757	2	Y	2040	1915	0	122	1	66
							82	4	2244	9							
10	37882	X	32033	-0-	-5849	-0-	1555	1	28304	2	Y	1849	1863	0			52
							140	4	2034	9							
11	34290	X	30883	-0-	-3407	-0-	1731	1	26967	2	Y	1907	1872	0			87
							87	4	2098	9							
12	34627	X	NO RPT	-0-	-34627	-0-					Y	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 394,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,580

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	123039	X	27321	-0-	-95718	-0-	971	1	21454	2	Y	4351	4421	0			106
							110	4	4786	9							
02	111132	X	2	-0-	-111130	-0-	1	1	1	4	Y	-0-	106	0			-0-
03	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	91	1	1530	2	Y	309	304	0			5
							62	4	340	9							
04	47340	X	12630	-0-	-34710	-0-	1118	1	10048	2	Y	1255	1240	0			20
							83	4	1381	9							
05	45570	X	20885	-0-	-24685	-0-	1422	1	15897	2	Y	3200	3166	0			54
							46	4	3520	9							
06	26430	X	13065	-0-	-13365	-0-	926	1	9941	2	Y	1960	1974	0			40
							42	4	2156	9							
07	13051	X	-0-	-0-	-13051	-0-					Y	-0-	40	0			-0-
08	13051	X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	20220	X	2220	-0-	-18000	-0-	284	1	1547	2	Y	331	325	0			6
							25	4	364	9							
10	20894	X	15001	-0-	-5893	-0-	1375	1	11131	2	Y	2137	2097	0			46
							144	4	2351	9							
*11	17159	X	17159	-0-	-0-	-0-	1303	1	13163	2	Y	2379	2376	0			49
							76	4	2617	9							
12	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 110,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,922

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LEE WELL #: 403AH RRCID -> 285627 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10590 - 14844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105028	X	24360	-0-	-80668	-0-	888	1	19459	2	Y	3557	3602	0	87
							100	4	3913	9					
02	94864	X	4343	-0-	-90521	-0-	274	1	3167	2	Y	722	775	0	34
							108	4	794	9					
03	47461	X	21025	-0-	-26436	-0-	1174	1	15437	2	Y	3286	3270	0	50
							799	4	3615	9					
04	40140	X	21986	-0-	-18154	-0-	1260	1	17040	2	Y	3266	3264	0	52
							93	4	3593	9					
05	37727	X	27327	-0-	-10400	-0-	1474	1	21318	2	Y	4080	4063	0	69
							47	4	4488	9					
06	27381	X	27381	-0-	-0-	-0-	1358	1	21756	2	Y	3823	3813	0	79
							62	4	4205	9					
07	33872	X	33872	-0-	-0-	-0-	1764	1	26941	2	Y	4471	4408	0	142
							249	4	4918	9					
08	34503	X	34503	-0-	-0-	-0-	1647	1	26975	2	Y	4957	4953	0	146
							428	4	5453	9					
09	27390	X	23971	-0-	-3419	-0-	1344	1	18816	2	Y	3359	3440	0	65
							116	4	3695	9					
10	33883	X	23350	-0-	-10533	-0-	1478	1	18267	2	Y	3136	3134	0	67
							155	4	3450	9					
11	33390	X	21427	-0-	-11963	-0-	1503	1	16566	2	Y	2974	2980	0	61
							87	4	3271	9					
12	34503	X	NO RPT	-0-	-34503	-0-					Y	NO RPT			61

TOTAL GAS PROD: 263,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,631

GRANT WELL #: 402BH RRCID -> 285662 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 10846 PERF.11139 - 15539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	149141	X	51878	-0-	-97263	-0-	2020	1	43745	2	Y	5433	5471	0	73
							137	4	5976	9					
02	134708	X	44783	-0-	-89925	-0-	2333	1	37598	2	Y	4303	4318	0	58
							119	4	4733	9					
03	46146	X	46146	-0-	-0-	-0-	2029	1	39177	2	Y	4450	4430	0	78
							45	4	4895	9					
04	58140	X	43978	-0-	-14162	-0-	1758	1	37536	2	Y	4115	4060	0	133
							157	4	4527	9					
05	60078	X	44575	-0-	-15503	-0-	1866	1	38269	2	Y	3999	3977	0	155
							41	4	4399	9					
06	50190	X	40950	-0-	-9240	-0-	1791	1	35280	2	Y	3512	3580	0	87
							16	4	3863	9					
07	49569	X	40633	-0-	-8936	-0-	1965	1	34617	2	Y	3489	3470	0	106
							213	4	3838	9					
08	45570	X	36997	-0-	-8573	-0-	1894	1	31462	2	Y	3121	3104	0	123
							208	4	3433	9					
09	43980	X	35582	-0-	-8398	-0-	1500	1	30844	2	Y	2944	2927	0	140
							3238	9							
10	44578	X	36244	-0-	-8334	-0-	1620	1	31280	2	Y	2982	2985	0	137
							64	4	3280	9					
11	40950	X	33750	-0-	-7200	-0-	1747	1	28840	2	Y	2869	2896	0	110
							7	4	3156	9					
12	40641	X	NO RPT	-0-	-40641	-0-					Y	NO RPT			110

TOTAL GAS PROD: 455,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,217

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GRANT WELL #: 406BH RRCID -> 285669 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11055 - 15356

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	166656	X	45551	-0-	-121105	-0-	2095	1	38479	2	Y	4395	4425	0			59
							142	4	4835	9							
02	150528	X	40200	-0-	-110328	-0-	2201	1	33993	2	Y	3540	3551	0			48
							112	4	3894	9							
03	166656	X	41618	-0-	-125038	-0-	1883	1	35672	2	Y	3655	3639	0			64
							42	4	4021	9							
04	62970	X	36236	-0-	-26734	-0-	1560	1	31119	2	Y	3107	3071	0			100
							139	4	3418	9							
05	53320	X	39548	-0-	-13772	-0-	1772	1	34140	2	Y	3270	3243	0			127
							39	4	3597	9							
06	44070	X	35266	-0-	-8804	-0-	1656	1	30626	2	Y	2700	2760	0			67
							14	4	2970	9							
07	44516	X	35225	-0-	-9291	-0-	1730	1	30375	2	Y	2666	2652	0			81
							187	4	2933	9							
08	39618	X	32601	-0-	-7017	-0-	1566	1	28183	2	Y	2436	2421	0			96
							172	4	2680	9							
09	38280	X	31120	-0-	-7160	-0-	1421	1	27182	2	Y	2288	2275	0			109
							2517	9									
10	39556	X	30503	-0-	-9053	-0-	1375	1	26564	2	Y	2282	2286	0			105
							54	4	2510	9							
11	35280	X	28427	-0-	-6853	-0-	1645	1	24378	2	Y	2179	2201	0			83
							7	4	2397	9							
12	35216	X	NO RPT	-0-	-35216	-0-					Y	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 396,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,518

GRANT WELL #: 409AH RRCID -> 285694 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10701 - 15194

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	93651	X	40527	-0-	-53124	-0-	1553	1	31576	2	Y	6630	6673	0			89
							105	4	7293	9							
02	84588	X	33973	-0-	-50615	-0-	1767	1	26195	2	Y	5383	5400	0			72
							90	4	5921	9							
03	47957	X	34821	-0-	-13136	-0-	1605	1	27053	2	Y	5570	5545	0			97
							36	4	6127	9							
04	45360	X	31749	-0-	-13611	-0-	1395	1	24972	2	Y	4780	4723	0			154
							124	4	5258	9							
05	46872	X	33432	-0-	-13440	-0-	1541	1	26405	2	Y	4956	4917	0			193
							34	4	5452	9							
06	39210	X	30573	-0-	-8637	-0-	1452	1	24415	2	Y	4266	4353	0			106
							13	4	4693	9							
07	37603	X	28153	-0-	-9450	-0-	1543	1	22116	2	Y	3934	3921	0			119
							167	4	4327	9							
08	30566	X	28684	-0-	-1882	-0-	1527	1	22767	2	Y	3839	3807	0			151
							167	4	4223	9							
09	29580	X	26723	-0-	-2857	-0-	1407	1	21416	2	Y	3545	3527	0			169
							3900	9									
10	30566	X	27485	-0-	-3081	-0-	1537	1	21849	2	Y	3671	3671	0			169
							61	4	4038	9							
11	29580	X	18633	-0-	-10947	-0-	1418	1	14439	2	Y	2518	2591	0			96
							6	4	2770	9							
12	28675	X	NO RPT	-0-	-28675	-0-					Y	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 334,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,092

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

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	139593	X	52436	-0-	-87157	-0-	1995	1	43752	2	Y	5958	5996	0	80
							135	4	6554	9					
02	126084	X	44757	-0-	-81327	-0-	2159	1	37026	2	Y	4965	4978	0	67
							110	4	5462	9					
03	139593	X	44839	-0-	-94754	-0-	1794	1	37408	2	Y	5088	5066	0	89
							40	4	5597	9					
04	51300	X	39795	-0-	-11505	-0-	1538	1	33239	2	Y	4437	4383	0	143
							137	4	4881	9					
05	52421	X	37306	-0-	-15115	-0-	1598	1	31256	2	Y	4015	4002	0	156
							35	4	4417	9					
06	50730	X	41859	-0-	-8871	-0-	1794	1	35356	2	Y	4266	4316	0	106
							16	4	4693	9					
07	49538	X	41006	-0-	-8532	-0-	1932	1	34272	2	Y	4175	4154	0	127
							209	4	4593	9					
08	39122	X	38146	-0-	-976	-0-	1804	1	32020	2	Y	3749	3729	0	147
							198	4	4124	9					
09	37860	X	35682	-0-	-2178	-0-	1640	1	30211	2	Y	3483	3464	0	166
							3831	9							
10	39122	X	35101	-0-	-4021	-0-	1689	1	29489	2	Y	3505	3510	0	161
							67	4	3856	9					
11	37860	X	34176	-0-	-3684	-0-	1795	1	28649	2	Y	3385	3417	0	129
							8	4	3724	9					
12	39122	X	NO RPT	-0-	-39122	-0-					Y	NO RPT			129

TOTAL GAS PROD: 445,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,026

GRANT WELL #: 405AH RRCID -> 285737 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10776 - 15024

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	161231	X	33922	-0-	-127309	-0-	1705	1	26543	2	Y	5054	5085	0	68
							115	4	5559	9					
02	145628	X	30238	-0-	-115390	-0-	1748	1	24012	2	Y	3990	4004	0	54
							89	4	4389	9					
03	161231	X	29404	-0-	-131827	-0-	1553	1	23472	2	Y	3949	3934	0	69
							35	4	4344	9					
04	48030	X	29204	-0-	-18826	-0-	1423	1	23657	2	Y	3634	3586	0	117
							127	4	3997	9					
05	38068	X	30460	-0-	-7608	-0-	1491	1	24857	2	Y	3708	3681	0	144
							33	4	4079	9					
06	32820	X	27103	-0-	-5717	-0-	1385	1	22339	2	Y	3061	3129	0	76
							12	4	3367	9					
07	33480	X	25566	-0-	-7914	-0-	1547	1	20644	2	Y	2916	2904	0	88
							167	4	3208	9					
08	29946	X	23671	-0-	-6275	-0-	1407	1	19140	2	Y	2700	2682	0	106
							154	4	2970	9					
09	28980	X	23023	-0-	-5957	-0-	1008	1	19214	2	Y	2546	2531	0	121
							2801	9							
10	29946	X	22753	-0-	-7193	-0-	1044	1	18904	2	Y	2513	2519	0	115
							41	4	2764	9					
11	27090	X	20084	-0-	-7006	-0-	1150	1	16429	2	Y	2273	2301	0	87
							5	4	2500	9					
12	25575	X	NO RPT	-0-	-25575	-0-					Y	NO RPT			87

TOTAL GAS PROD: 295,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,344

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LEE WELL #: 406BH RRCID -> 285769 COMPL. DATE 05/14/2018 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10900 - 15500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	179955	X	40548	-0-		-139407		-0-	1548	1	34404	2	Y	4019	4082	0			98
									175	4	4421	9							
02	162540	X	7002	-0-		-155538		-0-	366	1	5697	2	Y	723	787	0			34
									144	4	795	9							
03	19245	X	19245	-0-		-0-		-0-	1040	1	14900	2	Y	2362	2360	0			36
									707	4	2598	9							
04	68550	X	30079	-0-		-38471		-0-	1543	1	25868	2	Y	2322	2321	0			37
									114	4	2554	9							
05	66898	X	44293	-0-		-22605		-0-	1648	1	38149	2	Y	4039	4008	0			68
									53	4	4443	9							
06	47824	X	47824	-0-		-0-		-0-	1951	1	41490	2	Y	3904	3892	0			80
									89	4	4294	9							
07	47247	X	47247	-0-		-0-		-0-	2044	1	40627	2	Y	3897	3853	0			124
									289	4	4287	9							
08	33791	X	33791	-0-		-0-		-0-	1648	1	28710	2	Y	2731	2775	0			80
									429	4	3004	9							
09	44460	X	39345	-0-		-5115		-0-	1663	1	34172	2	Y	3061	3082	0			59
									143	4	3367	9							
10	45942	X	44515	-0-		-1427		-0-	2004	1	38408	2	Y	3539	3522	0			76
									210	4	3893	9							
11	44460	X	43824	-0-		-636		-0-	1965	1	38090	2	Y	3323	3331	0			68
									114	4	3655	9							
12	45942	X	NO RPT	-0-		-45942		-0-					Y	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 397,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,920

GRANT WELL #: 408BH RRCID -> 285775 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 10837 PERF.11002 - 15427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139004	X	45788	-0-		-93216		-0-	1808	1	38417	2	Y	4946	4979	0			66
									122	4	5441	9							
02	125552	X	40894	-0-		-84658		-0-	2156	1	34357	2	Y	3883	3897	0			52
									110	4	4271	9							
03	139004	X	42935	-0-		-96069		-0-	1902	1	36534	2	Y	4052	4033	0			71
									42	4	4457	9							
04	134520	X	40002	-0-		-94518		-0-	1650	1	34233	2	Y	3611	3565	0			117
									147	4	3972	9							
05	53196	X	41319	-0-		-11877		-0-	1822	1	35578	2	Y	3526	3506	0			137
									40	4	3879	9							
06	44310	X	38227	-0-		-6083		-0-	1827	1	33050	2	Y	3031	3093	0			75
									16	4	3334	9							
07	45291	X	36781	-0-		-8510		-0-	1942	1	31382	2	Y	2952	2937	0			90
									210	4	3247	9							
08	40889	X	34896	-0-		-5993		-0-	1799	1	29900	2	Y	2727	2710	0			107
									197	4	3000	9							
09	39570	X	32777	-0-		-6793		-0-	1531	1	28489	2	Y	2506	2494	0			119
									2757	9									
10	40889	X	32508	-0-		-8381		-0-	1767	1	27981	2	Y	2445	2452	0			112
									70	4	2690	9							
11	38220	X	28692	-0-		-9528		-0-	1751	1	24739	2	Y	1995	2031	0			76
									7	4	2195	9							
12	36766	X	NO RPT	-0-		-36766		-0-					Y	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 414,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,674

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BULL RUN WELL #: 406BH RRCID -> 285782 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10813 - 15169

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	173538	X	53135	-0-	-120403	-0-	2013	1	46557	2	Y	4132	4129	0			76
							20	4	4545	9							
02	156744	X	45102	-0-	-111642	-0-	2375	1	39131	2	Y	3269	3244	0			101
							3596	9									
03	173538	X	45993	-0-	-127545	-0-	2069	1	40186	2	Y	3271	3250	0			122
							140	4	3598	9							
04	56670	X	45558	-0-	-11112	-0-	1714	1	38259	2	Y	3155	3221	0			56
							2114	4	3471	9							
05	57350	X	44273	-0-	-13077	-0-	1653	1	39134	2	Y	2934	2922	0			68
							259	4	3227	9							
06	51420	X	40529	-0-	-10891	-0-	1604	1	35927	2	Y	2599	2576	0			91
							139	4	2859	9							
07	49941	X	39326	-0-	-10615	-0-	1763	1	34660	2	Y	2393	2394	0			90
							271	4	2632	9							
08	47089	X	35887	-0-	-11202	-0-	1657	1	31504	2	Y	2228	2241	0			77
							275	4	2451	9							
09	45570	X	35447	-0-	-10123	-0-	1460	1	31327	2	Y	2342	2199	0	144	1	76
							84	4	2576	9							
10	44268	X	35171	-0-	-9097	-0-	1538	1	31095	2	Y	2181	2196	0			61
							139	4	2399	9							
11	40530	X	30094	-0-	-10436	-0-	1586	1	26533	2	Y	1723	1706	0			78
							80	4	1895	9							
12	39339	X	NO RPT	-0-	-39339	-0-					Y	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 450,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,227

BULL RUN WELL #: 402BH RRCID -> 285834 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10828 - 14883

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	166160	X	39803	-0-	-126357	-0-	1785	1	34274	2	Y	3387	3392	0			63
							18	4	3726	9							
02	150080	X	33853	-0-	-116227	-0-	1922	1	28930	2	Y	2728	2707	0			84
							3001	9									
03	166160	X	37302	-0-	-128858	-0-	1715	1	32284	2	Y	2897	2873	0			108
							116	4	3187	9							
04	160800	X	35248	-0-	-125552	-0-	1473	1	29068	2	Y	2627	2689	0			46
							1817	4	2890	9							
05	43648	X	36178	-0-	-7470	-0-	1455	1	31616	2	Y	2617	2603	0			60
							228	4	2879	9							
06	38520	X	34621	-0-	-3899	-0-	1494	1	30443	2	Y	2323	2302	0			81
							129	4	2555	9							
07	37479	X	34106	-0-	-3373	-0-	1624	1	29852	2	Y	2164	2163	0			82
							250	4	2380	9							
08	35185	X	31553	-0-	-3632	-0-	1639	1	27505	2	Y	1943	1958	0			67
							272	4	2137	9							
09	34050	X	30257	-0-	-3793	-0-	1452	1	26475	2	Y	2043	1918	0	126	1	66
							83	4	2247	9							
10	35185	X	30156	-0-	-5029	-0-	1552	1	26375	2	Y	1899	1912	0			53
							140	4	2089	9							
11	34050	X	28495	-0-	-5555	-0-	1727	1	24715	2	Y	1787	1759	0			81
							87	4	1966	9							
12	34100	X	NO RPT	-0-	-34100	-0-					Y	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 371,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,415

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	EOM BALANCE
01	146041	X	54045	-0-	-91996	-0-	1838	1	37015	2	Y	7965	7924	0	102
							6430	4	8762	9					
02	131908	X	66128	-0-	-65780	-0-	2933	1	55235	2	Y	5914	5953	0	63
							1455	4	6505	9					
03	146041	X	68412	-0-	-77629	-0-	2728	1	58711	2	Y	5746	5683	0	126
							652	4	6321	9					
04	141330	X	60147	-0-	-81183	-0-	2223	1	52038	2	Y	5071	5110	0	87
							308	4	5578	9					
05	73222	X	58454	-0-	-14768	-0-	2103	1	50542	2	Y	5048	5065	0	70
							256	4	5553	9					
06	70860	X	52885	-0-	-17975	-0-	2009	1	45812	2	Y	4355	4349	0	76
							273	4	4791	9					
07	73222	X	50818	-0-	-22404	-0-	2153	1	44045	2	Y	3970	3981	0	65
							253	4	4367	9					
08	61132	X	48436	-0-	-12696	-0-	1994	1	42303	2	Y	3631	3619	0	77
							145	4	3994	9					
09	59160	X	44413	-0-	-14747	-0-	1773	1	38946	2	Y	3187	3200	0	64
							188	4	3506	9					
10	58466	X	43891	-0-	-14575	-0-	1861	1	38554	2	Y	3022	3019	0	67
							152	4	3324	9					
11	52890	X	40418	-0-	-12472	-0-	1824	1	35480	2	Y	2747	2742	0	72
							92	4	3022	9					
12	50809	X	NO RPT	-0-	-50809	-0-					Y	NO RPT			72

TOTAL GAS PROD: 588,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,656

GRANT WELL #: 407AH RRCID -> 285907 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10718 - 15141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114328	X	44561	-0-	-69767	-0-	1684	1	35645	2	Y	6471	6509	0	87
							114	4	7118	9					
02	103264	X	35637	-0-	-67627	-0-	1897	1	28222	2	Y	4928	4949	0	66
							97	4	5421	9					
03	114328	X	36586	-0-	-77742	-0-	1733	1	29256	2	Y	5053	5031	0	88
							39	4	5558	9					
04	110640	X	33186	-0-	-77454	-0-	1446	1	26773	2	Y	4398	4344	0	142
							129	4	4838	9					
05	49042	X	40450	-0-	-8592	-0-	1687	1	33209	2	Y	5015	4962	0	195
							37	4	5517	9					
06	43110	X	30914	-0-	-12196	-0-	1523	1	25207	2	Y	3792	3893	0	94
							13	4	4171	9					
07	39463	X	31663	-0-	-7800	-0-	1804	1	25592	2	Y	3702	3684	0	112
							195	4	4072	9					
08	32860	X	31122	-0-	-1738	-0-	1728	1	25464	2	Y	3401	3379	0	134
							189	4	3741	9					
09	31800	X	27847	-0-	-3953	-0-	1376	1	23029	2	Y	3129	3114	0	149
							3442	9							
10	32860	X	25774	-0-	-7086	-0-	1334	1	20981	2	Y	3096	3103	0	142
							53	4	3406	9					
11	30900	X	25339	-0-	-5561	-0-	1576	1	20427	2	Y	3026	3052	0	116
							7	4	3329	9					
12	31651	X	NO RPT	-0-	-31651	-0-					Y	NO RPT			116

TOTAL GAS PROD: 363,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,011

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

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	178994	X	69655	-0-	-109339	-0-	2175	1	49613	2	Y	9326	9262	0			119
							7608	4	10259	9							
02	161672	X	79305	-0-	-82367	-0-	3516	1	66213	2	Y	7120	7163	0			76
							1744	4	7832	9							
03	178994	X	75826	-0-	-103168	-0-	3036	1	65339	2	Y	6114	6056	0			134
							726	4	6725	9							
04	66563	X	66563	-0-	-0-	-0-	2442	1	57115	2	Y	6061	6091	0			104
							339	4	6667	9							
05	87792	X	72792	-0-	-15000	-0-	2598	1	62449	2	Y	6753	6764	0			93
							317	4	7428	9							
06	84960	X	66206	-0-	-18754	-0-	2497	1	56956	2	Y	5831	5823	0			101
							339	4	6414	9							
07	87792	X	62883	-0-	-24909	-0-	2647	1	54151	2	Y	5248	5263	0			86
							312	4	5773	9							
08	75826	X	62746	-0-	-13080	-0-	2578	1	54685	2	Y	4814	4798	0			102
							188	4	5295	9							
09	70440	X	52654	-0-	-17786	-0-	2086	1	45808	2	Y	4126	4146	0			82
							221	4	4539	9							
10	72788	X	51913	-0-	-20875	-0-	2186	1	45284	2	Y	3876	3873	0			85
							179	4	4264	9							
11	66210	X	46845	-0-	-19365	-0-	2100	1	40847	2	Y	3447	3441	0			91
							106	4	3792	9							
12	62868	X	NO RPT	-0-	-62868	-0-					Y	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 707,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,716

BURNSIDE WELL #: 417CH RRCID -> 286051 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11063 - 15702

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	182125	X	136766	-0-	-45359	-0-	4653	1	108967	2	Y	6247	6230	0			80
							16274	4	6872	9							
02	164500	X	126828	-0-	-37672	-0-	5929	1	111665	2	Y	5721	5740	0			61
							2941	4	6293	9							
03	182125	X	94228	-0-	-87897	-0-	3931	1	84482	2	Y	4432	4396	0			97
							940	4	4875	9							
04	176250	X	71839	-0-	-104411	-0-	2771	1	64569	2	Y	3741	3774	0			64
							384	4	4115	9							
05	140430	X	112368	-0-	-28062	-0-	4224	1	101534	2	Y	5541	5528	0			77
							515	4	6095	9							
06	135900	X	107942	-0-	-27958	-0-	4291	1	97880	2	Y	4717	4712	0			82
							582	4	5189	9							
07	140430	X	112612	-0-	-27818	-0-	4981	1	101888	2	Y	4688	4694	0			76
							586	4	5157	9							
08	94240	X	83783	-0-	-10457	-0-	3585	1	76029	2	Y	3552	3553	0			75
							262	4	3907	9							
09	108750	X	102478	-0-	-6272	-0-	4261	1	93574	2	Y	3810	3809	0			76
							452	4	4191	9							
10	112623	X	104733	-0-	-7890	-0-	4597	1	95241	2	Y	4108	4093	0			91
							376	4	4519	9							
11	108990	X	98198	-0-	-10792	-0-	4589	1	89246	2	Y	3755	3747	0			99
							232	4	4131	9							
12	112623	X	NO RPT	-0-	-112623	-0-					Y	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 1,151,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,312

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 10296 PERF.10425 - 15054

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	93403	X	65884	-0-	-27519	-0-	2041	1	45234	2	Y	10428	10400	0	133
							7138	4	11471	9					
02	84364	X	53924	-0-	-30440	-0-	2278	1	41494	2	Y	8202	8248	0	87
							1130	4	9022	9					
03	93403	X	55466	-0-	-37937	-0-	2041	1	43926	2	Y	8192	8100	0	179
							488	4	9011	9					
04	90390	X	47632	-0-	-42758	-0-	1654	1	38547	2	Y	6547	6614	0	112
							229	4	7202	9					
05	65875	X	44578	-0-	-21297	-0-	1494	1	35911	2	Y	6355	6379	0	88
							182	4	6991	9					
06	63750	X	41833	-0-	-21917	-0-	1578	1	33758	2	Y	5712	5701	0	99
							214	4	6283	9					
07	59706	X	40207	-0-	-19499	-0-	1926	1	32284	2	Y	5245	5258	0	86
							227	4	5770	9					
08	55459	X	37237	-0-	-18222	-0-	1835	1	30108	2	Y	4691	4677	0	100
							134	4	5160	9					
09	47640	X	35834	-0-	-11806	-0-	1636	1	29240	2	Y	4349	4362	0	87
							174	4	4784	9					
10	44578	X	35365	-0-	-9213	-0-	1865	1	28817	2	Y	4119	4115	0	91
							152	4	4531	9					
11	41820	X	32490	-0-	-9330	-0-	1807	1	26449	2	Y	3766	3758	0	99
							91	4	4143	9					
12	40207	X	NO RPT	-0-	-40207	-0-					Y	NO RPT			99

TOTAL GAS PROD: 490,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 67,606

GRANT WELL #: 401AH RRCID -> 286116 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10773 - 15264

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	120497	X	46228	-0-	-74269	-0-	1704	1	36067	2	Y	7584	7642	0	102
							115	4	8342	9					
02	108836	X	39360	-0-	-69476	-0-	1959	1	30515	2	Y	6169	6188	0	83
							100	4	6786	9					
03	120497	X	43856	-0-	-76641	-0-	1936	1	34204	2	Y	6975	6936	0	122
							43	4	7673	9					
04	116610	X	45823	-0-	-70787	-0-	1713	1	35551	2	Y	7642	7517	0	247
							153	4	8406	9					
05	55025	X	39921	-0-	-15104	-0-	1657	1	31842	2	Y	5805	5826	0	226
							36	4	6386	9					
06	44730	X	36783	-0-	-7947	-0-	1666	1	29611	2	Y	4992	5094	0	124
							15	4	5491	9					
07	47337	X	28469	-0-	-18868	-0-	1595	1	22321	2	Y	3982	3985	0	121
							173	4	4380	9					
08	47337	X	34344	-0-	-12993	-0-	1814	1	27028	2	Y	4821	4753	0	189
							199	4	5303	9					
09	45810	X	30728	-0-	-15082	-0-	1547	1	24628	2	Y	4139	4131	0	197
							4553	9							
10	39928	X	32018	-0-	-7910	-0-	1730	1	25499	2	Y	4291	4291	0	197
							69	4	4720	9					
11	36780	X	28187	-0-	-8593	-0-	1736	1	22034	2	Y	4009	4053	0	153
							7	4	4410	9					
12	34348	X	NO RPT	-0-	-34348	-0-					Y	NO RPT			153

TOTAL GAS PROD: 405,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,409

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BURNSIDE WELL #: 416DH RRCID -> 286174 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11368 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	182869	X	90801	-0-	-92068	-0-	3091	1	72446	2	Y	4048	4046	0			52
							10811	4	4453	9							
02	165172	X	87592	-0-	-77580	-0-	4107	1	77346	2	Y	3729	3741	0			40
							2037	4	4102	9							
03	182869	X	88383	-0-	-94486	-0-	3696	1	79565	2	Y	3853	3809	0			84
							884	4	4238	9							
04	176970	X	73957	-0-	-103013	-0-	2887	1	67580	2	Y	2809	2845	0			48
							400	4	3090	9							
05	67596	X	67596	-0-	-0-	-0-	2583	1	62098	2	Y	2364	2379	0			33
							315	4	2600	9							
06	93840	X	67802	-0-	-26038	-0-	2729	1	62246	2	Y	2234	2228	0			39
							370	4	2457	9							
07	96968	X	64873	-0-	-32095	-0-	2915	1	59622	2	Y	1812	1821	0			30
							343	4	1993	9							
08	88381	X	53180	-0-	-35201	-0-	2317	1	49065	2	Y	1481	1480	0			31
							169	4	1629	9							
09	73950	X	58884	-0-	-15066	-0-	2470	1	54251	2	Y	1728	1724	0			35
							262	4	1901	9							
10	70060	X	55158	-0-	-14902	-0-	2455	1	50720	2	Y	1620	1619	0			36
							201	4	1782	9							
11	67800	X	50972	-0-	-16828	-0-	2408	1	46826	2	Y	1469	1466	0			39
							122	4	1616	9							
12	64883	X	NO RPT	-0-	-64883	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 759,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,147

NAVAJO WELL #: 401AH RRCID -> 286237 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF.10080 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	179769	X	23263	-0-	-156506	-0-	132	1	20204	4	N	2661	2519	1			290
							2927	9									
02	162372	X	11971	-0-	-150401	-0-	46	1	10586	4	N	1217	1224	1			283
							1339	9									
03	179769	X	-0-	-0-	-179769	-0-					N	87	289	1			81
04	173970	X	11528	-0-	-162442	-0-	16	1	10569	4	N	857	360	1			578
							943	9									
05	179769	X	77546	-0-	-102223	-0-	273	1	71720	4	N	5048	5277	1			349
							5553	9									
06	54197	X	54197	-0-	-0-	-0-	239	1	50443	4	N	3195	3252	1			292
							3515	9									
07	43881	X	43881	-0-	-0-	-0-	205	1	40896	4	N	2527	2742	1			77
							2780	9									
08	11904	X	-0-	-0-	-11904	-0-					N	-0-					77
09	75030	X	-0-	-0-	-75030	-0-					N	-0-					77
10	77531	X	-0-	-0-	-77531	-0-					N	-0-					77
*11	57674	X	57674	-0-	-0-	-0-	43	1	47973	2	N	3817	3439	1			455
							5459	4	4199	9							
12	43896	X	NO RPT	-0-	-43896	-0-					N	NO RPT					455

TOTAL GAS PROD: 280,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,409

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JACKSON WELL #: 403AH RRCID -> 286559 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10735 - 15064

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	295109	X	67374	-0-	-227735	-0-	2278	1	52512	2	Y	10711	10791	0			219
							802	4	11782	9							
02	102760	X	52502	-0-	-50258	-0-	2241	1	41066	2	Y	8322	8364	0			177
							41	4	9154	9							
03	113770	X	52765	-0-	-61005	-0-	2044	1	41584	2	Y	8281	8183	0			275
							28	4	9109	9							
04	110100	X	46755	-0-	-63345	-0-	1762	1	36495	2	Y	7578	7583	0			270
							162	4	8336	9							
05	113770	X	45657	-0-	-68113	-0-	1581	1	36201	2	Y	7116	7135	0			251
							47	4	7828	9							
06	110100	X	40341	-0-	-69759	-0-	1610	1	31823	2	Y	6229	6234	0			246
							56	4	6852	9							
07	40629	X	40629	-0-	-0-	-0-	1633	1	32392	2	Y	5772	5805	0			213
							255	4	6349	9							
08	52762	X	29185	-0-	-23577	-0-	1589	1	22678	2	Y	3963	4082	0			94
							559	4	4359	9							
09	46770	X	29964	-0-	-16806	-0-	1866	1	23158	2	Y	4369	4389	0			74
							134	4	4806	9							
10	45663	X	32977	-0-	-12686	-0-	1878	1	25553	2	Y	4969	4927	0			116
							80	4	5466	9							
11	40350	X	30850	-0-	-9500	-0-	1665	1	24049	2	Y	4622	4618	0			120
							52	4	5084	9							
12	40641	X	NO RPT	-0-	-40641	-0-					Y	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 468,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 71,932

CYPRESS STATE WELL #: 405AH RRCID -> 286630 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 9382 - 13898

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		41499	-0-	41499	172475	36108	2	15	4	Y	4887	4844	1			247
							5376	9									
02	208045	X	35570	-0-	-172475	-0-	31418	2	38	4	Y	3740	3824	1			163
							4114	9									
03	47833	X	37852	-0-	-9981	-0-	34388	2	3464	9	Y	3149	2917	1			395
04	46290	X	12603	-0-	-33687	-0-	11592	2	1011	9	Y	919	1158	1			156
05	47833	X	2259	-0-	-45574	-0-	2070	2	189	9	Y	172	301	1			27
06	46290	X	45380	-0-	-910	-0-	568	1	34460	2	Y	9411	8571	1			867
							10352	9									
07	47833	X	44024	-0-	-3809	-0-	674	1	34588	2	Y	7965	8106	1			726
							8762	9									
08	47833	X	29773	-0-	-18060	-0-	351	1	26290	2	Y	2847	3219	1			354
							3132	9									
09	46290	X	21779	-0-	-24511	-0-	152	1	19694	2	Y	1757	1858	1			253
							1933	9									
10	46903	X	23479	-0-	-23424	-0-	88	1	21656	2	Y	1565	1501	1			317
							13	4	1722	9							
11	46290	X	18178	-0-	-28112	-0-	93	1	16608	2	Y	1342	1521	1			138
							1	4	1476	9							
12	44020	X	NO RPT	-0-	-44020	-0-					Y	NO RPT					138

TOTAL GAS PROD: 312,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,754

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CYPRESS STATE WELL #: 407AH RRCID -> 286647 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9396 - 13385

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		24886	-0-	24886	97735	21219	2	6	4	N	3328	3301	1			168
							3661	9									
02	120424	X	22689	-0-	-97735	-0-	19817	2	23	4	N	2590	2645	1			113
							2849	9									
03	25335	X	25335	-0-	-0-	-0-	22737	2	27	4	N	2337	2157	1			293
							2571	9									
04	28932	X	28932	-0-	-0-	-0-	26057	2	2875	9	N	2614	2462	1			445
05	27761	X	27761	-0-	-0-	-0-	25308	2	2453	9	N	2230	2320	1			355
06	22740	X	18219	-0-	-4521	-0-	401	1	16234	2	N	1440	1662	1			133
							1584	9									
07	23498	X	14349	-0-	-9149	-0-	517	1	11679	2	N	1957	1919	1			171
							2153	9									
08	23498	X	7063	-0-	-16435	-0-	307	1	5467	2	N	1172	1219	1			124
							1289	9									
09	22740	X	8808	-0-	-13932	-0-	144	1	6947	2	N	1561	1476	1			209
							1717	9									
10	23498	X	10338	-0-	-13160	-0-	85	1	9196	2	N	950	971	1			188
							12	4	1045	9							
11	22740	X	8038	-0-	-14702	-0-	57	1	7091	2	N	808	917	1			79
							1	4	889	9							
12	14353	X	NO RPT	-0-	-14353	-0-					N	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 196,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,987

JACKSON WELL #: 401AH RRCID -> 286669 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10755 - 15159

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	289427	X	61140	-0-	-228287	-0-	2061	1	46939	2	Y	10376	10470	0			212
							726	4	11414	9							
02	97860	X	51534	-0-	-46326	-0-	2211	1	39999	2	Y	8440	8472	0			180
							40	4	9284	9							
03	108345	X	52220	-0-	-56125	-0-	1973	1	41026	2	Y	8358	8261	0			277
							27	4	9194	9							
04	104850	X	45497	-0-	-59353	-0-	1655	1	35234	2	Y	7687	7691	0			273
							152	4	8456	9							
05	108345	X	43376	-0-	-64969	-0-	1499	1	34307	2	Y	6841	6873	0			241
							45	4	7525	9							
06	104850	X	39770	-0-	-65080	-0-	1738	1	31115	2	Y	6234	6229	0			246
							60	4	6857	9							
07	108345	X	19905	-0-	-88440	-0-	1223	1	15436	2	Y	2777	2921	0			102
							191	4	3055	9							
08	52235	X	24180	-0-	-28055	-0-	1591	1	18509	2	Y	3200	3226	0			76
							560	4	3520	9							
09	45510	X	29269	-0-	-16241	-0-	1833	1	22885	2	Y	4017	4025	0			68
							132	4	4419	9							
10	43369	X	32788	-0-	-10581	-0-	1840	1	25379	2	Y	4992	4943	0			117
							78	4	5491	9							
11	39780	X	30192	-0-	-9588	-0-	1736	1	23450	2	Y	4502	4502	0			117
							54	4	4952	9							
12	30256	X	NO RPT	-0-	-30256	-0-					Y	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: 429,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 67,424

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JACKSON WELL #: 402BH RRCID -> 286670 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 10795 PERF.11013 - 15361

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	464030	X	95583	-0-	-368447	-0-	3334	1	77060	2	Y	12741	12844	0	261
							1174	4	14015	9					
02	162456	X	80922	-0-	-81534	-0-	3636	1	66702	2	Y	9561	9618	0	204
							67	4	10517	9					
03	179862	X	85633	-0-	-94229	-0-	3456	1	71852	2	Y	9343	9237	0	310
							48	4	10277	9					
04	174060	X	76814	-0-	-97246	-0-	2838	1	64276	2	Y	8581	8586	0	305
							261	4	9439	9					
05	179862	X	74654	-0-	-105208	-0-	2731	1	63296	2	Y	7768	7799	0	274
							82	4	8545	9					
06	174060	X	67110	-0-	-106950	-0-	2600	1	56927	2	Y	6812	6817	0	269
							90	4	7493	9					
07	179862	X	62258	-0-	-117604	-0-	2657	1	52707	2	Y	5890	5942	0	217
							415	4	6479	9					
08	85622	X	52113	-0-	-33509	-0-	2092	1	43556	2	Y	5208	5302	0	123
							736	4	5729	9					
09	76800	X	52786	-0-	-24014	-0-	2059	1	44669	2	Y	5373	5405	0	91
							148	4	5910	9					
10	74648	X	52574	-0-	-22074	-0-	2173	1	44310	2	Y	5453	5417	0	127
							93	4	5998	9					
11	67110	X	49028	-0-	-18082	-0-	2158	1	41294	2	Y	5008	5005	0	130
							67	4	5509	9					
12	62248	X	NO RPT	-0-	-62248	-0-					Y	NO RPT			130

TOTAL GAS PROD: 749,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 81,738

JACKSON WELL #: 404BR RRCID -> 286671 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10970 - 15442

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	444913	X	96332	-0-	-348581	-0-	3387	1	78291	2	Y	12237	12331	0	250
							1193	4	13461	9					
02	167860	X	73879	-0-	-93981	-0-	3283	1	60236	2	Y	9364	9414	0	200
							60	4	10300	9					
03	185845	X	69595	-0-	-116250	-0-	2729	1	56745	2	Y	9166	9062	0	304
							38	4	10083	9					
04	179850	X	64070	-0-	-115780	-0-	2345	1	53114	2	Y	7633	7665	0	272
							215	4	8396	9					
05	185845	X	62941	-0-	-122904	-0-	2284	1	52942	2	Y	6952	6979	0	245
							68	4	7647	9					
06	179850	X	55916	-0-	-123934	-0-	2152	1	47021	2	Y	6062	6068	0	239
							75	4	6668	9					
07	185845	X	57400	-0-	-128445	-0-	2438	1	48358	2	Y	5657	5688	0	208
							381	4	6223	9					
08	69595	X	44267	-0-	-25328	-0-	1867	1	37433	2	Y	3918	4033	0	93
							657	4	4310	9					
09	64080	X	47965	-0-	-16115	-0-	1889	1	40986	2	Y	4504	4520	0	77
							136	4	4954	9					
10	62930	X	50326	-0-	-12604	-0-	2103	1	42869	2	Y	4785	4750	0	112
							90	4	5264	9					
11	55920	X	48522	-0-	-7398	-0-	2159	1	41314	2	Y	4529	4523	0	118
							67	4	4982	9					
12	57412	X	NO RPT	-0-	-57412	-0-					Y	NO RPT			118

TOTAL GAS PROD: 671,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 74,807

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MONT BLANC WELL #: 501AH RRCID -> 286713 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9162 - 13898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177204	X	-0-	-0-	-177204	-0-					Y	1949	1808	1	223
02	67088	X	16221	-0-	-50867	-0-	9768	2	42	4	Y	5828	5645	1	406
							6411	9							
03	74276	X	10750	-0-	-63526	-0-	5845	2	4905	9	Y	4459	4411	1	454
04	71880	X	22048	-0-	-49832	-0-	18165	2	3883	9	Y	3530	3266	1	718
05	74276	X	19463	-0-	-54813	-0-	15044	2	506	4	Y	3557	4117	1	158
							3913	9							
06	71880	X	13154	-0-	-58726	-0-	4	1	10364	2	Y	2518	2497	1	179
							16	4	2770	9					
07	74276	X	15219	-0-	-59057	-0-	6	1	11978	2	Y	2941	3056	1	64
							3235	9							
08	16789	X	16789	-0-	-0-	-0-	6	1	13721	2	Y	2784	2731	1	117
							3062	9							
09	22050	X	17232	-0-	-4818	-0-	9	1	14398	2	Y	2568	2567	1	118
							2825	9							
10	19468	X	17599	-0-	-1869	-0-	8	1	14830	2	Y	2504	2556	1	66
							7	4	2754	9					
11	16260	X	15394	-0-	-866	-0-	7	1	12494	2	Y	2628	2538	1	156
							2	4	2891	9					
12	17794	X	NO RPT	-0-	-17794	-0-					Y	NO RPT			156

TOTAL GAS PROD: 163,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,266

CYPRESS STATE WELL #: 502AH RRCID -> 286724 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8936 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		53166	-0-	53166	167597	49642	2	11	4	Y	3194	3202	1	161
							3513	9							
02	214059	X	46462	-0-	-167597	-0-	43513	2	38	4	Y	2646	2692	1	115
							2911	9							
03	55521	X	51954	-0-	-3567	-0-	48700	2	3254	9	Y	2958	2702	1	371
04	53730	X	48975	-0-	-4755	-0-	46943	2	2032	9	Y	1847	1904	1	314
05	55521	X	16437	-0-	-39084	-0-	14231	2	2206	9	Y	2005	2000	1	319
06	53730	X	-0-	-0-	-53730	-0-					Y	-0-	319	1	-0-
07	55521	X	11379	-0-	-44142	-0-	147	1	8969	2	Y	2057	1891	1	166
							2263	9							
08	51615	X	30380	-0-	-21235	-0-	378	1	26440	2	Y	3238	3096	1	308
							3562	9							
09	48990	X	23653	-0-	-25337	-0-	186	1	22579	2	Y	807	1001	1	114
							888	9							
10	28961	X	28961	-0-	-0-	-0-	115	1	27562	2	Y	1152	1034	1	232
							17	4	1267	9					
11	53730	X	24025	-0-	-29705	-0-	76	1	22823	2	Y	1023	1152	1	103
							1	4	1125	9					
12	30380	X	NO RPT	-0-	-30380	-0-					Y	NO RPT			103

TOTAL GAS PROD: 335,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,927

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

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	179982	X	259	-0-	-179723	-0-	1	1	80	2	Y	162	199	1			62
							178	9									
02	52836	X	31375	-0-	-21461	-0-	34	1	30194	2	Y	1019	931	1			150
							26	4	1121	9							
03	58497	X	33057	-0-	-25440	-0-	41	1	31993	2	Y	930	941	1			139
							1023	9									
04	56610	X	26233	-0-	-30377	-0-	48	1	25378	2	Y	734	781	1			92
							807	9									
05	58497	X	26928	-0-	-31569	-0-	25	1	25967	2	Y	851	826	1			117
							936	9									
06	56610	X	21757	-0-	-34853	-0-	21	1	21116	2	Y	564	604	1			77
							620	9									
07	58497	X	21491	-0-	-37006	-0-	21	1	20814	2	Y	596	611	1			62
							656	9									
08	58497	X	21538	-0-	-36959	-0-	22	1	20694	2	Y	747	676	1			133
							822	9									
09	26220	X	17479	-0-	-8741	-0-	30	1	16533	2	Y	833	804	1			162
							916	9									
10	26939	X	18461	-0-	-8478	-0-	83	1	16416	2	Y	815	580	1			397
							1065	4	897	9							
11	21750	X	12136	-0-	-9614	-0-	11840	2	296	9	Y	269	561	1			105
12	21545	X	NO RPT	-0-	-21545	-0-					Y	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 230,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,520

SYCAMORE UNIT WELL #: 501AH RRCID -> 286852 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9155 - 15378

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		-0-	-0-	-0-	161528					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	161528					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	161528					N	-0-					-0-
04	161528	X	-0-	-0-	-161528	-0-					N	-0-					-0-
05	30132	X	-0-	-0-	-30132	-0-					N	-0-					-0-
06	29160	X	-0-	-0-	-29160	-0-					N	-0-					-0-
07	30132	X	-0-	-0-	-30132	-0-					N	-0-					-0-
08	30132	X	-0-	-0-	-30132	-0-					N	-0-					-0-
09	29160	X	-0-	-0-	-29160	-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
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LEE WELL #: 410BH RRCID -> 286951 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10984 - 15266

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
02	49552	X	14603	-0-	-34949	-0-	561	1	10304	2	Y	3197	3048	0			149
							221	4	3517	9							
03	192014	X	185141	-0-	-6873	-0-	6728	1	144139	2	Y	26998	26740	0			407
							4576	4	29698	9							
04	185820	X	142337	-0-	-43483	-0-	4932	1	117406	2	Y	17849	17973	0			283
							365	4	19634	9							
05	192014	X	114157	-0-	-77857	-0-	3929	1	95563	2	Y	13217	13276	0			224
							126	4	14539	9							
06	185820	X	92400	-0-	-93420	-0-	3406	1	77919	2	Y	9927	9947	0			204
							155	4	10920	9							
07	192014	X	36577	-0-	-155437	-0-	1493	1	30692	2	Y	3801	3884	0			121
							211	4	4181	9							
08	192014	X	12157	-0-	-179857	-0-	603	1	9883	2	Y	1376	1456	0			41
							157	4	1514	9							
09	34626	X	34626	-0-	-0-	-0-	1980	1	27926	2	Y	4135	4096	0			80
							171	4	4549	9							
10	114142	X	56275	-0-	-57867	-0-	2563	1	46768	2	Y	6069	6019	0			130
							268	4	6676	9							
11	92400	X	62107	-0-	-30293	-0-	2706	1	52547	2	Y	6088	6094	0			124
							157	4	6697	9							
12	36580	X	NO RPT	-0-	-36580	-0-					Y	NO RPT					124

TOTAL GAS PROD: 750,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 92,657

CYPRESS STATE WELL #: 406BH RRCID -> 287022 COMPL. DATE N/A 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	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	27798	-0-	27798	92640	23524	2	7	4	Y	3879	3849	1			196
							4267	9									
*02	0	W	27959	-0-	27959	120599	24661	2	32	4	Y	2969	3036	1			129
							3266	9									
*03	0	W	30550	-0-	30550	151149	27440	2	3110	9	Y	2827	2601	1			355
*04	0	W	19635	-0-	19635	170784	17566	2	2069	9	Y	1881	1916	1			320
*05	0	W	5485	-0-	5485	176269	4795	2	690	9	Y	627	847	1			100
*06	0	W	43203	-0-	43203	219472	556	1	32299	2	Y	9407	8640	1			867
							10348	9									
*07	0	W	33134	-0-	33134	252606	466	1	22032	2	Y	9669	9673	1			863
							10636	9									
*08	0	W	13353	-0-	13353	265959	329	1	10311	2	Y	2466	3011	1			318
							2713	9									
*09	0	W	17749	-0-	17749	283708	181	1	14073	2	Y	3177	3058	1			437
							3495	9									
*10	0	W	8071	-0-	8071	291779	65	1	6726	2	Y	1155	1355	1			237
							9	4	1271	9							
*11	0	W	6144	-0-	6144	297923	43	1	4919	2	Y	1074	1199	1			112
							1	4	1181	9							
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	297923					Y	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 233,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,131

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	EOM BALANCE
01	57381	X	36903	-0-	-20478	-0-	32309	2	7	4	Y	4170	4182	1	211
							4587	9							
02	51828	X	30940	-0-	-20888	-0-	26761	2	29	4	Y	3773	3820	1	164
							4150	9							
03	57381	X	28664	-0-	-28717	-0-	24991	2	3673	9	Y	3339	3084	1	419
04	55530	X	28473	-0-	-27057	-0-	24347	2	4126	9	Y	3751	3532	1	638
05	57381	X	29630	-0-	-27751	-0-	26232	2	3398	9	Y	3089	3235	1	492
06	55530	X	23000	-0-	-32530	-0-	393	1	19531	2	Y	2796	3030	1	258
							3076	9							
07	57381	X	33847	-0-	-23534	-0-	609	1	24384	2	Y	8049	7633	1	674
							8854	9							
08	57381	X	10857	-0-	-46524	-0-	278	1	8092	2	Y	2261	2695	1	240
							2487	9							
09	55530	X	4366	-0-	-51164	-0-	54	1	3122	2	Y	1082	1170	1	152
							1190	9							
10	57381	X	13278	-0-	-44103	-0-	68	1	11764	2	Y	1305	1196	1	261
							10	4	1436	9					
11	45600	X	15614	-0-	-29986	-0-	62	1	13947	2	Y	1458	1577	1	142
							1	4	1604	9					
12	33852	X	NO RPT	-0-	-33852	-0-					Y	NO RPT			142

TOTAL GAS PROD: 255,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,073

CYPRESS STATE WELL #: 410BH RRCID -> 287024 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9877 - 14314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52204	X	35422	-0-	-16782	-0-	29390	2	7	4	Y	5477	5456	1	277
							6025	9							
02	47152	X	30471	-0-	-16681	-0-	24781	2	24	4	Y	5151	5204	1	224
							5666	9							
03	52204	X	30295	-0-	-21909	-0-	24987	2	5308	9	Y	4825	4443	1	606
04	50520	X	28190	-0-	-22330	-0-	23790	2	4400	9	Y	4000	3925	1	681
05	52204	X	26805	-0-	-25399	-0-	22338	2	4467	9	Y	4061	4095	1	647
06	50520	X	19909	-0-	-30611	-0-	275	1	16291	2	Y	3039	3406	1	280
							3343	9							
07	52204	X	14047	-0-	-38157	-0-	273	1	10395	2	Y	3072	3077	1	275
							3379	9							
08	52204	X	9292	-0-	-42912	-0-	159	1	5736	2	Y	3088	3042	1	321
							3397	9							
09	50520	X	20724	-0-	-29796	-0-	164	1	15931	2	Y	4208	3967	1	562
							4629	9							
10	52204	X	14487	-0-	-37717	-0-	67	1	11449	2	Y	2692	2723	1	531
							10	4	2961	9					
11	40320	X	11611	-0-	-28709	-0-	44	1	8960	2	Y	2369	2671	1	229
							1	4	2606	9					
12	21421	X	NO RPT	-0-	-21421	-0-					Y	NO RPT			229

TOTAL GAS PROD: 241,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,982

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CYPRESS STATE WELL #: 402BH RRCID -> 287025 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9878 - 14269

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	20	3	1			17
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	97	61	1			53
03	119877	X	-0-	-0-	-119877	-0-					Y	-0-	53	1			-0-
04	116010	X	-0-	-0-	-116010	-0-					Y	-0-					-0-
05	119877	X	4186	-0-	-115691	-0-	348	1	3297	2	Y	492	318	1			174
							541	9									
06	116010	X	9582	-0-	-106428	-0-	329	1	8534	2	Y	654	654	1			174
							719	9									
07	119877	X	-0-	-0-	-119877	-0-					Y	-0-	106	1			68
08	119877	X	-0-	-0-	-119877	-0-					Y	1609	1460	1			217
09	116010	X	4982	-0-	-111028	-0-	279	1	3533	2	Y	1064	1129	1			152
							1170	9									
10	119877	X	-0-	-0-	-119877	-0-					Y	228	331	1			49
11	116010	X	-0-	-0-	-116010	-0-					Y	687	668	1			68
12	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 18,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,851

BURNSIDE WELL #: 405AH RRCID -> 287027 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10306 PERF.10549 - 14902

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	110050	X	55231	-0-	-54819	-0-	1701	1	37217	2	Y	9421	9343	0			120
							5950	4	10363	9							
02	99400	X	49379	-0-	-50021	-0-	2006	1	37132	2	Y	8405	8435	0			90
							995	4	9246	9							
03	110050	X	58692	-0-	-51358	-0-	2115	1	45519	2	Y	9593	9473	0			210
							506	4	10552	9							
04	106500	X	54005	-0-	-52495	-0-	1824	1	42682	2	Y	8405	8471	0			144
							253	4	9246	9							
05	110050	X	46344	-0-	-63706	-0-	1544	1	37115	2	Y	6815	6865	0			94
							188	4	7497	9							
06	106500	X	42381	-0-	-64119	-0-	1576	1	33998	2	Y	5994	5984	0			104
							214	4	6593	9							
07	110050	X	40447	-0-	-69603	-0-	1926	1	32247	2	Y	5497	5511	0			90
							227	4	6047	9							
08	110050	X	37529	-0-	-72521	-0-	1801	1	30182	2	Y	4923	4909	0			104
							131	4	5415	9							
09	106500	X	36044	-0-	-70456	-0-	1637	1	29264	2	Y	4517	4531	0			90
							174	4	4969	9							
10	36788	X	36788	-0-	-0-	-0-	1879	1	29931	2	Y	4385	4378	0			97
							154	4	4824	9							
11	42390	X	33083	-0-	-9307	-0-	1778	1	26949	2	Y	3878	3873	0			102
							90	4	4266	9							
12	40455	X	NO RPT	-0-	-40455	-0-					Y	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 489,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 71,833

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ASH UNIT WELL #: 401AH RRCID -> 287029 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9287 - 16453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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	277543	X	202247	-0-	-75296	-0-	183	1	197795	2	N	3881	4320	1	247
							4269	9							
02	250684	X	149642	-0-	-101042	-0-	177	1	147008	2	N	2234	1594	1	887
							2457	9							
03	277543	X	139549	-0-	-137994	-0-	125	1	136885	2	N	2308	2345	1	850
							2539	9							
04	268590	X	119552	-0-	-149038	-0-	264	1	117623	2	N	1514	1691	1	673
							1665	9							
05	277543	X	110048	-0-	-167495	-0-	298	1	108209	2	N	1401	1533	1	541
							1541	9							
06	268590	X	96840	-0-	-171750	-0-	243	1	95310	2	N	1170	1339	1	372
							1287	9							
07	277543	X	85630	-0-	-191913	-0-	220	1	84051	2	N	1235	910	1	697
							1359	9							
08	277543	X	88785	-0-	-188758	-0-	240	1	87415	2	N	1027	1195	1	529
							1130	9							
09	268590	X	81993	-0-	-186597	-0-	253	1	80722	2	N	925	905	1	549
							1018	9							
10	73581	X	73581	-0-	-0-	-0-	239	1	72102	2	N	881	899	1	531
							271	4	969	9					
11	96840	X	65199	-0-	-31641	-0-	209	1	64442	2	N	498	388	1	641
							548	9							
12	88784	X	NO RPT	-0-	-88784	-0-					N	NO RPT			641

TOTAL GAS PROD: 1,213,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,074

LEE WELL #: 407AH RRCID -> 287033 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10615 - 15090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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	28560	X	18570	-0-	-9990	-0-	803	1	14755	2	Y	2451	2337	0	114
							316	4	2696	9					
03	88536	X	80158	-0-	-8378	-0-	2955	1	63043	2	Y	11045	10993	0	166
							2010	4	12150	9					
04	85680	X	64992	-0-	-20688	-0-	2212	1	52127	2	Y	9535	9550	0	151
							164	4	10489	9					
05	88536	X	57798	-0-	-30738	-0-	1916	1	46427	2	Y	8540	8546	0	145
							61	4	9394	9					
06	85680	X	49074	-0-	-36606	-0-	1734	1	39520	2	Y	7037	7037	0	145
							79	4	7741	9					
07	88536	X	20225	-0-	-68311	-0-	791	1	16258	2	Y	2785	2841	0	89
							112	4	3064	9					
08	88536	X	15875	-0-	-72661	-0-	1038	1	12113	2	Y	2231	2254	0	66
							270	4	2454	9					
09	85680	X	29633	-0-	-56047	-0-	1856	1	23504	2	Y	3739	3733	0	72
							160	4	4113	9					
10	37380	X	37380	-0-	-0-	-0-	2198	1	29705	2	Y	4770	4740	0	102
							230	4	5247	9					
11	49080	X	37382	-0-	-11698	-0-	2083	1	29760	2	Y	4925	4926	0	101
							121	4	5418	9					
12	30628	X	NO RPT	-0-	-30628	-0-					Y	NO RPT			101

TOTAL GAS PROD: 411,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,058

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BURNSIDE WELL #: 410BH RRCID -> 287034 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10886 - 15232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	179056	X	159151	-0-	-19905	-0-	4956	1	116156	2	Y	18823	18846	0	240
							17334	4	20705	9					
02	161728	X	118254	-0-	-43474	-0-	5068	1	95451	2	Y	13837	13930	0	147
							2514	4	15221	9					
03	179056	X	23130	-0-	-155926	-0-	884	1	19028	2	Y	2734	2821	0	60
							211	4	3007	9					
04	173280	X	34741	-0-	-138539	-0-	1253	1	28336	2	Y	4525	4507	0	78
							174	4	4978	9					
05	179056	X	77441	-0-	-101615	-0-	2708	1	64937	2	Y	8605	8564	0	119
							330	4	9466	9					
06	173280	X	85391	-0-	-87889	-0-	3188	1	72703	2	Y	8244	8220	0	143
							432	4	9068	9					
07	179056	X	80801	-0-	-98255	-0-	3354	1	68606	2	Y	7678	7696	0	125
							395	4	8446	9					
08	179056	X	73824	-0-	-105232	-0-	2986	1	63340	2	Y	6618	6603	0	140
							218	4	7280	9					
09	173280	X	66376	-0-	-106904	-0-	2606	1	57237	2	Y	5688	5714	0	114
							276	4	6257	9					
10	63307	X	63307	-0-	-0-	-0-	2616	1	54188	2	Y	5717	5705	0	126
							214	4	6289	9					
11	85380	X	59654	-0-	-25726	-0-	2640	1	51348	2	Y	5030	5024	0	132
							133	4	5533	9					
12	80786	X	NO RPT	-0-	-80786	-0-					Y	NO RPT			132

TOTAL GAS PROD: 842,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 87,499

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	EOM BALANCE
01	108973	X	108973	-0-	-0-	-0-	3145	1	73642	2	Y	19261	19241	0	246
							10999	4	21187	9					
02	91672	X	82153	-0-	-9519	-0-	3268	1	61473	2	Y	14355	14448	0	153
							1621	4	15791	9					
03	101494	X	16642	-0-	-84852	-0-	590	1	12703	2	Y	2916	3005	0	64
							141	4	3208	9					
04	98220	X	18650	-0-	-79570	-0-	697	1	13664	2	Y	3811	3810	0	65
							97	4	4192	9					
05	101494	X	39168	-0-	-62326	-0-	1581	1	29946	2	Y	6771	6742	0	94
							193	4	7448	9					
06	98220	X	46676	-0-	-51544	-0-	2151	1	35321	2	Y	8102	8055	0	141
							292	4	8912	9					
07	101494	X	49770	-0-	-51724	-0-	2068	1	38660	2	Y	7999	8009	0	131
							243	4	8799	9					
08	101494	X	47109	-0-	-54385	-0-	1795	1	37570	2	Y	6921	6905	0	147
							131	4	7613	9					
09	98220	X	45544	-0-	-52676	-0-	1615	1	35413	2	Y	7586	7581	0	152
							171	4	8345	9					
10	41322	X	41322	-0-	-0-	-0-	1738	1	32609	2	Y	6212	6227	0	137
							142	4	6833	9					
11	48150	X	38337	-0-	-9813	-0-	1978	1	30630	2	Y	5117	5120	0	134
							100	4	5629	9					
12	49755	X	NO RPT	-0-	-49755	-0-					Y	NO RPT			134

TOTAL GAS PROD: 534,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 89,051

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BURNSIDE WELL #: 407AH RRCID -> 287036 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10338 PERF.10501 - 14976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104318	X	104318	-0-	-0-	-0-	3040	1	71150	2	Y	17723	17722	0			226
							10633	4	19495	9							
02	92484	X	72381	-0-	-20103	-0-	2908	1	54766	2	Y	12058	12156	0			128
							1443	4	13264	9							
03	102393	X	14332	-0-	-88061	-0-	512	1	11022	2	Y	2433	2508	0			53
							122	4	2676	9							
04	99090	X	28863	-0-	-70227	-0-	1176	1	21893	2	Y	5119	5084	0			88
							163	4	5631	9							
05	102393	X	50371	-0-	-52022	-0-	1718	1	39241	2	Y	8366	8338	0			116
							209	4	9203	9							
06	99090	X	50902	-0-	-48188	-0-	1975	1	39950	2	Y	7917	7896	0			137
							268	4	8709	9							
07	102393	X	48720	-0-	-53673	-0-	2272	1	38427	2	Y	7049	7071	0			115
							267	4	7754	9							
08	102393	X	44081	-0-	-58312	-0-	2169	1	35031	2	Y	6112	6097	0			130
							158	4	6723	9							
09	99090	X	42432	-0-	-56658	-0-	1753	1	34492	2	Y	5455	5476	0			109
							186	4	6001	9							
10	37732	X	37732	-0-	-0-	-0-	1772	1	30557	2	Y	4780	4784	0			105
							145	4	5258	9							
11	50910	X	36429	-0-	-14481	-0-	1825	1	29488	2	Y	4567	4552	0			120
							92	4	5024	9							
12	48732	X	NO RPT	-0-	-48732	-0-					Y	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 530,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 81,579

BURNSIDE WELL #: 408BH RRCID -> 287040 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10785 - 15260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157883	X	146603	-0-	-11280	-0-	4590	1	107572	2	Y	16716	16764	0			213
							16053	4	18388	9							
02	142604	X	93792	-0-	-48812	-0-	4056	1	76381	2	Y	10312	10415	0			110
							2012	4	11343	9							
03	157883	X	18238	-0-	-139645	-0-	703	1	15122	2	Y	2041	2106	0			45
							168	4	2245	9							
04	152790	X	36523	-0-	-116267	-0-	1631	1	30312	2	Y	3958	3935	0			68
							226	4	4354	9							
05	157883	X	73701	-0-	-84182	-0-	2609	1	62712	2	Y	7329	7296	0			101
							318	4	8062	9							
06	152790	X	70181	-0-	-82609	-0-	2620	1	59768	2	Y	6761	6745	0			117
							356	4	7437	9							
07	157883	X	64947	-0-	-92936	-0-	2707	1	55365	2	Y	5961	5981	0			97
							318	4	6557	9							
08	157883	X	58326	-0-	-99557	-0-	2365	1	50169	2	Y	5108	5097	0			108
							173	4	5619	9							
09	152790	X	52750	-0-	-100040	-0-	2070	1	45448	2	Y	4556	4573	0			91
							220	4	5012	9							
10	49128	X	49128	-0-	-0-	-0-	2043	1	42333	2	Y	4168	4167	0			92
							167	4	4585	9							
11	70170	X	44677	-0-	-25493	-0-	1981	1	38526	2	Y	3700	3695	0			97
							100	4	4070	9							
12	64945	X	NO RPT	-0-	-64945	-0-					Y	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 708,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 70,610

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	0		-0-	-0-	-0-	24700					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	24700					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	24700					Y	-0-					-0-
04	24700	X	-0-	-0-	-24700	-0-					Y	-0-					-0-
05	25048	X	-0-	-0-	-25048	-0-					Y	-0-					-0-
06	24240	X	-0-	-0-	-24240	-0-					Y	-0-					-0-
07	25048	X	-0-	-0-	-25048	-0-					Y	-0-					-0-
08	25048	X	15887	-0-	-9161	-0-	354	1	14488	2	Y	950	830	1			120
							1045	9									
09	24240	X	18815	-0-	-5425	-0-	672	1	17026	2	Y	1015	911	1			224
							1117	9									
10	14857	X	14857	-0-	-0-	-0-	266	1	13303	2	Y	1134	1183	1			175
							41	4	1247	9							
11	15360	X	12634	-0-	-2726	-0-	45	1	11241	2	Y	724	740	1			159
							552	4	796	9							
12	19437	X	NO RPT	-0-	-19437	-0-					Y	NO RPT					159

TOTAL GAS PROD: 62,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,823

LEE WELL #: 408BH RRCID -> 287096 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10902 - 15427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		37622	-0-	37622	37622	1530	1	28107	2	Y	6711	6398	0			313
							603	4	7382	9							
03	0		172392	-0-	172392	210014	6330	1	135622	2	Y	23759	23714	0			358
							4305	4	26135	9							
04	0		126189	-0-	126189	336203	4410	1	104739	2	Y	15194	15311	0			241
							327	4	16713	9							
05	440208	X	104005	-0-	-336203	-0-	3614	1	87671	2	Y	11458	11505	0			194
							116	4	12604	9							
06	175860	X	83038	-0-	-92822	-0-	3082	1	70497	2	Y	8472	8492	0			174
							140	4	9319	9							
07	181722	X	32926	-0-	-148796	-0-	1357	1	27900	2	Y	3161	3234	0			101
							192	4	3477	9							
08	181722	X	18717	-0-	-163005	-0-	1190	1	14900	2	Y	2106	2145	0			62
							310	4	2317	9							
09	175860	X	48061	-0-	-127799	-0-	2216	1	40907	2	Y	4315	4294	0			83
							191	4	4747	9							
10	181722	X	62775	-0-	-118947	-0-	2589	1	53548	2	Y	5788	5747	0			124
							271	4	6367	9							
11	83040	X	59162	-0-	-23878	-0-	2594	1	50589	2	Y	5299	5315	0			108
							150	4	5829	9							
12	49662	X	NO RPT	-0-	-49662	-0-					Y	NO RPT					108

TOTAL GAS PROD: 744,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 86,263

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JACKSON WELL #: 411AH RRCID -> 287128 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10642 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	98611	X	55983	-0-	-42628	-0-	2048	1	42647	2	Y	9607	9379	0			228
							720	4	10568	9							
*09	114083	X	114083	-0-	-0-	-0-	4096	1	88864	2	Y	18935	18841	0			322
							294	4	20829	9							
*10	98611	X	86894	-0-	-11717	-0-	3300	1	67280	2	Y	14703	14682	0			343
							141	4	16173	9							
*11	95430	X	67807	-0-	-27623	-0-	2750	1	52626	2	Y	11223	11274	0			292
							86	4	12345	9							
*12	98611	X	NO RPT	-0-	-98611	-0-					Y	NO RPT					292

TOTAL GAS PROD: 324,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,468

JACKSON WELL #: 409AH RRCID -> 287129 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 10520 PERF. N/A

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

LEE WELL #: 411AH RRCID -> 287130 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10719 - 15237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	93186	X	52129	-0-	-41057	-0-	1884	1	39884	2	Y	8974	8710	0			264
							490	4	9871	9							
*09	90180	X	82643	-0-	-7537	-0-	2933	1	64476	2	Y	13619	13620	0			263
							253	4	14981	9							
*10	93186	X	64242	-0-	-28944	-0-	2408	1	49842	2	Y	10673	10708	0			228
							252	4	11740	9							
*11	90180	X	51978	-0-	-38202	-0-	2073	1	40424	2	Y	8510	8564	0			174
							120	4	9361	9							
*12	93186	X	NO RPT	-0-	-93186	-0-					Y	NO RPT					174

TOTAL GAS PROD: 250,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,776

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LEE WELL #: 412BH RRCID -> 287176 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10964 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	163773	X	99864	-0-	-63909	-0-	3716	1	78645	2	Y	15033	14590	0			443
							967	4	16536	9							
*09	158910	X	158910	-0-	-0-	-0-	5933	1	130435	2	Y	20027	20084	0			386
							512	4	22030	9							
*10	163773	X	124131	-0-	-39642	-0-	4949	1	102712	2	Y	14502	14578	0			310
							518	4	15952	9							
*11	158490	X	97267	-0-	-61223	-0-	4162	1	81156	2	Y	10644	10736	0			218
							241	4	11708	9							
*12	163773	X	NO RPT	-0-	-163773	-0-					Y	NO RPT					218

TOTAL GAS PROD: 480,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,206

CYPRESS STATE WELL #: 403AH RRCID -> 287186 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9425 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28255	X	28255	-0-	-0-	-0-	24852	2	5	4	Y	3089	3058	1			156
							3398	9									
02	25619	X	25619	-0-	-0-	-0-	22643	2	46	4	Y	2664	2704	1			116
							2930	9									
03	26691	X	25219	-0-	-1472	-0-	22560	2	2659	9	Y	2417	2230	1			303
04	25830	X	22686	-0-	-3144	-0-	20409	2	2277	9	Y	2070	2021	1			352
05	26691	X	-0-	-0-	-26691	-0-					Y	-0-	352	1			-0-
06	26713	X	26713	-0-	-0-	-0-	311	1	19308	2	Y	6449	5855	1			594
							7094	9									
07	30747	X	30747	-0-	-0-	-0-	438	1	18478	2	Y	10755	10424	1			925
							11831	9									
08	26691	X	17697	-0-	-8994	-0-	525	1	13430	2	Y	3402	3946	1			381
							3742	9									
09	25830	X	9795	-0-	-16035	-0-	166	1	7619	2	Y	1827	1949	1			259
							2010	9									
10	26691	X	11444	-0-	-15247	-0-	93	1	9911	2	Y	1297	1291	1			265
							13	4	1427	9							
11	25830	X	9222	-0-	-16608	-0-	80	1	7972	2	Y	1063	1216	1			112
							1	4	1169	9							
12	26691	X	NO RPT	-0-	-26691	-0-					Y	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 207,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,033

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ASPEN STATE WELL #: 402CH RRCID -> 287187 COMPL. DATE 01/04/2019 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10540 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	150970	X	90065	-0-	-60905	-0-	54	1	74638	2	N	10478	9907	1			571
							3847	4	11526	9							
02	136360	X	94128	-0-	-42232	-0-	85028	2	9100	9	N	8273	8461	1			383
03	150970	X	87937	-0-	-63033	-0-	80900	2	7037	9	N	6397	5970	1			810
04	146100	X	67999	-0-	-78101	-0-	62567	2	5432	9	N	4938	5308	1			440
05	150970	X	72992	-0-	-77978	-0-	68465	2	4527	9	N	4115	4089	1			466
06	146100	X	63112	-0-	-82988	-0-	59143	2	3969	9	N	3608	3306	1			768
07	150970	X	52284	-0-	-98686	-0-	48992	2	3292	9	N	2993	3177	1			584
08	150970	X	49017	-0-	-101953	-0-	46022	2	2995	9	N	2723	2782	1			525
09	146100	X	44287	-0-	-101813	-0-	41743	2	2544	9	N	2313	2306	1			532
10	150970	X	43000	-0-	-107970	-0-	40393	2	2607	9	N	2370	2336	1			566
11	63120	X	40082	-0-	-23038	-0-	37758	2	2324	9	N	2113	2220	1			459
12	52297	X	NO RPT	-0-	-52297	-0-					N	NO RPT					459

TOTAL GAS PROD: 704,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,321

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
02	15624	X	3773	-0-	-11851	-0-	144	1	2647	2	Y	841	802	0			39
							57	4	925	9							
03	83315	X	83315	-0-	-0-	-0-	2909	1	62075	2	Y	14865	14680	0			224
							1979	4	16352	9							
04	78120	X	70284	-0-	-7836	-0-	2284	1	54339	2	Y	12265	12295	0			194
							169	4	13492	9							
05	80724	X	60858	-0-	-19866	-0-	1944	1	47190	2	Y	10602	10617	0			179
							62	4	11662	9							
06	78120	X	49355	-0-	-28765	-0-	2016	1	38014	2	Y	8394	8400	0			173
							92	4	9233	9							
07	80724	X	20370	-0-	-60354	-0-	943	1	15548	2	Y	3405	3470	0			108
							133	4	3746	9							
08	80724	X	8249	-0-	-72475	-0-	334	1	6284	2	Y	1404	1471	0			41
							87	4	1544	9							
09	78120	X	14799	-0-	-63321	-0-	763	1	11164	2	Y	2551	2543	0			49
							66	4	2806	9							
10	80724	X	28958	-0-	-51766	-0-	1696	1	21522	2	Y	5057	4998	0			108
							177	4	5563	9							
11	49350	X	33780	-0-	-15570	-0-	1956	1	25220	2	Y	5901	5888	0			121
							113	4	6491	9							
12	20367	X	NO RPT	-0-	-20367	-0-					Y	NO RPT					121

TOTAL GAS PROD: 373,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 65,285

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CYPRESS STATE WELL #: 409AH RRCID -> 287260 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9434 - 14030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		42453	-0-	42453	158739	36513	2	10	4	Y	5391	5320	1			272
							5930	9									
02	0		37012	-0-	37012	195751	31952	2	32	4	Y	4571	4644	1			199
							5028	9									
03	230775	X	35024	-0-	-195751	-0-	30394	2	4630	9	Y	4209	3880	1			528
04	36480	X	34802	-0-	-1678	-0-	30915	2	3887	9	Y	3534	3461	1			601
05	37696	X	34746	-0-	-2950	-0-	30842	2	3904	9	Y	3549	3585	1			565
06	36480	X	26308	-0-	-10172	-0-	400	1	23083	2	Y	2568	2896	1			237
							2825	9									
07	37696	X	17780	-0-	-19916	-0-	392	1	14619	2	Y	2517	2528	1			226
							2769	9									
08	37696	X	13251	-0-	-24445	-0-	258	1	10215	2	Y	2525	2488	1			263
							2778	9									
09	36480	X	21282	-0-	-15198	-0-	190	1	16959	2	Y	3757	3519	1			501
							4133	9									
10	37696	X	17723	-0-	-19973	-0-	90	1	15053	2	Y	2334	2375	1			460
							13	4	2567	9							
11	36480	X	15251	-0-	-21229	-0-	62	1	12893	2	Y	2086	2345	1			201
							1	4	2295	9							
12	21979	X	NO RPT	-0-	-21979	-0-					Y	NO RPT					201

TOTAL GAS PROD: 295,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,041

MEADE WELL #: 411AH RRCID -> 287950 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10627 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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		122070	-0-	122070	122070	3746	1	87357	2	Y	23953	23531	0			422
							4619	4	26348	9							
05	0		115893	-0-	115893	237963	3678	1	87777	2	Y	21693	21616	0			499
							576	4	23862	9							
06	0		83225	-0-	83225	321188	2820	1	63177	2	Y	15440	15398	0			541
							244	4	16984	9							
07	0		72329	-0-	72329	393517	2726	1	54966	2	Y	12925	12978	0			488
							419	4	14218	9							
08	0		63951	-0-	63951	457468	2350	1	48741	2	Y	11336	11434	0			390
							390	4	12470	9							
*09	514996	X	57528	-0-	-457468	-0-	2019	1	43333	2	Y	10964	10291	0	708	1	355
							116	4	12060	9							
10	135036	X	54199	-0-	-80837	-0-	2064	1	41495	2	Y	9504	9592	0			267
							186	4	10454	9							
11	130680	X	48612	-0-	-82068	-0-	2055	1	37516	2	Y	8125	8023	0			369
							103	4	8938	9							
12	135036	X	NO RPT	-0-	-135036	-0-					Y	NO RPT					369

TOTAL GAS PROD: 617,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 113,940

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		173140	-0-	173140	173140	5587	1	130314	2	Y	27590	27104	0			486
							6890	4	30349	9							
05	0		151449	-0-	151449	324589	5153	1	122984	2	Y	20460	20475	0			471
							806	4	22506	9							
06	0		111628	-0-	111628	436217	4100	1	91850	2	Y	13930	13913	0			488
							355	4	15323	9							
07	0		96375	-0-	96375	532592	3937	1	79545	2	Y	11170	11237	0			421
							606	4	12287	9							
08	0		83920	-0-	83920	616512	3322	1	69011	2	Y	10033	10109	0			345
							551	4	11036	9							
*09	690207	X	73695	-0-	-616512	-0-	2808	1	60262	2	Y	9513	8929	0	621	1	308
							161	4	10464	9							
10	204755	X	66929	-0-	-137826	-0-	2748	1	55562	2	Y	7610	7704	0			214
							248	4	8371	9							
11	198150	X	61025	-0-	-137125	-0-	2699	1	51051	2	Y	6491	6410	0			295
							135	4	7140	9							
12	204755	X	NO RPT	-0-	-204755	-0-					Y	NO RPT					295

TOTAL GAS PROD: 818,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 106,797

JACKSON WELL #: 405AH RRCID -> 288002 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 10546 PERF. N/A

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

JACKSON WELL #: 406BH RRCID -> 288003 COMPL. DATE 03/31/2019 TOTAL DEPTH 10823 PERF. N/A

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

JACKSON WELL #: 407AH RRCID -> 288004 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 10540 PERF. N/A

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		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
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JACKSON WELL #: 408BH RRCID -> 288005 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 10825 PERF. N/A

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

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 1H RRCID -> 284472 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10894 - 15161

01	38967	X	38967	-0-	-0-	-0-	610	1	28573	3	N	8393	8127	1	24	8	242
							552	4	9232	9							
02	33796	X	30661	-0-	-3135	-0-	304	1	22250	3	N	6732	6804	1	3	8	167
							702	4	7405	9							
03	44540	X	44540	-0-	-0-	-0-	304	1	27164	3	N	7678	7520	1	16	8	309
							8626	4	8446	9							
04	40524	X	40524	-0-	-0-	-0-	304	1	32052	3	N	7373	7406	1	24	8	252
							58	4	8110	9							
05	38967	X	38707	-0-	-260	-0-	304	1	30068	3	N	6374	6262	1	1	8	363
							1324	4	7011	9							
06	43110	X	27704	-0-	-15406	-0-	304	1	16358	3	N	5978	6175	1			166
							4466	4	6576	9							
07	44547	X	25959	-0-	-18588	-0-	304	1	18066	3	N	5509	5520	1			155
							1529	4	6060	9							
08	44547	X	40355	-0-	-4192	-0-	304	1	30051	3	N	6330	6246	1			239
							3037	4	6963	9							
09	41508	X	41508	-0-	-0-	-0-	304	1	33122	3	N	6303	6342	1	1	8	199
							1149	4	6933	9							
10	38719	X	37785	-0-	-934	-0-	136	1	30497	3	N	5701	5648	1			252
							881	4	6271	9							
11	39060	X	33814	-0-	-5246	-0-	124	1	26276	3	N	5267	5283	1	8	8	228
							1620	4	5794	9							
12	42904	X	33490	-0-	-9414	-0-	133	1	27288	3	N	5230	5251	1			207
							316	4	5753	9							

TOTAL GAS PROD: 434,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 76,868

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
BLACKTOP 21601 1 WELL #: 2H RRCID -> 284473 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10800 - 15465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7557	-0-	-23691	-0-	580	1	1061	3	N	575	481	1	26	8	708
							5283	4	633	9							
02	20132	X	5797	-0-	-14335	-0-	800	1	1505	3	N	35	36	1	1	8	706
							3453	4	39	9							
03	22289	X	21920	-0-	-369	-0-	800	1	2027	3	N	3901	3882	1	1	8	724
							14802	4	4291	9							
04	30095	X	30095	-0-	-0-	-0-	800	1	9397	3	N	2597	3223	0			98
							17041	4	2857	9							
05	19220	X	16160	-0-	-3060	-0-	800	1	10528	4	N	4393	4207	0			284
							4832	9									
06	28654	X	28654	-0-	-0-	-0-	800	1	24408	4	N	3133	3329	0	27	8	61
							3446	9									
07	39261	X	39261	-0-	-0-	-0-	800	1	21826	3	N	4034	3984	0			111
							12198	4	4437	9							
08	31291	X	31291	-0-	-0-	-0-	800	1	20911	3	N	4485	4350	0			246
							4646	4	4934	9							
09	32081	X	32081	-0-	-0-	-0-	800	1	20206	3	N	4444	4582	1			108
							6187	4	4888	9							
10	39246	X	20889	-0-	-18357	-0-	318	1	12814	3	N	5459	5341	1			226
							1752	4	6005	9							
11	37980	X	15859	-0-	-22121	-0-	172	1	8816	3	N	4687	4802	1			111
							1715	4	5156	9							
12	39246	X	10390	-0-	-28856	-0-	105	1	4298	3	N	4696	4643	1			164
							821	4	5166	9							

TOTAL GAS PROD: 259,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,439

PIVOT 21602 34 WELL #: 2H RRCID -> 284476 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 10857 PERF.10970 - 15640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	19819	-0-	-5291	-0-	1200	1	12355	3	N	4374	4526	0			493
							1453	4	4811	9							
02	22680	X	16373	-0-	-6307	-0-	600	1	10472	3	N	3576	3555	0			514
							1367	4	3934	9							
03	23405	X	18657	-0-	-4748	-0-	600	1	13325	3	N	3958	4022	0			450
							378	4	4354	9							
04	22650	X	16891	-0-	-5759	-0-	1400	1	11373	3	N	3265	3228	0			487
							526	4	3592	9							
05	22723	X	14539	-0-	-8184	-0-	845	1	9741	3	N	3254	3285	0			456
							374	4	3579	9							
06	19170	X	4813	-0-	-14357	-0-	394	1	3216	3	N	1052	1341	0			167
							46	4	1157	9							
07	18662	X	10806	-0-	-7856	-0-	880	1	5696	3	N	2904	2661	0			410
							1036	4	3194	9							
08	18662	X	15500	-0-	-3162	-0-	880	1	8602	3	N	4793	4511	0			692
							746	4	5272	9							
09	16890	X	9364	-0-	-7526	-0-	880	1	3257	3	N	3690	3595	0			787
							1168	4	4059	9							
10	14539	X	13004	-0-	-1535	-0-	554	1	8476	3	N	3274	3414	0			647
							373	4	3601	9							
11	19818	X	19818	-0-	-0-	-0-	2109	1	14303	3	N	3076	3077	0			646
							22	4	3384	9							
12	15500	X	8172	-0-	-7328	-0-	437	1	4524	3	N	2742	2700	0			688
							195	4	3016	9							

TOTAL GAS PROD: 167,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,958

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
PIVOT 21602 34 WELL #: 5H RRCID -> 284477 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11230 - 15893

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	19553	-0-	-3945	-0-	1200	1	13304	3	N	3167	3276	0			376
							1565	4	3484	9							
02	21252	X	16040	-0-	-5212	-0-	750	1	10709	3	N	2894	2857	0			413
							1398	4	3183	9							
03	23529	X	17922	-0-	-5607	-0-	750	1	13415	3	N	3069	3132	0			350
							381	4	3376	9							
04	22770	X	18872	-0-	-3898	-0-	2000	1	13784	3	N	2807	2743	0			414
							3088	9									
05	36950	X	36950	-0-	-0-	-0-	2389	1	27524	3	N	4161	4017	0			558
							2460	4	4577	9							
06	34544	X	34544	-0-	-0-	-0-	2975	1	24281	3	N	3882	3949	0			491
							3018	4	4270	9							
07	25335	X	25335	-0-	-0-	-0-	880	1	20814	3	N	3004	3028	0			467
							337	4	3304	9							
08	25420	X	22089	-0-	-3331	-0-	880	1	19050	3	N	1963	2106	0			324
							2159	9									
09	24600	X	20468	-0-	-4132	-0-	880	1	17755	3	N	1666	1623	0			367
							1833	9									
10	25420	X	22435	-0-	-2985	-0-	1216	1	18594	3	N	2386	2488	0			265
							2625	9									
11	24600	X	1103	-0-	-23497	-0-	135	1	916	3	N	44	44	0			265
							4	4	48	9							
12	25327	X	1085	-0-	-24242	-0-	65	1	670	3	N	9	9	0			265
							340	4	10	9							

TOTAL GAS PROD: 236,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,052

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 3H RRCID -> 284478 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10475 - 14886

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62217	X	42856	-0-	-19361	-0-	1160	1	36825	3	N	4428	4638	1	75	8	73
							4871	9									
02	56196	X	31503	-0-	-24693	-0-	1054	1	27825	3	N	2385	2303	1	132	8	23
							2624	9									
03	62217	X	48646	-0-	-13571	-0-	1054	1	41294	3	N	5725	4897	1	708	8	143
							6298	9									
04	43230	X	42415	-0-	-815	-0-	1054	1	33999	3	N	6693	6381	1	217	8	238
							7362	9									
05	44671	X	37503	-0-	-7168	-0-	1054	1	31255	3	N	4722	4550	1	68	8	342
							5194	9									
06	47070	X	32355	-0-	-14715	-0-	1054	1	24117	3	N	4038	4116	1	62	8	202
							2742	4	4442	9							
07	30239	X	30239	-0-	-0-	-0-	240	1	25263	3	N	2898	2805	1			295
							1548	4	3188	9							
08	22075	X	22075	-0-	-0-	-0-	240	1	16942	3	N	2694	2669	1			320
							1930	4	2963	9							
09	24403	X	24403	-0-	-0-	-0-	240	1	18337	3	N	2464	2520	1			264
							3116	4	2710	9							
10	22000	X	22000	-0-	-0-	-0-	77	1	18340	3	N	2342	2415	1	23	8	168
							1007	4	2576	9							
11	39305	X	39305	-0-	-0-	-0-	120	1	32948	3	N	3125	2948	1	61	8	284
							2799	4	3438	9							
*12	48822	X	48822	-0-	-0-	-0-	132	1	42793	3	N	3748	3653	1	25	8	354
							1774	4	4123	9							

TOTAL GAS PROD: 422,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,262

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 1H RRCID -> 284489 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10405 - 14711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64015	X	46916	-0-	-17099	-0-	1160	1	36066	3	N	8809	9228	1	36	8	391
							9690	9									
02	57820	X	52239	-0-	-5581	-0-	608	1	42850	3	N	7983	7795	1	98	8	481
							8781	9									
03	64015	X	63924	-0-	-91	-0-	608	1	56720	3	N	5996	5130	1	351	8	996
							6596	9									
04	57986	X	57986	-0-	-0-	-0-	608	1	51404	3	N	5431	6084	1	116	8	227
							5974	9									
05	68165	X	68165	-0-	-0-	-0-	608	1	60671	3	N	6260	5975	1	61	8	451
							6886	9									
06	61860	X	55008	-0-	-6852	-0-	608	1	43609	3	N	5303	5453	1	33	8	268
							4958	4	5833	9							
07	53677	X	53677	-0-	-0-	-0-	240	1	47352	3	N	5532	5247	1	2	8	551
							6085	9									
08	54777	X	54777	-0-	-0-	-0-	240	1	47621	3	N	5407	5321	1			637
							968	4	5948	9							
09	52464	X	52464	-0-	-0-	-0-	240	1	46436	3	N	5262	5382	1			517
							5788	9									
10	48641	X	48641	-0-	-0-	-0-	171	1	40553	3	N	5173	5331	1	21	8	338
							2227	4	5690	9							
11	40729	X	40729	-0-	-0-	-0-	120	1	32766	3	N	4600	4339	1	41	8	558
							2783	4	5060	9							
*12	44774	X	44774	-0-	-0-	-0-	116	1	37766	3	N	4842	4717	1	16	8	667
							1566	4	5326	9							

TOTAL GAS PROD: 639,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 70,598

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 4H RRCID -> 284490 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10450 - 15090

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	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
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
BLACKTOP 21601 1 WELL #: 1H RRCID -> 284549 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10344 PERF.10700 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	13142	-0-	-15626	-0-	580	1	1505	3	N	3235	2705	1	17	8	724
							7498	4	3559	9							
02	25984	X	24967	-0-	-1017	-0-	800	1	5119	3	N	6637	6756	1	23	8	582
							11747	4	7301	9							
03	27311	X	14123	-0-	-13188	-0-	800	1	1117	3	N	3682	3663	1	1	8	600
							8156	4	4050	9							
04	35135	X	35135	-0-	-0-	-0-	800	1	11132	3	N	2744	3245	1			99
							20185	4	3018	9							
05	27311	X	15453	-0-	-11858	-0-	800	1	10528	4	N	3750	3606	1			243
							4125	9									
06	19020	X	8511	-0-	-10509	-0-	800	1	4169	4	N	3220	3371	1	31	8	61
							3542	9									
07	36301	X	9577	-0-	-26724	-0-	800	1	3173	3	N	1219	1245	1			35
							4263	4	1341	9							
08	36301	X	31319	-0-	-4982	-0-	800	1	14278	3	N	4293	4096	1			232
							11519	4	4722	9							
09	35130	X	26555	-0-	-8575	-0-	800	1	20784	3	N	3562	3673	1	2	8	119
							1053	4	3918	9							
10	15438	X	9307	-0-	-6131	-0-	82	1	3323	3	N	3856	3771	1			204
							1660	4	4242	9							
11	30300	X	16833	-0-	-13467	-0-	228	1	11701	3	N	3841	3934	1			111
							679	4	4225	9							
12	31310	X	17289	-0-	-14021	-0-	252	1	10278	3	N	3959	3915	1			155
							2404	4	4355	9							

TOTAL GAS PROD: 222,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,998

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41602	X	32001	-0-	-9601	-0-	650	1	21988	3	N	7471	7583	1	2	8	812
							1145	4	8218	9							
02	37576	X	30274	-0-	-7302	-0-	750	1	21231	3	N	6553	6461	1	60	8	844
							1085	4	7208	9							
03	34982	X	34982	-0-	-0-	-0-	750	1	25596	3	N	7498	7384	1	43	8	915
							388	4	8248	9							
04	30960	X	30689	-0-	-271	-0-	750	1	21396	3	N	7282	7147	0	45	8	1005
							533	4	8010	9							
05	33511	X	32570	-0-	-941	-0-	750	1	20671	3	N	7183	7013	0	102	8	1073
							3248	4	7901	9							
06	33840	X	29425	-0-	-4415	-0-	750	1	21360	3	N	5907	5813	0	165	8	1002
							817	4	6498	9							
07	34968	X	31985	-0-	-2983	-0-	630	1	23324	3	N	7100	7103	0	156	8	843
							221	4	7810	9							
08	34968	X	31067	-0-	-3901	-0-	672	1	22393	3	N	7002	6510	0	206	8	1129
							300	4	7702	9							
09	31530	X	28903	-0-	-2627	-0-	672	1	19819	3	N	6023	6129	0			1023
							1787	4	6625	9							
10	32581	X	30477	-0-	-2104	-0-	925	1	19701	3	N	6224	6170	0			1077
							3005	4	6846	9							
*11	30960	X	28682	-0-	-2278	-0-	947	1	20810	3	N	5595	5536	0			1136
							770	4	6155	9							
12	31992	X	23550	-0-	-8442	-0-	948	1	17225	3	N	4372	4384	0			1124
							568	4	4809	9							

TOTAL GAS PROD: 364,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 78,210

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
TETRIS 21601 18 WELL #: 2H RRCID -> 284559 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11095 - 15690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21886	X	13393	-0-	-8493	-0-	650	1	6834	3	N	5048	5125	1			549
							356	4	5553	9							
02	19768	X	14283	-0-	-5485	-0-	600	1	8417	3	N	4396	4366	1	23	8	556
							430	4	4836	9							
03	16174	X	16174	-0-	-0-	-0-	600	1	11244	3	N	3781	3846	1	15	8	476
							171	4	4159	9							
04	16247	X	16247	-0-	-0-	-0-	600	1	11612	3	N	3405	3387	0	17	8	477
							289	4	3746	9							
05	15862	X	15862	-0-	-0-	-0-	600	1	9971	3	N	3386	3318	0	37	8	508
							1566	4	3725	9							
06	15660	X	14593	-0-	-1067	-0-	600	1	10130	3	N	3159	3071	0	67	8	529
							388	4	3475	9							
07	16802	X	11457	-0-	-5345	-0-	630	1	7754	3	N	2191	2391	0	45	8	284
							663	4	2410	9							
08	16802	X	11811	-0-	-4991	-0-	672	1	8128	3	N	2643	2437	0	67	8	423
							104	4	2907	9							
09	16260	X	10008	-0-	-6252	-0-	672	1	6909	3	N	2115	2152	0			386
							100	4	2327	9							
10	15872	X	12717	-0-	-3155	-0-	377	1	8035	3	N	2799	2774	0			411
							1226	4	3079	9							
*11	14580	X	10012	-0-	-4568	-0-	313	1	6881	3	N	2331	2306	0			436
							254	4	2564	9							
12	11811	X	10202	-0-	-1609	-0-	354	1	6442	3	N	2903	2912	0			427
							213	4	3193	9							

TOTAL GAS PROD: 156,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,157

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 2H RRCID -> 284568 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 9100 PERF.10230 - 14282

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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
PIVOT 21602 34 WELL #: 3H RRCID -> 284664 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10850 - 15370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37417	X	32167	-0-	-5250	-0-	1440	1	19190	3	N	7793	7816	0			1371
							2965	4	8572	9							
02	33796	X	27080	-0-	-6716	-0-	304	1	17294	3	N	6867	6860	0			1378
							1928	4	7554	9							
03	37417	X	27838	-0-	-9579	-0-	304	1	19654	3	N	6914	6915	0			1377
							275	4	7605	9							
04	32910	X	26441	-0-	-6469	-0-	1440	1	18300	3	N	5356	5355	0	1	8	1377
							809	4	5892	9							
05	34007	X	25214	-0-	-8793	-0-	1488	1	15538	3	N	5154	5167	0			1364
							2519	4	5669	9							
06	31140	X	23644	-0-	-7496	-0-	1488	1	17090	3	N	4328	4273	0			1419
							305	4	4761	9							
07	29977	X	23094	-0-	-6883	-0-	1488	1	15545	3	N	4467	4391	0			1495
							1147	4	4914	9							
08	27838	X	15280	-0-	-12558	-0-	800	1	9940	3	N	3491	3610	0			1376
							700	4	3840	9							
09	26430	X	18078	-0-	-8352	-0-	400	1	13263	3	N	3982	3909	0			1449
							35	4	4380	9							
10	25203	X	15337	-0-	-9866	-0-	400	1	10937	3	N	3636	3701	0			1384
							4000	9									
11	23640	X	16472	-0-	-7168	-0-	12169	3	4303	9	N	3912	3835	0			1461
12	23095	X	16252	-0-	-6843	-0-	12039	3	19	4	N	3813	3919	0			1355
							4194	9									

TOTAL GAS PROD: 266,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,713

RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 2H RRCID -> 284834 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11500 - 16015

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	28512	-0-	-18484	-0-	610	1	26793	3	N	917	888	0			29
							100	4	1009	9							
02	46312	X	38627	-0-	-7685	-0-	304	1	36449	3	N	1649	1666	0			12
							60	4	1814	9							
03	51274	X	30963	-0-	-20311	-0-	304	1	27093	3	N	1591	1558	0	23	8	22
							1816	4	1750	9							
04	49620	X	48900	-0-	-720	-0-	304	1	43424	3	N	2187	2080	1	58	8	71
							2766	4	2406	9							
05	49334	X	49334	-0-	-0-	-0-	304	1	44681	3	N	2419	2352	1	2	8	136
							1688	4	2661	9							
06	58297	X	58297	-0-	-0-	-0-	304	1	26925	3	N	2203	2278	1			61
							28645	4	2423	9							
07	80002	X	80002	-0-	-0-	-0-	304	1	33458	3	N	1871	1879	1			53
							44182	4	2058	9							
08	50530	X	40342	-0-	-10188	-0-	304	1	30679	3	N	1707	1695	1			65
							7481	4	1878	9							
09	58290	X	31496	-0-	-26794	-0-	304	1	27301	3	N	1611	1621	1			55
							2119	4	1772	9							
10	80011	X	27323	-0-	-52688	-0-	112	1	25070	3	N	1586	1571	1			70
							396	4	1745	9							
11	77430	X	26604	-0-	-50826	-0-	115	1	24330	3	N	1416	1421	1	11	8	54
							601	4	1558	9							
12	80011	X	28086	-0-	-51925	-0-	128	1	26408	3	N	1400	1406	1			48
							10	4	1540	9							

TOTAL GAS PROD: 488,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,557

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
PIVOT 21602 34 WELL #: 4H RRCID -> 284852 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10850 - 15370

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	40889	X	26020	-0-	-14869	-0-	1440	1	17544	3	N	5316	5329	0			1460
							1188	4	5848	9							
02	30044	X	22518	-0-	-7526	-0-	800	1	15938	3	N	4403	4464	0			1399
							937	4	4843	9							
03	33263	X	25095	-0-	-8168	-0-	800	1	18710	3	N	4787	4746	0			1440
							319	4	5266	9							
04	30000	X	26295	-0-	-3705	-0-	3000	1	16784	3	N	5257	5319	0			1378
							728	4	5783	9							
05	31000	X	25083	-0-	-5917	-0-	3100	1	11939	3	N	5233	5248	0			1363
							4288	4	5756	9							
06	25439	X	25439	-0-	-0-	-0-	3100	1	16062	3	N	5338	5331	0			1370
							405	4	5872	9							
07	27187	X	22986	-0-	-4201	-0-	3100	1	12807	3	N	4862	4768	0			1464
							1731	4	5348	9							
08	27187	X	21954	-0-	-5233	-0-	800	1	16419	3	N	4303	4308	0			1459
							2	4	4733	9							
09	26310	X	21909	-0-	-4401	-0-	3000	1	12662	3	N	4710	4701	0			1468
							1066	4	5181	9							
10	26288	X	22937	-0-	-3351	-0-	3100	1	14541	3	N	4337	4363	0			1442
							525	4	4771	9							
11	25440	X	24887	-0-	-553	-0-	3000	1	14349	3	N	4076	4143	0	1	8	1374
							3054	4	4484	9							
12	22971	X	22315	-0-	-656	-0-	3100	1	10638	3	N	4251	4257	0			1368
							3901	4	4676	9							

TOTAL GAS PROD: 287,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,873

RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 3H RRCID -> 284897 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11300 - 15845

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	54348	X	54348	-0-	-0-	-0-	610	1	47833	3	N	5212	5048	1			487
							172	4	5733	9							
02	52579	X	52579	-0-	-0-	-0-	304	1	44558	3	N	6957	7031	1			413
							64	4	7653	9							
03	46531	X	42262	-0-	-4269	-0-	304	1	32948	3	N	6540	6405	1	12	8	536
							1816	4	7194	9							
04	58077	X	58077	-0-	-0-	-0-	304	1	46815	3	N	7447	7679	1	43	8	261
							2766	4	8192	9							
05	57812	X	57812	-0-	-0-	-0-	304	1	46565	3	N	8414	8198	1	2	8	475
							1688	4	9255	9							
06	62709	X	62709	-0-	-0-	-0-	304	1	25309	3	N	7683	7944	1			214
							28645	4	8451	9							
07	58356	X	58356	-0-	-0-	-0-	304	1	21886	3	N	6599	6627	1			186
							28907	4	7259	9							
08	46531	X	46219	-0-	-312	-0-	304	1	31429	3	N	6369	6314	1			241
							7480	4	7006	9							
09	45030	X	43839	-0-	-1191	-0-	304	1	35015	3	N	5820	5855	1			206
							2118	4	6402	9							
10	46531	X	40100	-0-	-6431	-0-	147	1	32954	3	N	5889	5834	1			261
							521	4	6478	9							
11	45030	X	33096	-0-	-11934	-0-	126	1	26697	3	N	5156	5172	1	6	8	239
							601	4	5672	9							
12	46531	X	33929	-0-	-12602	-0-	136	1	27913	3	N	5336	5357	1			218
							10	4	5870	9							

TOTAL GAS PROD: 583,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 77,422

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
ARPENT 21602 25 WELL #: 2H RRCID -> 284954 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11200 - 21100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42873	X	35592	-0-	-7281	-0-	1550	1	22745	3	N	7572	7569	0			1639
							2968	4	8329	9							
02	36512	X	26605	-0-	-9907	-0-	800	1	18393	3	N	5976	6049	0			1566
							838	4	6574	9							
03	40424	X	22077	-0-	-18347	-0-	800	1	16074	3	N	4512	4874	0	4	8	1200
							240	4	4963	9							
04	34440	X	4808	-0-	-29632	-0-	800	1	1366	3	N	1158	779	0	38	8	1541
							1368	4	1274	9							
05	35588	X	30340	-0-	-5248	-0-	930	1	19756	3	N	7062	7320	0			1283
							1886	4	7768	9							
06	35094	X	35094	-0-	-0-	-0-	930	1	25612	3	N	6816	6793	0			1306
							1054	4	7498	9							
07	44023	X	44023	-0-	-0-	-0-	930	1	30622	3	N	8319	8411	0			1214
							3320	4	9151	9							
08	38304	X	38304	-0-	-0-	-0-	930	1	28331	3	N	7624	7631	0			1207
							657	4	8386	9							
09	35100	X	33185	-0-	-1915	-0-	930	1	22143	3	N	7112	6924	0			1395
							2289	4	7823	9							
10	44020	X	32094	-0-	-11926	-0-	930	1	23041	3	N	6572	6566	0			1401
							894	4	7229	9							
11	42600	X	31217	-0-	-11383	-0-	900	1	23092	3	N	6232	6199	0			1434
							370	4	6855	9							
12	44020	X	30750	-0-	-13270	-0-	930	1	22433	3	N	5931	6028	0			1337
							863	4	6524	9							

TOTAL GAS PROD: 364,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 74,886

RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 5H RRCID -> 285053 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10625 - 15395

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37603	X	15690	-0-	-21913	-0-	610	1	12544	3	N	2296	2224	0	1	8	248
							10	4	2526	9							
02	33964	X	20434	-0-	-13530	-0-	304	1	15276	3	N	4413	4460	0			201
							4854	9									
03	37603	X	13275	-0-	-24328	-0-	304	1	8687	3	N	2934	2873	0	7	8	255
							1057	4	3227	9							
04	36210	X	25164	-0-	-11046	-0-	304	1	18560	3	N	4773	4829	1	35	8	164
							1050	4	5250	9							
05	31187	X	31187	-0-	-0-	-0-	304	1	24830	3	N	5204	5072	1	2	8	294
							329	4	5724	9							
06	26712	X	26712	-0-	-0-	-0-	304	1	13974	3	N	5420	5564	1			150
							6472	4	5962	9							
07	26009	X	18290	-0-	-7719	-0-	304	1	12904	3	N	4620	4640	1			130
							5082	9									
08	31186	X	25900	-0-	-5286	-0-	304	1	21058	3	N	4125	4098	1			157
							4538	9									
09	30180	X	27062	-0-	-3118	-0-	304	1	22239	3	N	4108	4134	1			131
							4519	9									
10	31186	X	28203	-0-	-2983	-0-	105	1	23585	3	N	4103	4065	1			169
							4513	9									
11	28014	X	28014	-0-	-0-	-0-	111	1	23490	3	N	3660	3672	1	6	8	151
							387	4	4026	9							
12	27962	X	27929	-0-	-33	-0-	109	1	22514	3	N	3700	3714	1			137
							1236	4	4070	9							

TOTAL GAS PROD: 287,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,356

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
ARPENT 21602 25 WELL #: 1H RRCID -> 285178 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10910 - 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	54833	X	54833	-0-	-0-	-0-	1550	1	36440	3	N	12634	12651	0			1488
							2946	4	13897	9							
02	57428	X	52233	-0-	-5195	-0-	304	1	36364	3	N	11367	11238	0	4	8	1613
							3061	4	12504	9							
03	63581	X	32967	-0-	-30614	-0-	304	1	24273	3	N	7366	7777	0	8	8	1194
							287	4	8103	9							
04	61530	X	7630	-0-	-53900	-0-	304	1	4882	3	N	886	1426	0	66	8	588
							1469	4	975	9							
05	60698	X	21109	-0-	-39589	-0-	304	1	14605	3	N	3242	3640	0	3	8	187
							2634	4	3566	9							
06	55950	X	42809	-0-	-13141	-0-	304	1	29749	3	N	9769	9387	0	5	8	564
							2010	4	10746	9							
07	57815	X	37327	-0-	-20488	-0-	310	1	24970	3	N	8479	8483	0			560
							2720	4	9327	9							
08	39097	X	39097	-0-	-0-	-0-	310	1	26549	3	N	8398	8350	0			608
							3000	4	9238	9							
09	42810	X	31069	-0-	-11741	-0-	310	1	18388	3	N	8379	8274	0			713
							3154	4	9217	9							
10	44237	X	40457	-0-	-3780	-0-	310	1	26070	3	N	8938	9050	0			601
							4245	4	9832	9							
11	42810	X	41810	-0-	-1000	-0-	270	1	31753	3	N	7604	7459	0			746
							1423	4	8364	9							
12	39091	X	37628	-0-	-1463	-0-	310	1	26937	3	N	8054	8023	0			777
							1522	4	8859	9							

TOTAL GAS PROD: 438,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 95,116

RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 4H RRCID -> 285838 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10800 - 15406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59210	X	39192	-0-	-20018	-0-	610	1	32532	3	N	5433	5262	1			386
							74	4	5976	9							
02	53480	X	37717	-0-	-15763	-0-	304	1	28914	3	N	7726	7809	1			303
							8499	9									
03	59210	X	32156	-0-	-27054	-0-	304	1	22625	3	N	7427	7274	1	9	8	447
							1057	4	8170	9							
04	49920	X	47687	-0-	-2233	-0-	304	1	35743	3	N	9627	9711	1	33	8	330
							1050	4	10590	9							
05	51706	X	51706	-0-	-0-	-0-	304	1	40264	3	N	9826	9599	1	1	8	556
							329	4	10809	9							
06	40410	X	35914	-0-	-4496	-0-	304	1	19733	3	N	8549	8866	1			239
							6473	4	9404	9							
07	49290	X	24829	-0-	-24461	-0-	304	1	16099	3	N	7660	7684	1			215
							8426	9									
08	51708	X	31125	-0-	-20583	-0-	304	1	23254	3	N	6879	6833	1			261
							7567	9									
09	50040	X	33239	-0-	-16801	-0-	304	1	25709	3	N	6569	6609	1			221
							7226	9									
10	51708	X	34016	-0-	-17692	-0-	119	1	26708	3	N	6535	6473	1			283
							7189	9									
11	35910	X	33382	-0-	-2528	-0-	125	1	26456	3	N	5832	5850	1	5	8	260
							386	4	6415	9							
12	34348	X	31249	-0-	-3099	-0-	114	1	23511	3	N	5806	5829	1			237
							1237	4	6387	9							

TOTAL GAS PROD: 432,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 87,869

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
TETRIS 21601 18 WELL #: R 4H RRCID -> 286628 COMPL. DATE 08/14/2018 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11200 - 15790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		78235	-0-		78235	335560	620	1	36483	3	N	11217	11252	1			1351
								28793	4	12339	9							
02	383833	X	48273	-0-		-335560	-0-	800	1	37081	3	N	8452	8409	1	82	8	1312
								1095	4	9297	9							
03	67275	X	67275	-0-		-0-	-0-	800	1	36746	3	N	9469	9389	1	64	8	1328
								19313	4	10416	9							
04	48795	X	48795	-0-		-0-	-0-	800	1	18915	3	N	8310	8219	0	41	8	1378
								19939	4	9141	9							
05	39699	X	39699	-0-		-0-	-0-	800	1	14073	3	N	9982	9862	0	135	8	1363
								13846	4	10980	9							
06	29970	X	21829	-0-		-8141	-0-	800	1	10201	3	N	9809	9586	1	216	8	1370
								38	4	10790	9							
07	30969	X	25151	-0-		-5818	-0-	620	1	14148	3	N	9277	9003	1	180	8	1464
								178	4	10205	9							
08	30969	X	29203	-0-		-1766	-0-	620	1	19309	3	N	8429	8352	1	82	8	1459
								2	4	9272	9							
09	29970	X	28228	-0-		-1742	-0-	620	1	19275	3	N	7557	7848	1			1168
								20	4	8313	9							
10	30969	X	29393	-0-		-1576	-0-	620	1	20236	3	N	7742	7669	1			1241
								21	4	8516	9							
11	28260	X	22164	-0-		-6096	-0-	600	1	13834	3	N	6999	7020	1			1220
								31	4	7699	9							
12	29202	X	23514	-0-		-5688	-0-	580	1	15463	3	N	6493	6454	1			1259
								329	4	7142	9							

TOTAL GAS PROD: 461,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 103,736

RIVERSIDE 21601 WELL #: 6H RRCID -> 286738 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11250 - 15745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		42905	-0-		42905	42905	610	1	25714	3	N	5043	4700	1	8	8	335
								11034	4	5547	9							
02	0		107475	-0-		107475	150380	304	1	80086	3	N	17444	17320	1	4	8	455
								7897	4	19188	9							
03	240164	X	89784	-0-		-150380	-0-	304	1	24316	3	N	13462	13586	1	14	8	317
								50356	4	14808	9							
04	112397	X	112397	-0-		-0-	-0-	304	1	83567	3	N	15261	15241	1	35	8	302
								11739	4	16787	9							
05	91180	X	91180	-0-		-0-	-0-	310	1	68791	3	N	13782	12707	1	2	8	1375
								6919	4	15160	9							
06	61110	X	40689	-0-		-20421	-0-	310	1	32594	3	N	6179	7260	1			294
								988	4	6797	9							
07	72379	X	72379	-0-		-0-	-0-	310	1	56190	3	N	9960	9986	1			268
								4923	4	10956	9							
08	63147	X	55436	-0-		-7711	-0-	310	1	44888	3	N	9307	9231	1			344
								10238	9									
09	61110	X	50427	-0-		-10683	-0-	310	1	40562	3	N	8517	8553	1			308
								186	4	9369	9							
10	63147	X	47260	-0-		-15887	-0-	277	1	38157	3	N	8024	8059	1			273
								8826	9									
11	61110	X	44346	-0-		-16764	-0-	284	1	35360	3	N	6892	6930	1	7	8	228
								1121	4	7581	9							
12	63147	X	52524	-0-		-10623	-0-	382	1	43473	3	N	7217	6976	1			469
								730	4	7939	9							

TOTAL GAS PROD: 806,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 121,088

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
SCRAMBLE 21802 WELL #: 1H RRCID -> 286768 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10348 PERF.10600 - 15125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99758	X	8084	-0-	-91674	-0-	120	1	6240	3	N	180	161	1	3	8	153
							1526	4	198	9							
02	90104	X	68446	-0-	-21658	-0-	304	1	60501	3	N	4896	4447	1	63	8	539
							2255	4	5386	9							
03	179765	X	179765	-0-	-0-	-0-	304	1	164646	3	N	10966	10911	1	9	8	585
							2752	4	12063	9							
04	96540	X	81722	-0-	-14818	-0-	304	1	76647	3	N	4221	4380	0			426
							128	4	4643	9							
05	128165	X	128165	-0-	-0-	-0-	304	1	116502	3	N	7407	7246	0	10	8	577
							3211	4	8148	9							
06	96540	X	53961	-0-	-42579	-0-	304	1	49154	3	N	2162	2396	1			343
							2125	4	2378	9							
07	117813	X	117813	-0-	-0-	-0-	304	1	101553	3	N	6167	6244	1			266
							9172	4	6784	9							
08	86005	X	86005	-0-	-0-	-0-	304	1	77480	3	N	4173	4201	0	53	8	185
							3631	4	4590	9							
09	103148	X	103148	-0-	-0-	-0-	75	1	84574	3	N	5114	5111	0	51	8	137
							12874	4	5625	9							
10	99758	X	99715	-0-	-43	-0-	59	1	80654	3	N	5286	5178	0	86	8	159
							13187	4	5815	9							
11	96540	X	83456	-0-	-13084	-0-	71	1	63417	3	N	4183	4085	0	25	8	232
							15367	4	4601	9							
12	99758	X	98895	-0-	-863	-0-	84	1	47577	3	N	4427	4398	0	50	8	211
							46364	4	4870	9							

TOTAL GAS PROD: 1,109,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,182

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	13573	X	6572	-0-	-7001	-0-	580	1	847	3	N	839	701	1	2	8	136
							4222	4	923	9							
02	81151	X	81151	-0-	-0-	-0-	304	1	18744	3	N	17358	17480	1	5	8	9
							43009	4	19094	9							
03	76914	X	76914	-0-	-0-	-0-	304	1	6613	3	N	19737	19637	1	2	8	107
							48286	4	21711	9							
04	58170	X	54939	-0-	-3231	-0-	304	1	13040	3	N	16316	15940	0			483
							23647	4	17948	9							
05	60109	X	57830	-0-	-2279	-0-	304	1	42250	4	N	13887	13462	0			908
							15276	9									
06	58170	X	32125	-0-	-26045	-0-	304	1	19863	4	N	10871	11527	1	41	8	211
							11958	9									
07	60109	X	45705	-0-	-14404	-0-	304	1	13219	3	N	12126	12003	1			334
							18843	4	13339	9							
08	22754	X	22754	-0-	-0-	-0-	304	1	4200	3	N	5578	5595	1			317
							12114	4	6136	9							
09	55950	X	22994	-0-	-32956	-0-	304	1	5793	3	N	6963	7179	1	1	8	100
							9238	4	7659	9							
10	57815	X	56967	-0-	-848	-0-	630	1	25370	3	N	10882	10646	1	1	8	335
							18997	4	11970	9							
11	46825	X	46825	-0-	-0-	-0-	611	1	31388	3	N	9377	9607	1			105
							4511	4	10315	9							
12	45694	X	41479	-0-	-4215	-0-	568	1	23224	3	N	8063	7972	1			196
							8818	4	8869	9							

TOTAL GAS PROD: 546,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 131,997

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
RIVERSIDE 21601 WELL #: 7H RRCID -> 286771 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 10500 PERF.11350 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30229	X	24099	-0-	-6130	-0-	610	1	9105	3	N	4377	4080	1			297
							9569	4	4815	9							
02	123419	X	123419	-0-	-0-	-0-	304	1	86378	3	N	18215	18084	1			428
							16700	4	20037	9							
03	85047	X	85047	-0-	-0-	-0-	304	1	23084	3	N	12806	12923	1	7	8	304
							47572	4	14087	9							
04	101364	X	101364	-0-	-0-	-0-	304	1	73425	3	N	14742	14725	1	29	8	292
							11419	4	16216	9							
05	79989	X	79989	-0-	-0-	-0-	310	1	61767	3	N	10355	9606	1	2	8	1039
							6521	4	11391	9							
06	47730	X	37458	-0-	-10272	-0-	310	1	29799	3	N	5749	6524	1			264
							1025	4	6324	9							
07	78178	X	78178	-0-	-0-	-0-	310	1	63490	3	N	9881	9879	1			266
							3509	4	10869	9							
08	68814	X	68814	-0-	-0-	-0-	310	1	57996	3	N	9479	9395	1			350
							81	4	10427	9							
09	61089	X	61089	-0-	-0-	-0-	310	1	51145	3	N	7725	7757	1			318
							1136	4	8498	9							
10	55748	X	55748	-0-	-0-	-0-	343	1	47263	3	N	7402	7433	1			287
							8142	9									
11	55077	X	55077	-0-	-0-	-0-	316	1	39270	3	N	6890	6927	1	12	8	238
							7912	4	7579	9							
12	49321	X	34930	-0-	-14391	-0-	238	1	27134	3	N	6321	6109	1			450
							605	4	6953	9							

TOTAL GAS PROD: 805,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 113,942

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	0		2158	-0-	2158	2158	580	1	57	3	N	1124	940	1	1	8	183
							285	4	1236	9							
02	0		95862	-0-	95862	98020	304	1	22253	3	N	20221	20353	1			51
							51062	4	22243	9							
03	202650	X	104630	-0-	-98020	-0-	304	1	9567	3	N	22634	22520	1	1	8	164
							69862	4	24897	9							
04	87945	X	87945	-0-	-0-	-0-	304	1	22906	3	N	21088	20627	1			625
							41538	4	23197	9							
05	80709	X	80709	-0-	-0-	-0-	304	1	63305	4	N	15545	15149	1			1021
							17100	9									
06	80775	X	80775	-0-	-0-	-0-	304	1	65766	4	N	13368	14090	1	41	8	258
							14705	9									
07	60133	X	60133	-0-	-0-	-0-	304	1	1851	3	N	13478	13364	1			372
							43152	4	14826	9							
08	41169	X	41169	-0-	-0-	-0-	304	1	4221	3	N	10102	9912	1			562
							25532	4	11112	9							
09	56854	X	56854	-0-	-0-	-0-	304	1	18822	3	N	13555	13975	1			142
							22817	4	14911	9							
10	63215	X	63215	-0-	-0-	-0-	710	1	28594	3	N	12473	12202	1	1	8	412
							20191	4	13720	9							
11	52532	X	52532	-0-	-0-	-0-	729	1	37417	3	N	10520	10777	1			155
							2814	4	11572	9							
*12	52297	X	52297	-0-	-0-	-0-	873	1	35669	3	N	10347	10231	1	1	8	270
							4373	4	11382	9							

TOTAL GAS PROD: 778,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 164,455

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
TETRIS 21601 18 WELL #: 3H RRCID -> 286941 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11200 - 15680

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		46376	-0-	46376	320674	620	1	29946	3	N	12973	13013	1			1261
							1540	4	14270	9							
02	362744	X	42070	-0-	-320674	-0-	800	1	29348	3	N	10050	10048	1	58	8	1205
							867	4	11055	9							
03	50220	X	41162	-0-	-9058	-0-	800	1	25961	3	N	13092	13022	1	41	8	1234
							14401	9									
04	48600	X	46166	-0-	-2434	-0-	800	1	31150	3	N	11344	11304	0	62	8	1212
							1738	4	12478	9							
05	50220	X	40901	-0-	-9319	-0-	800	1	23930	3	N	7466	7386	0	116	8	1176
							7958	4	8213	9							
06	48600	X	46934	-0-	-1666	-0-	800	1	37558	3	N	7314	7123	0	151	8	1216
							531	4	8045	9							
07	50220	X	37144	-0-	-13076	-0-	620	1	27246	3	N	7020	6866	1	127	8	1243
							1556	4	7722	9							
08	50220	X	26078	-0-	-24142	-0-	620	1	18449	3	N	5735	5767	1	57	8	1154
							700	4	6309	9							
09	26875	X	26875	-0-	-0-	-0-	620	1	17700	3	N	6266	6173	1			1247
							1662	4	6893	9							
10	48484	X	22731	-0-	-25753	-0-	620	1	15154	3	N	5461	5325	1			1383
							950	4	6007	9							
11	46920	X	25457	-0-	-21463	-0-	560	1	18361	3	N	5012	5183	1			1212
							1023	4	5513	9							
12	37138	X	19215	-0-	-17923	-0-	560	1	12765	3	N	4930	4919	1			1223
							467	4	5423	9							

TOTAL GAS PROD: 421,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 96,663

SCRAMBLE 21802 WELL #: 2H RRCID -> 287050 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10338 PERF.10600 - 15200

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		34080	-0-	34080	34080	120	1	28816	3	N	1617	1444	1			320
							3365	4	1779	9							
02	159535	X	125455	-0-	-34080	-0-	304	1	115732	3	N	5148	4876	1			592
							3756	4	5663	9							
03	202019	X	202019	-0-	-0-	-0-	304	1	172054	3	N	8574	8699	1			467
							20230	4	9431	9							
04	144956	X	144956	-0-	-0-	-0-	304	1	133401	3	N	6923	6734	0			656
							3636	4	7615	9							
05	130015	X	130015	-0-	-0-	-0-	304	1	105112	3	N	4859	5108	0			407
							19254	4	5345	9							
06	133863	X	133863	-0-	-0-	-0-	304	1	112005	3	N	5244	4943	0			708
							15786	4	5768	9							
07	117304	X	100023	-0-	-17281	-0-	304	1	83182	3	N	3843	4365	0			186
							12310	4	4227	9							
08	117304	X	84000	-0-	-33304	-0-	304	1	77718	3	N	3384	3407	0	13	8	150
							2256	4	3722	9							
09	123694	X	123694	-0-	-0-	-0-	75	1	108704	3	N	3907	3905	0	14	8	138
							10617	4	4298	9							
10	121202	X	121202	-0-	-0-	-0-	74	1	102041	3	N	4136	4051	0	22	8	201
							14537	4	4550	9							
11	113520	X	75246	-0-	-38274	-0-	58	1	52083	3	N	2487	2429	0	7	8	252
							20369	4	2736	9							
12	117304	X	60524	-0-	-56780	-0-	65	1	36811	3	N	2748	2730	0	13	8	257
							20625	4	3023	9							

TOTAL GAS PROD: 1,335,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,870

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
RIFLE 21801 WELL #: 2H RRCID -> 287192 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11165 - 18435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	32	8			-0-
04	55755	X	49804	-0-	-5951	-0-	969	1	26663	3	N	11104	10856	1	1	8	247
							9958	4	12214	9							
05	91721	X	91721	-0-	-0-	-0-	1387	1	65778	3	N	20868	20535	0			580
							1601	4	22955	9							
06	61950	X	28029	-0-	-33921	-0-	992	1	19378	3	N	6624	6926	0			278
							373	4	7286	9							
07	64015	X	52093	-0-	-11922	-0-	1033	1	36734	3	N	12309	12172	1			415
							786	4	13540	9							
08	64015	X	58134	-0-	-5881	-0-	1034	1	41955	3	N	13768	13545	1			638
							15145	9									
09	61950	X	44013	-0-	-17937	-0-	1034	1	29358	3	N	11362	11794	0	1	8	205
							1123	4	12498	9							
10	64015	X	39425	-0-	-24590	-0-	1460	1	27570	3	N	9161	9169	0			197
							318	4	10077	9							
11	56250	X	39889	-0-	-16361	-0-	1505	1	27332	3	N	9667	9521	0			343
							418	4	10634	9							
12	58125	X	44627	-0-	-13498	-0-	1617	1	31504	3	N	9467	9618	0			192
							1092	4	10414	9							

TOTAL GAS PROD: 447,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 104,362

RIFLE 21801 WELL #: 3H RRCID -> 287267 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11400 - 18875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		70210	-0-	70210	70210	1164	1	32050	3	N	18156	17752	1			404
							17024	4	19972	9							
05	0		91365	-0-	91365	161575	1361	1	64572	3	N	21063	20877	0			590
							2263	4	23169	9							
06	0		44888	-0-	44888	206463	1658	1	32389	3	N	9659	9854	0			395
							216	4	10625	9							
07	266665	X	60202	-0-	-206463	-0-	1033	1	42599	3	N	11885	11875	0			405
							3496	4	13074	9							
08	63116	X	53400	-0-	-9716	-0-	1033	1	39281	3	N	11675	11537	0			543
							243	4	12843	9							
09	61080	X	35943	-0-	-25137	-0-	1033	1	24562	3	N	8436	8757	0			222
							1068	4	9280	9							
10	63116	X	34583	-0-	-28533	-0-	1263	1	23836	3	N	7984	7989	0			217
							702	4	8782	9							
11	61080	X	32050	-0-	-29030	-0-	1142	1	20735	3	N	8955	8819	0			353
							322	4	9851	9							
12	60202	X	29878	-0-	-30324	-0-	920	1	17920	3	N	7729	7852	0			230
							2536	4	8502	9							

TOTAL GAS PROD: 452,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 105,542

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
ARPENT 21602 25 WELL #: 3H RRCID -> 287359 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11200 - 20300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		14557	-0-	14557	14557	5833	3	4712	4	N	3647	2580	0	3	8	1064
							4012	9									
05	0		87934	-0-	87934	102491	620	1	57613	3	N	21688	21637	0	2	8	1113
							5844	4	23857	9							
06	0		53240	-0-	53240	155731	620	1	39957	3	N	11445	11846	0			712
							73	4	12590	9							
07	204561	X	48830	-0-	-155731	-0-	310	1	34130	3	N	10914	10907	0			719
							2385	4	12005	9							
08	77562	X	41460	-0-	-36102	-0-	310	1	30763	3	N	8660	8743	0			636
							861	4	9526	9							
09	75060	X	27700	-0-	-47360	-0-	310	1	18995	3	N	5438	5370	0			704
							2413	4	5982	9							
10	77562	X	26117	-0-	-51445	-0-	310	1	15466	3	N	5648	5718	0			634
							4128	4	6213	9							
11	75060	X	32012	-0-	-43048	-0-	270	1	17206	3	N	7754	7607	0			781
							6007	4	8529	9							
*12	17590	X	17590	-0-	-0-	-0-	310	1	8077	3	N	5240	5221	0			800
							3439	4	5764	9							

TOTAL GAS PROD: 349,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 80,434

SCRAMBLE 21802 WELL #: 4H RRCID -> 287624 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10389 PERF.10600 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
06	0		38599	-0-	38599	38599	304	1	36732	3	N	1387	1213	0			174
							37	4	1526	9							
07	153444	X	114845	-0-	-38599	-0-	304	1	99591	3	N	5347	5296	0			225
							9068	4	5882	9							
08	176926	X	176926	-0-	-0-	-0-	304	1	156816	3	N	9850	9511	0	146	8	418
							8971	4	10835	9							
09	133975	X	133975	-0-	-0-	-0-	75	1	114577	3	N	8016	8012	0	148	8	274
							10505	4	8818	9							
*10	101640	X	101640	-0-	-0-	-0-	63	1	85836	3	N	7040	6896	0	246	8	172
							7997	4	7744	9							
11	91397	X	91397	-0-	-0-	-0-	77	1	69150	3	N	5770	5635	0	74	8	233
							15823	4	6347	9							
12	89621	X	85956	-0-	-3665	-0-	95	1	53441	3	N	5796	5758	0	126	8	145
							26044	4	6376	9							

TOTAL GAS PROD: 743,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,207

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
06	0		37985	-0-	37985	37985	304	1	33859	3	N	1317	1152	0			165
							2373	4	1449	9							
*07	149440	X	111455	-0-	-37985	-0-	304	1	92914	3	N	5463	5398	0			230
							12228	4	6009	9							
*08	183450	X	183450	-0-	-0-	-0-	304	1	164198	3	N	9931	9604	0	135	8	422
							8024	4	10924	9							
*09	115774	X	115774	-0-	-0-	-0-	75	1	91645	3	N	5354	5351	0	114	8	311
							18165	4	5889	9							
*10	175636	X	175636	-0-	-0-	-0-	104	1	142759	3	N	7923	7760	0	197	8	277
							24058	4	8715	9							
*11	105349	X	105349	-0-	-0-	-0-	84	1	74726	3	N	4481	4376	0	54	8	328
							25610	4	4929	9							
*12	100812	X	62693	-0-	-38119	-0-	66	1	37214	3	N	4356	4328	0	96	8	260
							20621	4	4792	9							

TOTAL GAS PROD: 792,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,825

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
GRABEN 21903 WELL #: 1H RRCID -> 287905 COMPL. DATE 06/16/2019 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9900 - 19725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	18	8			-0-
07	0		45254	-0-	45254	45254	48	1	38906	4	N	5727	5239	0	37	8	451
							6300	9									
08	0	W	99737	-0-	99737	144991	286	1	29961	3	N	13375	12673	0	549	8	604
							54777	4	14713	9							
09	0	W	81090	-0-	81090	226081	900	1	53402	3	N	10848	10850	1	194	8	408
							14855	4	11933	9							
10	0	W	67868	-0-	67868	293949	1025	1	45378	3	N	9256	8566	1	101	8	997
							11283	4	10182	9							
11	0	W	2062	-0-	2062	296011	2059	4	3	9	N	3	419	1	3	8	578
12	0	W	49996	-0-	49996	346007	1200	1	36388	3	N	6868	6223	1	122	8	1101
							4853	4	7555	9							

TOTAL GAS PROD: 346,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,095

FLEX STATE 21602 16 WELL #: 6H RRCID -> 287926 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10700 - 15481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		54661	-0-	54661	54661	800	1	41276	4	N	11441	10553	1	475	8	413
							12585	9									
10	0	W	137988	-0-	137988	192649	794	1	54963	3	N	26796	26344	1	483	8	382
							52755	4	29476	9							
11	0	W	119342	-0-	119342	311991	81778	3	12097	4	N	23152	23115	1	93	8	326
							25467	9									
12	0	W	108068	-0-	108068	420059	68	1	73555	3	N	20553	20387	1	247	8	245
							11837	4	22608	9							

TOTAL GAS PROD: 420,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 81,942

FLEX STATE 21602 16 WELL #: 5H RRCID -> 288017 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10700 - 15472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		56759	-0-	56759	56759	800	1	41275	4	N	13349	12314	1	311	8	724
							14684	9									
10	0	W	141587	-0-	141587	198346	806	1	55805	3	N	28556	28074	1	455	8	751
							53564	4	31412	9							
11	0	W	109839	-0-	109839	308185	75065	3	11104	4	N	21518	21483	1	93	8	693
							23670	9									
12	0	W	82839	-0-	82839	391024	52	1	56862	3	N	15248	15124	1	264	8	553
							9152	4	16773	9							

TOTAL GAS PROD: 391,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 78,671

ESCOPETA 21901 WELL #: 6H RRCID -> 288036 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11000 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	119210	X	NO RPT	-0-	-119210	-0-					N	NO RPT					-0-
10	142135	X	NO RPT	-0-	-142135	-0-					N	NO RPT					-0-
11	137550	X	NO RPT	-0-	-137550	-0-					N	NO RPT					-0-
12	142135	X	NO RPT	-0-	-142135	-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 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	21437	X	21437	-0-	-0-	-0-	18843	3	1803	4	N	719	596	1			327
							791	9									
02	16457	X	16457	-0-	-0-	-0-	13240	3	2602	4	N	559	782	1			104
							615	9									
03	6572	X	5758	-0-	-814	-0-	4045	3	1270	4	N	403	143	1			364
							443	9									
04	17040	X	824	-0-	-16216	-0-	824	4			N	-0-					364
05	17608	X	3184	-0-	-14424	-0-	1754	3	971	4	N	417	727	1			54
							459	9									
06	17040	X	436	-0-	-16604	-0-	436	3			N	-0-					54
07	17608	X	1968	-0-	-15640	-0-	1563	3	405	9	N	368	290	1			132
*08	5766	X	1930	-0-	-3836	-0-	1717	3	213	9	N	194	196	1			130
*09	3090	X	2014	-0-	-1076	-0-	1660	3	354	9	N	322	188	1			264
*10	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4175	3	351	9	N	319	319	1	152	3	112
*11	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4326	3	398	9	N	362	440	1			34
*12	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	4687	3	435	9	N	395	398	1			31

TOTAL GAS PROD: 68,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,058

BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 1H RRCID -> 270251 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11870 - 16301

01	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	3806	1	5387	4	Y	2796	2722	1			453
							3076	9									
02	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	3073	1	4111	4	Y	2422	2593	1			282
							2664	9									
03	4805	X	3475	-0-	-1330	-0-	1090	1	1307	4	Y	980	1004	1			258
							1078	9									
04	4650	X	3676	-0-	-974	-0-	592	1	1903	4	Y	1074	1107	1			225
							1181	9									
05	11692	X	11692	-0-	-0-	-0-	2220	1	4684	4	Y	4353	4215	1			363
							4788	9									
06	11690	X	11690	-0-	-0-	-0-	4343	1	5057	4	Y	2082	2212	1			233
							2290	9									
07	11998	X	11998	-0-	-0-	-0-	1974	1	7251	4	Y	2521	2296	1			458
							2773	9									
*08	19276	X	19276	-0-	-0-	-0-	11363	3	7913	9	Y	7194	7501	1			151
*09	15349	X	15349	-0-	-0-	-0-	11622	3	3727	9	Y	3388	3217	1			322
*10	12090	X	8429	-0-	-3661	-0-	5736	3	2693	9	Y	2448	2613	1			157
*11	23970	X	1567	-0-	-22403	-0-	1044	3	523	9	Y	475	518	1			114
12	19747	X	3653	-0-	-16094	-0-	2538	3	1115	9	Y	1014	975	1			153

TOTAL GAS PROD: 112,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,747

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	1753	1	3818	3	Y	644	710	1			174
							5946	4	708	9							
02	10741	X	10741	-0-	-0-	-0-	1770	1	7151	3	Y	265	400	1			39
							1528	4	292	9							
03	8804	X	1700	-0-	-7104	-0-	349	1	1240	3	Y	45	27	1			57
							61	4	50	9							
04	8520	X	1589	-0-	-6931	-0-	255	1	1179	3	Y	22	64	1			15
							131	4	24	9							
05	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	925	1	7101	3	Y	722	655	1			82
							2221	4	794	9							
06	18849	X	18849	-0-	-0-	-0-	1254	1	11868	3	Y	278	282	1			78
							5421	4	306	9							
07	13394	X	13394	-0-	-0-	-0-	1424	1	7920	3	Y	629	642	1			65
							3358	4	692	9							
*08	15965	X	15965	-0-	-0-	-0-	12948	3	3017	9	Y	2743	2627	1	15	8	166
*09	15754	X	15754	-0-	-0-	-0-	11060	3	4694	9	Y	4267	3688	1			745
*10	13911	X	13911	-0-	-0-	-0-	10602	3	3309	9	Y	3008	3237	1			516
*11	12030	X	8790	-0-	-3240	-0-	6195	3	2595	9	Y	2359	2339	1			536
*12	13817	X	13817	-0-	-0-	-0-	11059	3	2758	9	Y	2507	2584	1			459

TOTAL GAS PROD: 137,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,489

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12255	X	12255	-0-	-0-	-0-	1836	1	7766	3	Y	739	1144	1			18
							1840	4	813	9							
02	27664	X	19874	-0-	-7790	-0-	2673	1	12989	3	Y	1230	1116	1			132
							2859	4	1353	9							
03	30628	X	27131	-0-	-3497	-0-	3041	1	19231	3	Y	1107	1091	1			148
							3641	4	1218	9							
04	23670	X	15273	-0-	-8397	-0-	453	1	10567	3	Y	566	591	1			123
							3630	4	623	9							
05	26876	X	26876	-0-	-0-	-0-	1240	1	20427	3	Y	1822	1823	1			122
							3205	4	2004	9							
06	26250	X	19597	-0-	-6653	-0-	2670	1	11714	3	Y	1496	1432	1			186
							3567	4	1646	9							
07	27125	X	16699	-0-	-10426	-0-	2317	1	8881	3	Y	2186	2088	1			284
							3096	4	2405	9							
*08	27125	X	9440	-0-	-17685	-0-	8376	3	1064	9	Y	967	1126	1			125
*09	26010	X	2829	-0-	-23181	-0-	2481	3	348	9	Y	316	438	1			3
*10	26877	X	10560	-0-	-16317	-0-	9831	3	729	9	Y	663	584	1			82
*11	19590	X	12859	-0-	-6731	-0-	12597	3	262	9	Y	238	308	1			12
12	16709	X	13209	-0-	-3500	-0-	12243	3	966	9	Y	878	777	1			113

TOTAL GAS PROD: 186,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,208

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HOOTON ETAL_STATE 57-T3-22 WELL #: 1 RRCID -> 270685 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11069 - 15767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29450	X	15608	-0-	-13842	-0-	2418	1	3724	3	N	-0-					183
							9466	4									
02	26600	X	6765	-0-	-19835	-0-	1326	1	5439	4	N	-0-					183
03	22289	X	177	-0-	-22112	-0-	156	1	21	4	N	-0-					183
04	17790	X	-0-	-0-	-17790	-0-					N	295					478
05	15593	X	5617	-0-	-9976	-0-	390	1	5211	3	N	-0-	195	1			283
							16	4									
06	15090	X	7911	-0-	-7179	-0-	858	1	6971	3	N	-0-					283
							82	4									
07	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	1326	1	8492	3	N	27					310
							12	4	30	9							
*08	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4079	3	2	9	N	2					312
*09	7920	X	7159	-0-	-761	-0-	7159	3			N	-0-	163	3			149
*10	9858	X	1728	-0-	-8130	-0-	1706	3	22	9	N	20					169
*11	9540	X	3541	-0-	-5999	-0-	3515	3	26	9	N	24					193
12	9858	X	871	-0-	-8987	-0-	871	3			N	-0-					193

TOTAL GAS PROD: 63,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

MEEKER 56-T2-22 WELL #: 1H RRCID -> 270731 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11358 - 15892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	20368	-0-	-30	-0-	2883	1	14670	3	N	1539	1595	1			267
							1122	4	1693	9							
02	21028	X	16567	-0-	-4461	-0-	2604	1	12348	3	N	1017	919	1			365
							496	4	1119	9							
03	23281	X	13616	-0-	-9665	-0-	2790	1	9500	3	N	339	190	1			514
							953	4	373	9							
04	22530	X	18172	-0-	-4358	-0-	465	1	16031	3	N	926	565	1			875
							657	4	1019	9							
05	22351	X	16922	-0-	-5429	-0-	1395	1	14197	3	N	537	917	1			495
							739	4	591	9							
06	19710	X	15041	-0-	-4669	-0-	2790	1	9343	3	N	573	563	1			505
							2278	4	630	9							
07	18786	X	7284	-0-	-11502	-0-	930	1	5492	3	N	637	186	1			956
							161	4	701	9							
*08	35141	X	35141	-0-	-0-	-0-	33780	3	1361	9	N	1237	1488	1	15	8	690
*09	18180	X	8912	-0-	-9268	-0-	8332	3	580	9	N	527	744	1			473
*10	16926	X	10264	-0-	-6662	-0-	9528	3	736	9	N	669	569	1			573
*11	22590	X	9838	-0-	-12752	-0-	8911	3	927	9	N	843	932	1			484
*12	23820	X	23820	-0-	-0-	-0-	22821	3	999	9	N	908	755	1			637

TOTAL GAS PROD: 195,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,752

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12777	X	12777	-0-	-0-		-0-		1248	1	8520	3	Y	1090	1498	1			30
									1810	4	1199	9							
02	13660	X	13660	-0-	-0-		-0-		1435	1	8902	3	Y	828	740	1			118
									2412	4	911	9							
03	14966	X	14966	-0-	-0-		-0-		1870	1	7273	3	Y	903	380	1			641
									4830	4	993	9							
04	8160	X	7591	-0-	-569		-0-		1613	1	3129	3	Y	149	563	1			227
									2685	4	164	9							
05	13131	X	13131	-0-	-0-		-0-		1606	1	5170	3	Y	940	932	1			235
									5321	4	1034	9							
06	11951	X	11951	-0-	-0-		-0-		2083	1	6087	3	Y	784	746	1			273
									2919	4	862	9							
07	13281	X	13281	-0-	-0-		-0-		1463	1	4150	3	Y	769	938	1			104
									6822	4	846	9							
*08	14973	X	8273	-0-	-6700		-0-		7627	3	646	9	Y	587	563	1	24	8	104
*09	12720	X	4974	-0-	-7746		-0-		4061	3	913	9	Y	830	887	1			47
*10	13268	X	11373	-0-	-1895		-0-		11111	3	262	9	Y	238	191	1			94
*11	12840	X	3387	-0-	-9453		-0-		2836	3	551	9	Y	501	561	1			34
12	13268	X	1221	-0-	-12047		-0-		887	3	334	9	Y	304	188	1			150

TOTAL GAS PROD: 116,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,923

BOLD JOHNSON 56-T1-42 WELL #: 1H RRCID -> 271675 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10141 - 10600

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	12196	X	12196	-0-	-0-		-0-		2580	1	2470	3	N	3385	4101	1			165
									3422	4	3724	9							
02	10024	X	8673	-0-	-1351		-0-		2408	1	3704	3	N	2194	2116	1			243
									148	4	2413	9							
03	11098	X	3683	-0-	-7415		-0-		2494	1	168	4	N	928	1118	1			53
									1021	9									
04	10740	X	871	-0-	-9869		-0-		430	1	184	4	N	234					287
									257	9									
05	11098	X	1672	-0-	-9426		-0-		1290	1	181	4	N	183	386	1			84
									201	9									
06	10740	X	1904	-0-	-8836		-0-		1290	1	612	4	N	2					86
									2	9									
07	9610	X	7247	-0-	-2363		-0-		1548	1	1116	3	N	3699	3478	1			307
									514	4	4069	9							
*08	9132	X	9132	-0-	-0-		-0-		8043	3	1089	9	N	990	1082	1	2	8	213
*09	7190	X	7190	-0-	-0-		-0-		6297	3	893	9	N	812	932	1			93
*10	7254	X	-0-	-0-	-7254		-0-						N	933	180	1			846
*11	8970	X	-0-	-0-	-8970		-0-						N	255	941	1			160
12	9269	X	3850	-0-	-5419		-0-		2405	3	1445	9	N	1314	1016	1			458

TOTAL GAS PROD: 56,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,929

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BOLD JOHNSON 56-T1-36 WELL #: 1H RRCID -> 271703 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11687 - 16203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-		1184	1	5733	3	Y	1273	1283	1			51
								1614	4	1400	9							
02	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-		1043	1	3089	3	Y	899	906	1			44
								2440	4	989	9							
03	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-		1198	1	1496	3	Y	871	883	1			32
								2308	4	958	9							
04	1140	X	712	-0-	-428	-0-		252	1	51	3	Y	42	47	1			27
								363	4	46	9							
05	17114	X	17114	-0-	-0-	-0-		2010	1	10047	3	Y	1108	1092	1			43
								3838	4	1219	9							
06	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-		1220	1	2873	3	Y	822	836	1			29
								2433	4	904	9							
07	1178	X	1015	-0-	-163	-0-		10	1	34	4	Y	883	861	1			51
								971	9									
*08	5952	X	3815	-0-	-2137	-0-		1231	3	2584	9	Y	2349	2172	1	1	8	227
*09	16560	X	6484	-0-	-10076	-0-		4351	3	2133	9	Y	1939	1944	1			222
*10	17112	X	6698	-0-	-10414	-0-		5864	3	834	9	Y	758	808	1			172
*11	7440	X	5627	-0-	-1813	-0-		4612	3	1015	9	Y	923	1071	1			24
12	6975	X	4947	-0-	-2028	-0-		4709	3	238	9	Y	216	192	1			48

TOTAL GAS PROD: 77,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,083

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26722	X	15563	-0-	-11159	-0-		2790	1	11015	3	N	543	754	1			70
								1161	4	597	9							
02	20636	X	18031	-0-	-2605	-0-		2325	1	11507	3	N	785	758	1			97
								3335	4	864	9							
03	26038	X	26038	-0-	-0-	-0-		2883	1	12848	3	N	2173	1324	1			946
								7917	4	2390	9							
04	21720	X	21720	-0-	-0-	-0-		2790	1	12009	3	N	-0-					946
								6921	4									
05	21669	X	13180	-0-	-8489	-0-		2325	1	8554	3	N	51	725	1			272
								2245	4	56	9							
06	25200	X	12537	-0-	-12663	-0-		2790	1	8333	3	N	-0-					272
								1414	4									
07	26040	X	10524	-0-	-15516	-0-		2883	1	5735	3	N	73					345
								1826	4	80	9							
*08	26040	X	3390	-0-	-22650	-0-		3390	3			N	-0-	19	3	5	8	321
*09	21720	X	14465	-0-	-7255	-0-		12866	3	1599	9	N	1454	1497	1			278
*10	13175	X	3030	-0-	-10145	-0-		3030	3			N	-0-	131	3			147
*11	12540	X	10087	-0-	-2453	-0-		7005	3	3082	9	N	2802	2767	1			182
12	13299	X	10598	-0-	-2701	-0-		9092	3	1506	9	N	1369	1495	1			56

TOTAL GAS PROD: 159,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,250

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BOLD JOHNSON 56-T1-34 WELL #: 1H RRCID -> 271718 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11386 - 15727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26567	X	9588	-0-	-16979	-0-	1551	1	6291	3	Y	471	534	1			27
							1228	4	518	9							
02	23996	X	5724	-0-	-18272	-0-	1109	1	2597	3	Y	408	344	1			91
							1569	4	449	9							
03	26567	X	10614	-0-	-15953	-0-	2461	1	5127	3	Y	281	307	1			65
							2717	4	309	9							
04	19410	X	1992	-0-	-17418	-0-	119	1	1753	3	Y	109	85	1			89
							120	9									
05	9579	X	1578	-0-	-8001	-0-	533	1	731	4	Y	285	293	1			81
							314	9									
06	10260	X	3564	-0-	-6696	-0-	588	1	2971	3	Y	2	54	1			29
							3	4	2	9							
07	40676	X	40676	-0-	-0-	-0-	1247	1	15015	3	Y	1577	1500	1			106
							22679	4	1735	9							
*08	11831	X	11831	-0-	-0-	-0-	7100	3	4731	9	Y	4301	4104	1	3	8	300
*09	19737	X	19737	-0-	-0-	-0-	15900	3	3837	9	Y	3488	3517	1			271
*10	40672	X	1107	-0-	-39565	-0-	1107	3			Y	-0-	94	1	5	3	172
*11	39360	X	7807	-0-	-31553	-0-	4903	3	2904	9	Y	2640	2625	1			187
12	40672	X	9043	-0-	-31629	-0-	7988	3	1055	9	Y	959	987	1			159

TOTAL GAS PROD: 123,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,521

BOLD BLAKE STATE 57-T2-2 WELL #: 1H RRCID -> 271805 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10960 - 15573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12648	X	9135	-0-	-3513	-0-	2580	1	5735	3	N	513	781	1			68
							256	4	564	9							
02	11424	X	7734	-0-	-3690	-0-	2408	1	4185	3	N	560	535	1			93
							525	4	616	9							
03	12648	X	9353	-0-	-3295	-0-	2580	1	4515	3	N	1157	756	1			494
							985	4	1273	9							
04	9090	X	3988	-0-	-5102	-0-	1720	1	2143	3	N	114	365	1			243
							125	9									
05	9393	X	4025	-0-	-5368	-0-	2494	1	847	3	N	622	585	1			280
							684	9									
06	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-	2580	1	8074	3	N	844	980	1			144
							928	9									
07	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	2666	1	6986	3	N	817	785	1			176
							899	9									
*08	43100	X	43100	-0-	-0-	-0-	42137	3	963	9	N	875	745	1			306
*09	23693	X	23693	-0-	-0-	-0-	23288	3	405	9	N	368	546	1			128
*10	11966	X	9431	-0-	-2535	-0-	8817	3	614	9	N	558	549	1			137
*11	18510	X	8007	-0-	-10503	-0-	7461	3	546	9	N	496	551	1			82
*12	19653	X	19653	-0-	-0-	-0-	18627	3	1026	9	N	933	729	1			286

TOTAL GAS PROD: 160,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,857

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BETTYE HANSARD STATE 45-3 WELL #: 2H RRCID -> 272207 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10718 - 15254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10602	X	5460	-0-	-5142	-0-	2340	1	1686	3	N	-0-					392
							1434	4									
02	8120	X	2635	-0-	-5485	-0-	390	1	2245	4	N	-0-					392
03	8804	X	3886	-0-	-4918	-0-	2418	1	2	3	N	-0-					392
							1466	4									
04	7350	X	716	-0-	-6634	-0-	390	1	326	4	N	-0-					392
05	7595	X	2897	-0-	-4698	-0-	1170	1	567	3	N	-0-					392
							1160	4									
06	5280	X	4467	-0-	-813	-0-	1170	1	139	3	N	-0-					392
							3158	4									
07	3875	X	3072	-0-	-803	-0-	2262	1	215	3	N	-0-					392
							595	4									
*08	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4079	3	150	9	N	136	147	1			381
*09	4470	X	4277	-0-	-193	-0-	4277	3			N	-0-	149	3			232
*10	4619	X	3679	-0-	-940	-0-	3678	3	1	9	N	1	2	3			231
*11	4470	X	41	-0-	-4429	-0-	41	3			N	-0-					231
12	4464	X	825	-0-	-3639	-0-	825	3			N	-0-					231

TOTAL GAS PROD: 36,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

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	30164	X	30164	-0-	-0-	-0-	3689	1	24569	3	N	1649	1490	1			301
							92	4	1814	9							
02	22489	X	22489	-0-	-0-	-0-	3213	1	17896	3	N	1188	1223	1			266
							73	4	1307	9							
03	22661	X	21664	-0-	-997	-0-	3570	1	16348	3	N	1460	1183	1			543
							140	4	1606	9							
04	29190	X	25022	-0-	-4168	-0-	3570	1	20324	3	N	837	1164	1			216
							207	4	921	9							
05	30163	X	25514	-0-	-4649	-0-	3451	1	21027	3	N	750	966	1			-0-
							211	4	825	9							
06	29190	X	17450	-0-	-11740	-0-	2975	1	13410	3	N	953	734	1			219
							17	4	1048	9							
07	25854	X	9883	-0-	-15971	-0-	3689	1	1210	3	N	526	745	1			-0-
							4405	4	579	9							
*08	25854	X	2577	-0-	-23277	-0-	1000	3	1577	9	N	1434	1145	1	3	8	286
*09	25020	X	2602	-0-	-22418	-0-	1351	3	1251	9	N	1137	1283	1			140
*10	25513	X	1596	-0-	-23917	-0-	672	3	924	9	N	840	753	1			227
*11	17460	X	973	-0-	-16487	-0-	118	3	855	9	N	777	935	1			69
12	9889	X	607	-0-	-9282	-0-	190	3	417	9	N	379	184	1			264

TOTAL GAS PROD: 160,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,930

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HUBBARD ENTERPRISES 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 273718 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10765 - 15577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31692	X	31692	-0-	-0-	-0-	3278	1	22370	3	Y	1174	1317	1			197
							4753	4	1291	9							
02	24902	X	24902	-0-	-0-	-0-	2653	1	16464	3	Y	1203	1327	1			73
							4462	4	1323	9							
03	19532	X	19532	-0-	-0-	-0-	2510	1	9764	3	Y	703	522	1			254
							6485	4	773	9							
04	12630	X	11892	-0-	-738	-0-	2475	1	4802	3	Y	450	558	1			146
							4120	4	495	9							
05	21585	X	21585	-0-	-0-	-0-	2628	1	8460	3	Y	1627	1506	1			267
							8707	4	1790	9							
06	13153	X	13153	-0-	-0-	-0-	2297	1	6713	3	Y	840	743	1			364
							3219	4	924	9							
07	27652	X	27652	-0-	-0-	-0-	3063	1	8692	3	Y	1464	1665	1			163
							14287	4	1610	9							
*08	19530	X	10846	-0-	-8684	-0-	9586	3	1260	9	Y	1145	1120	1			188
*09	20880	X	5958	-0-	-14922	-0-	4816	3	1142	9	Y	1038	1119	1			107
*10	27652	X	23432	-0-	-4220	-0-	22507	3	925	9	Y	841	756	1			192
*11	26760	X	3827	-0-	-22933	-0-	2925	3	902	9	Y	820	944	1			68
12	27652	X	3775	-0-	-23877	-0-	2534	3	1241	9	Y	1128	1106	1			90

TOTAL GAS PROD: 198,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,433

STATE HANGING H RANCH 56-T3-8 WELL #: 1H RRCID -> 275255 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 10484 PERF.10517 - 15329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14849	X	7661	-0-	-7188	-0-	2325	1	3688	3	N	1285	1377	1			100
							234	4	1414	9							
02	13412	X	6444	-0-	-6968	-0-	930	1	3844	3	N	1385	1234	1			251
							146	4	1524	9							
03	14849	X	6943	-0-	-7906	-0-	1674	1	3802	3	N	1235	1368	1			118
							108	4	1359	9							
04	14370	X	7292	-0-	-7078	-0-	1767	1	3967	3	N	1370	1308	1			180
							51	4	1507	9							
05	14849	X	5385	-0-	-9464	-0-	1674	1	2885	3	N	701	650	1			231
							55	4	771	9							
06	11334	X	11334	-0-	-0-	-0-	1395	1	7087	3	N	2331	2449	1			113
							288	4	2564	9							
07	7533	X	1958	-0-	-5575	-0-	1674	1	284	4	N	-0-					113
*08	7533	X	2033	-0-	-5500	-0-	890	3	1143	9	N	1039	963	1	1	8	188
*09	11340	X	4921	-0-	-6419	-0-	3247	3	1674	9	N	1522	1632	1			78
*10	11718	X	-0-	-0-	-11718	-0-					N	-0-					78
*11	11340	X	-0-	-0-	-11340	-0-					N	212	165	1			125
12	4526	X	2751	-0-	-1775	-0-	2008	3	743	9	N	675	541	1			259

TOTAL GAS PROD: 56,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,755

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BOLD JOHNSON 56-T1-36 WELL #: 2H RRCID -> 275462 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11109 - 15920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21251	X	21251	-0-	-0-	-0-	2505	1	12256	3	Y	2798	2796	1		111
							3412	4	3078	9						
02	17849	X	17849	-0-	-0-	-0-	2289	1	7961	3	Y	2043	2053	1		101
							5352	4	2247	9						
03	18290	X	13003	-0-	-5287	-0-	2491	1	3394	3	Y	2109	2132	1		78
							4798	4	2320	9						
04	17700	X	2939	-0-	-14761	-0-	1057	1	161	3	Y	182	141	1		119
							1521	4	200	9						
05	18290	X	13398	-0-	-4892	-0-	1441	1	6333	3	Y	2614	2632	1		101
							2749	4	2875	9						
06	17700	X	16842	-0-	-858	-0-	2350	1	7369	3	Y	2215	2238	1		78
							4686	4	2437	9						
07	27412	X	27412	-0-	-0-	-0-	3679	1	8065	3	Y	2760	2678	1		160
							12632	4	3036	9						
*08	12989	X	11252	-0-	-1737	-0-	9210	3	2042	9	Y	1856	1837	1		179
*09	16830	X	898	-0-	-15932	-0-	735	3	163	9	Y	148	310	1		17
*10	27404	X	1363	-0-	-26041	-0-	959	3	404	9	Y	367	301	1		83
*11	26520	X	926	-0-	-25594	-0-	739	3	187	9	Y	170	249	1		4
12	27404	X	874	-0-	-26530	-0-	87	3	787	9	Y	715	559	1		160

TOTAL GAS PROD: 128,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,977

STATE PROTECTION 55-T2-2 WELL #: 3H RRCID -> 275634 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11513 - 15860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	28951	X	28951	-0-	-0-	-0-	2821	1	22102	3	Y	1960	1690	1		432
							1872	4	2156	9						
02	33371	X	33371	-0-	-0-	-0-	3006	1	26181	3	Y	2431	2737	1		126
							1510	4	2674	9						
03	22322	X	22322	-0-	-0-	-0-	2503	1	14951	3	Y	735	675	1		186
							4059	4	809	9						
04	36114	X	36114	-0-	-0-	-0-	3137	1	24218	3	Y	2686	2583	1		289
							5804	4	2955	9						
05	16625	X	16625	-0-	-0-	-0-	3180	1	6794	3	Y	2137	2309	1		117
							4300	4	2351	9						
06	15947	X	15947	-0-	-0-	-0-	3376	1	5854	3	Y	1802	1660	1		259
							4735	4	1982	9						
07	19968	X	19968	-0-	-0-	-0-	3437	1	10797	3	Y	2106	1907	1		458
							3417	4	2317	9						
*08	35433	X	1232	-0-	-34201	-0-	313	3	919	9	Y	835	703	1		590
*09	34290	X	1103	-0-	-33187	-0-	103	3	1000	9	Y	909	1119	1		380
*10	19964	X	3385	-0-	-16579	-0-	910	3	2475	9	Y	2250	2423	1		207
*11	19320	X	2662	-0-	-16658	-0-	1166	3	1496	9	Y	1360	1377	1		190
12	19964	X	-0-	-0-	-19964	-0-					Y	1255	1239	1		206

TOTAL GAS PROD: 181,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,466

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE DIAMOND BACK 57-T3-4 WELL #: 1H RRCID -> 275789 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10465 - 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	22475	X	16325	-0-	-6150	-0-	2883	1	8686	3	N	2555	2863	1			179
							1945	4	2811	9							
02	20300	X	15768	-0-	-4532	-0-	2604	1	8588	3	N	2412	2564	1			27
							1923	4	2653	9							
03	20491	X	6159	-0-	-14332	-0-	930	1	505	3	N	1115	767	1			375
							3497	4	1227	9							
04	18600	X	15988	-0-	-2612	-0-	2790	1	2180	3	N	2017	2241	1			151
							8799	4	2219	9							
05	18619	X	18619	-0-	-0-	-0-	2697	1	8119	3	N	2759	2717	1			193
							4768	4	3035	9							
06	18736	X	18736	-0-	-0-	-0-	2790	1	10918	3	N	2677	2378	1			492
							2083	4	2945	9							
07	21078	X	21078	-0-	-0-	-0-	2883	1	5982	3	N	2180	2351	1			321
							9815	4	2398	9							
*08	16523	X	10149	-0-	-6374	-0-	8050	3	2099	9	N	1908	2066	1			163
*09	18750	X	10323	-0-	-8427	-0-	7833	3	2490	9	N	2264	2254	1			173
*10	21080	X	9263	-0-	-11817	-0-	6648	3	2615	9	N	2377	2299	1			251
*11	20400	X	8732	-0-	-11668	-0-	5621	3	3111	9	N	2828	2982	1			97
12	21080	X	-0-	-0-	-21080	-0-					N	2021	1866	1			252

TOTAL GAS PROD: 151,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,113

RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34 WELL #: 1H RRCID -> 276286 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10754 - 15639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22382	X	18803	-0-	-3579	-0-	3689	1	12785	3	N	2047	1920	1			349
							77	4	2252	9							
02	20216	X	16061	-0-	-4155	-0-	3332	1	10300	3	N	1972	2139	1			182
							260	4	2169	9							
03	22382	X	6810	-0-	-15572	-0-	2856	1	2040	3	N	1278	765	1			695
							508	4	1406	9							
04	21660	X	10997	-0-	-10663	-0-	3570	1	6989	3	N	85	584	1			196
							344	4	94	9							
05	21073	X	21073	-0-	-0-	-0-	3451	1	14020	3	N	1756	1740	1			212
							1670	4	1932	9							
06	21315	X	21315	-0-	-0-	-0-	3570	1	12630	3	N	1913	1744	1			381
							3011	4	2104	9							
07	24294	X	24294	-0-	-0-	-0-	3689	1	15872	3	N	1826	1991	1			216
							2724	4	2009	9							
*08	11377	X	7943	-0-	-3434	-0-	6203	3	1740	9	N	1582	1648	1	16	8	134
*09	20400	X	4036	-0-	-16364	-0-	2286	3	1750	9	N	1591	1668	1			57
*10	21080	X	6931	-0-	-14149	-0-	5360	3	1571	9	N	1428	1336	1			149
*11	21660	X	3207	-0-	-18453	-0-	2433	3	774	9	N	704	707	1			146
12	22382	X	6954	-0-	-15428	-0-	5786	3	1168	9	N	1062	1120	1			88

TOTAL GAS PROD: 148,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,244

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 4H RRCID -> 276866 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10098 - 14910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13744	X	13744	-0-	-0-	-0-	2728	1	10402	3	Y	474	494	1			57
							93	4	521	9							
02	13116	X	13116	-0-	-0-	-0-	2378	1	10002	3	Y	647	597	1			107
							24	4	712	9							
03	14495	X	14495	-0-	-0-	-0-	2602	1	9472	3	Y	1693	1517	1			283
							559	4	1862	9							
04	11310	X	7589	-0-	-3721	-0-	1267	1	1731	3	Y	3866	3977	1			172
							338	4	4253	9							
05	11687	X	5491	-0-	-6196	-0-	81	1	363	3	Y	4573	4528	1			217
							17	4	5030	9							
06	11310	X	7966	-0-	-3344	-0-	1798	1	2876	3	Y	2796	2718	1			295
							216	4	3076	9							
07	11687	X	8164	-0-	-3523	-0-	2556	1	1804	3	Y	1993	2192	1			96
							1612	4	2192	9							
*08	DLQ G-10		1437	-0-	1437	1437	87	3	1350	9	Y	1227	1127	1	4	8	192
*09	DLQ G-10		2333	-0-	2333	3770	1771	3	562	9	Y	511	671	1			32
*10	DLQ G-10		2292	-0-	2292	6062	1788	3	504	9	Y	458	444	1			46
*11	DLQ G-10		899	-0-	899	6961	588	3	311	9	Y	283	268	1			61
*12	8641	X	1680	-0-	-6961	-0-	1484	3	196	9	Y	178	212	1			27

TOTAL GAS PROD: 79,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,699

BROWN STATE 56-T2-44 WELL #: 1H RRCID -> 277117 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11215 - 16026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25036	X	25036	-0-	-0-	-0-	2778	1	14286	3	Y	2790	2870	1			153
							4903	4	3069	9							
02	22092	X	12312	-0-	-9780	-0-	1985	1	6861	3	Y	1246	1242	1			157
							2095	4	1371	9							
03	24459	X	3612	-0-	-20847	-0-	938	1	2537	3	Y	122	257	1			22
							3	4	134	9							
04	23670	X	5091	-0-	-18579	-0-	266	1	2039	3	Y	2533	2053	1			502
							2786	9									
05	24459	X	2455	-0-	-22004	-0-	587	1	1294	3	Y	520	733	1			289
							2	4	572	9							
06	23670	X	13224	-0-	-10446	-0-	2859	1	9080	3	Y	1166	1217	1			238
							2	4	1283	9							
07	18346	X	18346	-0-	-0-	-0-	1649	1	14459	3	Y	2030	2025	1			243
							5	4	2233	9							
*08	DLQ G-10		18405	-0-	18405	18405	16044	3	2361	9	Y	2146	2015	1	64	8	310
*09	DLQ G-10		14706	-0-	14706	33111	12653	3	2053	9	Y	1866	1957	1			219
*10	DLQ G-10		7086	-0-	7086	40197	5983	3	1103	9	Y	1003	1103	1			119
*11	DLQ G-10		8593	-0-	8593	48790	7095	3	1498	9	Y	1362	1214	1			267
*12	56261	X	7471	-0-	-48790	-0-	5371	3	2100	9	Y	1909	1688	1			488

TOTAL GAS PROD: 136,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,693

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE DELA 58-T2-38 WELL #: 1H RRCID -> 277213 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9592 - 14255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	19350	-0-	-1668	-0-	2883	1	7678	3	N	3030	3028	1			209
							5456	4	3333	9							
02	18984	X	3315	-0-	-15669	-0-	651	1	327	3	N	277	388	1			98
							2032	4	305	9							
03	20522	X	-0-	-0-	-20522	-0-					N	-0-					98
04	19860	X	-0-	-0-	-19860	-0-					N	-0-					98
05	20522	X	1478	-0-	-19044	-0-	651	1	186	3	N	560	560	1			98
							25	4	616	9							
06	60624	X	60624	-0-	-0-	-0-	1395	1	492	3	N	48302	48400	1			-0-
							5605	4	53132	9							
07	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	45221	45221	1			-0-
*08	94008	X	94008	-0-	-0-	-0-	80654	3	13354	9	N	12140	12031	1	8	8	101
*09	29761	X	29761	-0-	-0-	-0-	13873	3	15888	9	N	14444	14261	1			284
*10	25389	X	17485	-0-	-7904	-0-	12584	3	4901	9	N	4455	4296	1			443
*11	35949	X	35949	-0-	-0-	-0-	28544	3	7405	9	N	6732	6785	1			390
12	25389	X	10573	-0-	-14816	-0-	6945	3	3628	9	N	3298	3480	1			208

TOTAL GAS PROD: 272,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 138,459

STATE ROBERTA REGAN 57-T2-36 WELL #: 1H RRCID -> 277458 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10200 - 15011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17949	X	15562	-0-	-2387	-0-	2883	1	8177	3	N	2888	2860	1			285
							1325	4	3177	9							
02	16212	X	15403	-0-	-809	-0-	2604	1	9271	3	N	2884	3037	1			132
							356	4	3172	9							
03	15903	X	4687	-0-	-11216	-0-	2511	1	1177	3	N	626	359	1			399
							310	4	689	9							
04	15750	X	7207	-0-	-8543	-0-	1302	1	4265	3	N	1071	1394	1			76
							462	4	1178	9							
05	17050	X	11410	-0-	-5640	-0-	2511	1	630	3	N	2039	1757	1			358
							6026	4	2243	9							
06	16500	X	10160	-0-	-6340	-0-	2790	1	972	3	N	2020	2107	1			271
							4176	4	2222	9							
07	17050	X	10669	-0-	-6381	-0-	2883	1	3686	3	N	2103	2088	1			286
							1787	4	2313	9							
*08	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	5059	3	3298	9	N	2998	2917	1	15	8	352
*09	11040	X	8671	-0-	-2369	-0-	6329	3	2342	9	N	2129	2081	1			400
*10	11408	X	9866	-0-	-1542	-0-	6775	3	3091	9	N	2810	2976	1			234
*11	10320	X	7866	-0-	-2454	-0-	5341	3	2525	9	N	2295	2129	1			400
12	10664	X	6439	-0-	-4225	-0-	4364	3	2075	9	N	1886	1966	1			320

TOTAL GAS PROD: 116,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,749

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 3H RRCID -> 277467 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10120 - 14783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18926	X	18926	-0-	-0-	-0-	4039	1	11691	3	Y	2160	2270	1			150
							820	4	2376	9							
02	16500	X	16500	-0-	-0-	-0-	3653	1	9815	3	Y	2092	2063	1			179
							731	4	2301	9							
03	16126	X	16126	-0-	-0-	-0-	3905	1	8931	3	Y	1464	1416	1			227
							1680	4	1610	9							
04	10770	X	9157	-0-	-1613	-0-	2381	1	3563	3	Y	1588	1634	1			181
							1466	4	1747	9							
05	16004	X	16004	-0-	-0-	-0-	2070	1	11410	3	Y	2272	2319	1			134
							25	4	2499	9							
06	12676	X	12676	-0-	-0-	-0-	3849	1	8500	3	Y	202	298	1			38
							105	4	222	9							
07	12142	X	12142	-0-	-0-	-0-	3934	1	7571	3	Y	236	204	1			70
							377	4	260	9							
*08	16120	X	6643	-0-	-9477	-0-	5511	3	1132	9	Y	1029	687	1	7	8	405
*09	15480	X	6555	-0-	-8925	-0-	4861	3	1694	9	Y	1540	1300	1			645
*10	15996	X	5847	-0-	-10149	-0-	4905	3	942	9	Y	856	1394	1			107
*11	12690	X	6618	-0-	-6072	-0-	5727	3	891	9	Y	810	765	1			152
12	12152	X	2782	-0-	-9370	-0-	2542	3	240	9	Y	218	269	1			101

TOTAL GAS PROD: 129,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,467

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 5H RRCID -> 277583 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10089 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16571	X	16571	-0-	-0-	-0-	3680	1	10652	3	Y	1356	1381	1			94
							747	4	1492	9							
02	14549	X	14549	-0-	-0-	-0-	3319	1	8919	3	Y	1497	1463	1			128
							664	4	1647	9							
03	14872	X	14872	-0-	-0-	-0-	3565	1	8154	3	Y	1472	1371	1			229
							1534	4	1619	9							
04	9270	X	8738	-0-	-532	-0-	2432	1	3637	3	Y	1066	1173	1			122
							1496	4	1173	9							
05	15293	X	15293	-0-	-0-	-0-	1945	1	10724	3	Y	2364	2346	1			140
							24	4	2600	9							
06	14864	X	14864	-0-	-0-	-0-	3621	1	7997	3	Y	2860	2459	1			541
							100	4	3146	9							
07	12514	X	12514	-0-	-0-	-0-	3587	1	6903	3	Y	1527	1614	1			454
							344	4	1680	9							
*08	14880	X	11256	-0-	-3624	-0-	8943	3	2313	9	Y	2103	1715	1	14	8	828
*09	14850	X	7133	-0-	-7717	-0-	6994	3	139	9	Y	126	901	1			53
*10	15345	X	8219	-0-	-7126	-0-	7958	3	261	9	Y	237	260	1			30
*11	14850	X	10947	-0-	-3903	-0-	7223	3	3724	9	Y	3385	2781	1			634
12	12524	X	4205	-0-	-8319	-0-	3072	3	1133	9	Y	1030	1187	1			477

TOTAL GAS PROD: 139,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,023

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
KC PREMIUM 56-T2-48 WELL #: 1H RRCID -> 277719 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10682 - 15449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	2883	1	5501	3	N	1921	1981	1			170
							734	4	2113	9							
02	12315	X	12315	-0-	-0-	-0-	2325	1	8147	3	N	1509	1418	1			261
							183	4	1660	9							
03	14861	X	14861	-0-	-0-	-0-	2883	1	9984	3	N	1634	1546	1			349
							197	4	1797	9							
04	10860	X	9663	-0-	-1197	-0-	2790	1	4139	3	N	1716	1911	1			154
							846	4	1888	9							
05	13640	X	9319	-0-	-4321	-0-	2697	1	1534	3	N	1071	1036	1			189
							3910	4	1178	9							
06	14370	X	9738	-0-	-4632	-0-	2790	1	1950	3	N	1318	1058	1			449
							3548	4	1450	9							
07	14849	X	7987	-0-	-6862	-0-	2883	1	2876	3	N	1223	1226	1			446
							883	4	1345	9							
*08	38923	X	38923	-0-	-0-	-0-	37659	3	1264	9	N	1149	1359	1	8	8	228
*09	9750	X	7955	-0-	-1795	-0-	5931	3	2024	9	N	1840	1765	1			303
*10	10075	X	7045	-0-	-3030	-0-	5023	3	2022	9	N	1838	1896	1			245
11	15480	X	5922	-0-	-9558	-0-	4096	3	1826	9	N	1660	1759	1			146
12	15996	X	506	-0-	-15490	-0-	299	3	207	9	N	188	180	1			154

TOTAL GAS PROD: 135,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,067

FRASER 57-T1-39 WELL #: 1H RRCID -> 277812 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10235 - 14983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19908	X	19908	-0-	-0-	-0-	2883	1	14302	3	N	2341	2337	1			450
							148	4	2575	9							
02	17380	X	17380	-0-	-0-	-0-	2604	1	12157	3	N	2249	1852	1			847
							145	4	2474	9							
03	16306	X	12844	-0-	-3462	-0-	2325	1	8706	3	N	1604	1582	1			869
							49	4	1764	9							
04	15780	X	5964	-0-	-9816	-0-	1116	1	3948	3	N	-0-					869
							900	4									
05	16306	X	11052	-0-	-5254	-0-	2697	1	4173	3	N	1326	1648	1			547
							2723	4	1459	9							
06	17900	X	17900	-0-	-0-	-0-	2790	1	12456	3	N	2281	2321	1			507
							145	4	2509	9							
07	16306	X	14453	-0-	-1853	-0-	2883	1	7561	3	N	2018	2244	1			281
							1789	4	2220	9							
*08	17187	X	17187	-0-	-0-	-0-	14689	3	2498	9	N	2271	2035	1	11	8	506
*09	15780	X	11504	-0-	-4276	-0-	9525	3	1979	9	N	1799	1914	1			391
*10	16306	X	9419	-0-	-6887	-0-	7403	3	2016	9	N	1833	1900	1			324
*11	15780	X	8654	-0-	-7126	-0-	6446	3	2208	9	N	2007	1887	1			444
12	16306	X	6468	-0-	-9838	-0-	4459	3	2009	9	N	1826	1986	1			284

TOTAL GAS PROD: 152,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,555

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
ALEXANDER 58-T2-12 WELL #: 1H RRCID -> 277813 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9689 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19840	X	14371	-0-	-5469	-0-	2790	1	7280	3	N	2106	2246	1			203
							1984	4	2317	9							
02	17920	X	15589	-0-	-2331	-0-	2604	1	9971	3	N	2212	2315	1			100
							581	4	2433	9							
03	18552	X	18552	-0-	-0-	-0-	2883	1	11943	3	N	3044	2991	1			153
							378	4	3348	9							
04	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	2139	1	2469	3	N	1027	854	1			326
							749	4	1130	9							
05	12168	X	12168	-0-	-0-	-0-	1674	1	5739	3	N	1783	1892	1			217
							2794	4	1961	9							
06	18669	X	18669	-0-	-0-	-0-	2790	1	10853	3	N	2714	2710	1			221
							2041	4	2985	9							
07	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	2883	1	5427	3	N	1697	1407	1			511
							1075	4	1867	9							
*08	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	6214	3	2308	9	N	2098	2382	1	12	8	215
*09	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	3113	3	2658	9	N	2416	2584	1			47
*10	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	577	3	882	9	N	802	563	1			286
*11	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	4946	3	2956	9	N	2687	2670	1			303
*12	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	8088	3	2599	9	N	2363	2590	1			76

TOTAL GAS PROD: 131,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,949

STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: 1H RRCID -> 278120 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10633 - 15371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13051	X	12450	-0-	-601	-0-	2883	1	5959	3	N	2018	2145	1			202
							1388	4	2220	9							
02	11788	X	6928	-0-	-4860	-0-	1767	1	1436	3	N	1021	1072	1			151
							2602	4	1123	9							
03	13051	X	9000	-0-	-4051	-0-	1674	1	3939	3	N	1405	1201	1			355
							1841	4	1546	9							
04	12060	X	9039	-0-	-3021	-0-	465	1	6113	3	N	1622	1750	1			227
							677	4	1784	9							
05	12462	X	11839	-0-	-623	-0-	1395	1	7375	3	N	1975	1914	1			288
							896	4	2173	9							
06	12060	X	11867	-0-	-193	-0-	2790	1	6336	3	N	1732	1893	1			127
							836	4	1905	9							
07	9331	X	2578	-0-	-6753	-0-	744	1	1187	3	N	588	521	1			194
							647	9									
*08	89283	X	89283	-0-	-0-	-0-	37659	3	51624	9	N	46931	46758	1	46	8	321
*09	37918	X	37918	-0-	-0-	-0-	969	3	36949	9	N	33590	33587	1			324
*10	30392	X	30392	-0-	-0-	-0-	4562	3	25830	9	N	23482	23521	1			285
*11	22080	X	17762	-0-	-4318	-0-	4088	3	13674	9	N	12431	12522	1			194
12	22816	X	1219	-0-	-21597	-0-	800	3	419	9	N	381	524	1			51

TOTAL GAS PROD: 240,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 127,176

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MITCHELL 56-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 278121 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10535 - 15272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27714	X	12301	-0-	-15413	-0-	2262	1	7243	3	N	2542	2606	1			202
							2796	9									
02	25032	X	8097	-0-	-16935	-0-	2028	1	4012	3	N	1870	1846	1			226
							2057	9									
03	25358	X	3960	-0-	-21398	-0-	1638	1	1434	3	N	807	888	1			145
							888	9									
04	19080	X	5428	-0-	-13652	-0-	2340	1	2074	3	N	922	784	1			283
							1014	9									
05	12549	X	12549	-0-	-0-	-0-	2262	1	7364	3	N	2657	2509	1			431
							2923	9									
06	11910	X	11782	-0-	-128	-0-	2340	1	6977	3	N	2241	2227	1			445
							2465	9									
07	11940	X	11940	-0-	-0-	-0-	2418	1	7082	3	N	2218	2475	1			188
							2440	9									
*08	39940	X	39940	-0-	-0-	-0-	37659	3	2281	9	N	2074	2007	1	11	8	244
*09	12150	X	8827	-0-	-3323	-0-	6796	3	2031	9	N	1846	1802	1			288
*10	12555	X	4420	-0-	-8135	-0-	3225	3	1195	9	N	1086	934	1			440
*11	26820	X	2751	-0-	-24069	-0-	984	3	1767	9	N	1606	1842	1			204
12	27714	X	2950	-0-	-24764	-0-	1601	3	1349	9	N	1226	1282	1			148

TOTAL GAS PROD: 124,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,095

STATE OLSON 57-T2-8 WELL #: 1H RRCID -> 278122 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10163 - 15011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19127	X	7660	-0-	-11467	-0-	2418	1	98	3	N	909	1184	1			393
							4144	4	1000	9							
02	17276	X	1879	-0-	-15397	-0-	651	1	581	4	N	588	902	1			79
							647	9									
03	18631	X	-0-	-0-	-18631	-0-					N	-0-					79
04	15750	X	2223	-0-	-13527	-0-	372	1	366	3	N	637	364	1			352
							784	4	701	9							
05	25668	X	25668	-0-	-0-	-0-	2511	1	11630	3	N	4560	4349	1			563
							6511	4	5016	9							
06	18551	X	18551	-0-	-0-	-0-	2790	1	9622	3	N	3068	3278	1			353
							2764	4	3375	9							
07	21783	X	21783	-0-	-0-	-0-	2883	1	13524	3	N	3319	3506	1			166
							1725	4	3651	9							
*08	26705	X	26705	-0-	-0-	-0-	23482	3	3223	9	N	2930	2834	1	20	8	242
*09	18510	X	9335	-0-	-9175	-0-	5437	3	3898	9	N	3544	3689	1			97
*10	19127	X	9963	-0-	-9164	-0-	7788	3	2175	9	N	1977	2022	1			52
*11	18510	X	8820	-0-	-9690	-0-	6532	3	2288	9	N	2080	2039	1			93
12	19127	X	7705	-0-	-11422	-0-	5820	3	1885	9	N	1714	1530	1			277

TOTAL GAS PROD: 140,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,326

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE RUSH 57-T2-18 WELL #: 1H RRCID -> 278123 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9687 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15624	X	9477	-0-	-6147	-0-	2418	1	4485	4	N	2340	2899	1			315
							2574	9									
02	14112	X	13202	-0-	-910	-0-	2184	1	4470	3	N	2047	2089	1			273
							4296	4	2252	9							
03	15624	X	8113	-0-	-7511	-0-	1482	1	4451	3	N	1474	1420	1			327
							559	4	1621	9							
04	9180	X	-0-	-0-	-9180	-0-					N	-0-					327
05	14632	X	3550	-0-	-11082	-0-	780	1	1931	3	N	590	564	1			353
							190	4	649	9							
06	14160	X	11671	-0-	-2489	-0-	1170	1	7200	3	N	2612	2800	1			165
							428	4	2873	9							
07	14632	X	10188	-0-	-4444	-0-	2418	1	5089	3	N	2183	1998	1			350
							280	4	2401	9							
*08	26309	X	26309	-0-	-0-	-0-	23492	3	2817	9	N	2561	2755	1	20	8	136
*09	11670	X	10117	-0-	-1553	-0-	7359	3	2758	9	N	2507	2433	1			210
*10	12059	X	6411	-0-	-5648	-0-	4354	3	2057	9	N	1870	1873	1			207
*11	15120	X	2049	-0-	-13071	-0-	1216	3	833	9	N	757	777	1			187
12	15624	X	-0-	-0-	-15624	-0-					N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 101,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,941

RIO PIERCE FAMILY 57-T2-45 WELL #: 1H RRCID -> 278124 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10069 PERF. 10631 - 15442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	11226	-0-	-3871	-0-	2325	1	6371	3	N	1435	1592	1			180
							951	4	1579	9							
02	13636	X	12489	-0-	-1147	-0-	2604	1	7133	3	N	1548	1486	1			242
							1049	4	1703	9							
03	15376	X	11569	-0-	-3807	-0-	2883	1	6711	3	N	1683	1811	1			114
							124	4	1851	9							
04	14880	X	4288	-0-	-10592	-0-	1767	1	1815	3	N	594	560	1			148
							53	4	653	9							
05	15376	X	7395	-0-	-7981	-0-	1953	1	2656	3	N	1213	1244	1			117
							1452	4	1334	9							
06	13380	X	4836	-0-	-8544	-0-	2790	1	378	4	N	1516	1276	1			357
							1668	9									
07	13826	X	4542	-0-	-9284	-0-	2883	1	91	4	N	1425	1443	1			339
							1568	9									
*08	11563	X	11206	-0-	-357	-0-	10553	3	653	9	N	594	729	1			204
*09	7170	X	4320	-0-	-2850	-0-	3496	3	824	9	N	749	758	1			195
*10	7409	X	6860	-0-	-549	-0-	5782	3	1078	9	N	980	959	1			216
*11	10920	X	3773	-0-	-7147	-0-	2758	3	1015	9	N	923	1089	1			50
12	11284	X	7162	-0-	-4122	-0-	6077	3	1085	9	N	986	873	1			163

TOTAL GAS PROD: 89,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,646

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ALLAR 57-T2-28 WELL #: 1 RRCID -> 278214 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10018 - 14504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16678	X	12894	-0-	-3784	-0-	2418	1	7091	3	N	2626	2839	1			232
							496	4	2889	9							
02	12824	X	8878	-0-	-3946	-0-	2184	1	4352	3	N	1590	1702	1			120
							593	4	1749	9							
03	13578	X	7424	-0-	-6154	-0-	1248	1	1368	3	N	1504	1132	1			492
							3154	4	1654	9							
04	12480	X	12080	-0-	-400	-0-	2340	1	6355	3	N	2114	2441	1			165
							1060	4	2325	9							
05	13735	X	13735	-0-	-0-	-0-	2262	1	8806	3	N	2291	2236	1			220
							147	4	2520	9							
06	12480	X	6964	-0-	-5516	-0-	1170	1	4087	3	N	1324	1304	1			240
							251	4	1456	9							
07	14423	X	14423	-0-	-0-	-0-	2418	1	4680	3	N	2306	2228	1			318
							4788	4	2537	9							
*08	12493	X	3576	-0-	-8917	-0-	2567	3	1009	9	N	917	918	1			317
*09	13290	X	6728	-0-	-6562	-0-	5125	3	1603	9	N	1457	1501	1			273
*10	14415	X	2563	-0-	-11852	-0-	909	3	1654	9	N	1504	1323	1			454
*11	13950	X	2305	-0-	-11645	-0-	520	3	1785	9	N	1623	1886	1			191
12	14415	X	2587	-0-	-11828	-0-	1608	3	979	9	N	890	949	1			132

TOTAL GAS PROD: 94,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,146

STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1201H RRCID -> 278215 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10384 - 15195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	1057	1	5201	3	Y	1448	1275	1			177
							1197	4	1593	9							
02	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	955	1	4895	3	Y	1489	1558	1			108
							1415	4	1638	9							
03	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	1118	1	6781	3	Y	1060	1036	1			132
							885	4	1166	9							
04	12150	X	12150	-0-	-0-	-0-	1245	1	7017	3	Y	1445	1405	1			172
							2298	4	1590	9							
05	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	1207	1	3318	3	Y	1207	1298	1			81
							3422	4	1328	9							
06	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	636	1	3421	4	Y	1222	1229	1			74
							1344	9									
07	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	1196	1	1091	4	Y	939	892	1			121
							1033	9									
*08	13331	X	13331	-0-	-0-	-0-	10437	3	2894	9	Y	2631	2624	1	41	8	87
*09	12150	X	8391	-0-	-3759	-0-	7255	3	1136	9	Y	1033	1019	1			101
*10	9269	X	4497	-0-	-4772	-0-	3541	3	956	9	Y	869	935	1			35
*11	13020	X	4435	-0-	-8585	-0-	2458	3	1977	9	Y	1797	1797	1			35
12	13423	X	3780	-0-	-9643	-0-	851	3	2929	9	Y	2663	2277	1			421

TOTAL GAS PROD: 92,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,803

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE POGO 57-T2-4 WELL #: 1H RRCID -> 278216 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF.10271 - 15082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	65	-0-	-9824	-0-	5	1	31	4	Y	26	25	1			1
							29	9									
02	12544	X	918	-0-	-11626	-0-	22	1	720	3	Y	22	23	1			-0-
							152	4	24	9							
03	13888	X	1023	-0-	-12865	-0-	27	1	711	3	Y	26	25	1			1
							256	4	29	9							
04	13440	X	9671	-0-	-3769	-0-	218	1	7278	3	Y	24	25	1			-0-
							2149	4	26	9							
05	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	265	1	6105	3	Y	28	28	1			-0-
							1018	4	31	9							
06	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	177	1	4348	3	Y	31	29	1			2
							262	4	34	9							
07	9982	X	7989	-0-	-1993	-0-	168	1	6764	3	Y	25	26	1			1
							1029	4	28	9							
*08	25373	X	25373	-0-	-0-	-0-	11034	3	14339	9	Y	13035	12822	1	56	8	158
*09	9660	X	8159	-0-	-1501	-0-	812	3	7347	9	Y	6679	6521	1			316
*10	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	3852	3	6104	9	Y	5549	5809	1			56
*11	19650	X	19618	-0-	-32	-0-	4897	3	14721	9	Y	13383	13163	1			276
*12	22435	X	22435	-0-	-0-	-0-	7847	3	14588	9	Y	13262	13282	1			256

TOTAL GAS PROD: 117,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,090

JOHNSON ESTATE 56-T1-8 WELL #: 1H RRCID -> 278218 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10929 - 15592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	12372	-0-	-7344	-0-	2883	1	5081	3	N	2860	2919	1			273
							1262	4	3146	9							
02	17808	X	7321	-0-	-10487	-0-	2046	1	2992	3	N	1315	1367	1			221
							836	4	1447	9							
03	17360	X	3335	-0-	-14025	-0-	2232	1	912	4	N	174	186	1			209
							191	9									
04	15720	X	5100	-0-	-10620	-0-	2790	1	1140	4	N	1064	945	1			328
							1170	9									
05	16365	X	16365	-0-	-0-	-0-	2697	1	8349	3	N	3834	3759	1			403
							1102	4	4217	9							
06	16245	X	16245	-0-	-0-	-0-	1395	1	10943	3	N	3200	3185	1			418
							387	4	3520	9							
07	27280	X	27280	-0-	-0-	-0-	2883	1	14396	3	N	3050	2915	1			553
							6646	4	3355	9							
*08	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	7869	3	1981	9	N	1801	2203	1	5	8	146
*09	16260	X	7002	-0-	-9258	-0-	4755	3	2247	9	N	2043	1854	1			335
*10	20088	X	18427	-0-	-1661	-0-	14973	3	3454	9	N	3140	3415	1			60
*11	19440	X	5669	-0-	-13771	-0-	4376	3	1293	9	N	1175	975	1			260
12	20088	X	19909	-0-	-179	-0-	15877	3	4032	9	N	3665	3513	1			412

TOTAL GAS PROD: 148,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,321

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: 1H RRCID -> 278221 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10205 - 14760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16833	X	8100	-0-	-8733	-0-	2697	1	3104	3	N	703	763	1			41
							1526	4	773	9							
02	15204	X	4414	-0-	-10790	-0-	1395	1	2342	3	N	142					183
							521	4	156	9							
03	12772	X	7018	-0-	-5754	-0-	2883	1	3081	4	N	958	567	1			574
							1054	9									
04	10920	X	7719	-0-	-3201	-0-	2790	1	202	3	N	416	895	1			95
							4269	4	458	9							
05	11284	X	4289	-0-	-6995	-0-	1023	1	106	3	N	670	568	1			197
							2423	4	737	9							
06	7830	X	3565	-0-	-4265	-0-	1209	1	13	3	N	742	749	1			190
							1527	4	816	9							
07	7967	X	4615	-0-	-3352	-0-	1674	1	1953	3	N	677	729	1			138
							243	4	745	9							
*08	12747	X	12747	-0-	-0-	-0-	9482	3	3265	9	N	2968	2914	1	32	8	160
*09	7710	X	6083	-0-	-1627	-0-	4499	3	1584	9	N	1440	1476	1			124
*10	4619	X	2827	-0-	-1792	-0-	2003	3	824	9	N	749	744	1			129
*11	12510	X	2848	-0-	-9662	-0-	1640	3	1208	9	N	1098	958	1			269
12	12958	X	5408	-0-	-7550	-0-	3869	3	1539	9	N	1399	1529	1			139

TOTAL GAS PROD: 69,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,962

STATE PROJECTS 57-T2-47X38 WELL #: 1H RRCID -> 278234 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10021 PERF.10657 - 18068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26753	X	20003	-0-	-6750	-0-	2883	1	13109	3	N	3138	4051	1			49
							559	4	3452	9							
02	24164	X	11222	-0-	-12942	-0-	2511	1	4409	3	N	1284	1310	1			23
							2890	4	1412	9							
03	21266	X	11969	-0-	-9297	-0-	2883	1	2897	3	N	1872	1654	1			241
							4130	4	2059	9							
04	22020	X	4681	-0-	-17339	-0-	1953	1	1794	3	N	494	191	1			544
							391	4	543	9							
05	24274	X	24274	-0-	-0-	-0-	2697	1	14523	3	N	4844	5237	1			151
							1726	4	5328	9							
06	20684	X	20684	-0-	-0-	-0-	2790	1	13221	3	N	3559	3266	1			444
							758	4	3915	9							
07	24530	X	24530	-0-	-0-	-0-	2883	1	15096	3	N	4065	4284	1			225
							2079	4	4472	9							
*08	20268	X	20268	-0-	-0-	-0-	15177	3	5091	9	N	4628	4383	1	24	8	446
*09	23490	X	13312	-0-	-10178	-0-	11146	3	2166	9	N	1969	2256	1			159
*10	24521	X	5312	-0-	-19209	-0-	3614	3	1698	9	N	1544	1303	1			400
*11	23730	X	10380	-0-	-13350	-0-	7246	3	3134	9	N	2849	2959	1			290
12	24521	X	10179	-0-	-14342	-0-	7462	3	2717	9	N	2470	2532	1			228

TOTAL GAS PROD: 176,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,716

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PROJECTS 57-T2-47X2 WELL #: 1H RRCID -> 278235 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 10023 PERF.10593 - 17729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29419	X	24164	-0-	-5255	-0-	3255	1	15494	3	N	4093	4124	1			396
							913	4	4502	9							
02	25760	X	17817	-0-	-7943	-0-	2940	1	9995	3	N	3028	3023	1			401
							1551	4	3331	9							
03	23002	X	7981	-0-	-15021	-0-	1680	1	2537	3	N	1265	1294	1			372
							2372	4	1392	9							
04	23850	X	7305	-0-	-16545	-0-	2310	1	1646	3	N	1072	1305	1			139
							2170	4	1179	9							
05	25129	X	25129	-0-	-0-	-0-	3045	1	15722	3	N	3863	3766	1			236
							2113	4	4249	9							
06	23370	X	16459	-0-	-6911	-0-	3150	1	7962	3	N	2332	2145	1			423
							2782	4	2565	9							
07	19716	X	6610	-0-	-13106	-0-	3255	1	1523	3	N	912	1092	1			243
							829	4	1003	9							
*08	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	6769	3	2880	9	N	2618	2194	1	17	8	650
*09	24330	X	13804	-0-	-10526	-0-	10876	3	2928	9	N	2662	3185	1			127
*10	25141	X	13906	-0-	-11235	-0-	10620	3	3286	9	N	2987	2851	1			263
*11	16470	X	3674	-0-	-12796	-0-	1499	3	2175	9	N	1977	1502	1			738
12	14694	X	7258	-0-	-7436	-0-	5099	3	2159	9	N	1963	2589	1			112

TOTAL GAS PROD: 153,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,772

STATE JAMES 57-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 278236 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9754 - 14461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23467	X	19989	-0-	-3478	-0-	2883	1	13016	3	N	2897	2733	1			315
							903	4	3187	9							
02	21196	X	15639	-0-	-5557	-0-	2511	1	9061	3	N	2359	2419	1			255
							1472	4	2595	9							
03	20057	X	9846	-0-	-10211	-0-	1116	1	5358	3	N	1400	1486	1			169
							1832	4	1540	9							
04	19350	X	12018	-0-	-7332	-0-	1767	1	8169	3	N	1643	1501	1			311
							275	4	1807	9							
05	19995	X	13858	-0-	-6137	-0-	1395	1	8089	3	N	2204	2437	1			78
							1950	4	2424	9							
06	19350	X	5741	-0-	-13609	-0-	1395	1	1994	4	N	2138	1720	1			496
							2352	9									
07	17329	X	6328	-0-	-11001	-0-	2883	1	505	4	N	2673	2706	1			463
							2940	9									
*08	13743	X	13743	-0-	-0-	-0-	10553	3	3190	9	N	2900	2988	1	39	8	336
*09	20283	X	20283	-0-	-0-	-0-	17576	3	2707	9	N	2461	2614	1			183
*10	16361	X	16361	-0-	-0-	-0-	13687	3	2674	9	N	2431	2481	1			133
*11	17507	X	17507	-0-	-0-	-0-	14545	3	2962	9	N	2693	2623	1			203
*12	31375	X	31375	-0-	-0-	-0-	28888	3	2487	9	N	2261	2182	1			282

TOTAL GAS PROD: 182,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,060

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DARCY STATE 56-T3-22 WELL #: 1H RRCID -> 278241 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10480 - 15081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21928	X	21928	-0-	-0-	-0-	2883	1	12233	3	N	3671	3774	1			238
							2774	4	4038	9							
02	16184	X	11332	-0-	-4852	-0-	2604	1	4093	3	N	1550	1556	1			232
							2930	4	1705	9							
03	15085	X	15085	-0-	-0-	-0-	2883	1	6508	3	N	2367	2447	1			152
							3090	4	2604	9							
04	21210	X	8691	-0-	-12519	-0-	1674	1	2743	3	N	1580	1517	1			215
							2536	4	1738	9							
05	21917	X	5104	-0-	-16813	-0-	1395	1	1954	3	N	971	963	1			223
							687	4	1068	9							
06	21210	X	7563	-0-	-13647	-0-	2790	1	159	3	N	1406	1492	1			137
							3067	4	1547	9							
07	15104	X	15104	-0-	-0-	-0-	2883	1	6162	3	N	1576	1098	1			615
							4325	4	1734	9							
*08	39067	X	39067	-0-	-0-	-0-	37659	3	1408	9	N	1280	1610	1	13	8	272
*09	8700	X	7433	-0-	-1267	-0-	4823	3	2610	9	N	2373	2412	1			233
*10	15097	X	9358	-0-	-5739	-0-	6762	3	2596	9	N	2360	2457	1			136
*11	22650	X	7921	-0-	-14729	-0-	5787	3	2134	9	N	1940	1929	1			147
12	23405	X	9943	-0-	-13462	-0-	7003	3	2940	9	N	2673	2404	1			416

TOTAL GAS PROD: 158,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,747

HORSESHOESPRINGSSTATE113-24X1 WELL #: 1H RRCID -> 278243 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9541 - 16463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4399	-0-	-8342	-0-	135	1	3508	3	Y	252	306	1			117
							479	4	277	9							
02	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	454	1	6016	3	Y	293	341	1			69
							663	4	322	9							
03	12741	X	10684	-0-	-2057	-0-	411	1	8890	3	Y	846	759	1			156
							452	4	931	9							
04	12330	X	9345	-0-	-2985	-0-	195	1	6492	3	Y	2138	2096	1			198
							306	4	2352	9							
05	12741	X	2604	-0-	-10137	-0-	112	1	2233	3	Y	-0-	162	1			36
							259	4									
06	33490	X	33490	-0-	-0-	-0-	2092	1	26614	3	Y	1235	1030	1			241
							3425	4	1359	9							
07	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	1272	1	6315	3	Y	496	605	1			132
							4686	4	546	9							
*08	31819	X	31819	-0-	-0-	-0-	31698	3	121	9	Y	110	91	1	62	8	89
*09	27630	X	23016	-0-	-4614	-0-	22554	3	462	9	Y	420	419	1			90
*10	28551	X	20693	-0-	-7858	-0-	19350	3	1343	9	Y	1221	1301	1			10
*11	27630	X	15782	-0-	-11848	-0-	14022	3	1760	9	Y	1600	1498	1			112
*12	44230	X	44230	-0-	-0-	-0-	37896	3	6334	9	Y	5758	5565	1			305

TOTAL GAS PROD: 216,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,369

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BOLD JOHNSON 56-T1-42 WELL #: 2H RRCID -> 278250 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 10275 PERF.10340 - 15004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20274	X	15449	-0-	-4825	-0-	2883	1	9359	3	N	2496	2714	1			400
							461	4	2746	9							
02	17304	X	14019	-0-	-3285	-0-	2232	1	8701	3	N	2597	2451	1			546
							229	4	2857	9							
03	19158	X	13294	-0-	-5864	-0-	2883	1	5474	3	N	2481	2880	1			147
							2208	4	2729	9							
04	18540	X	14414	-0-	-4126	-0-	2511	1	7328	3	N	3210	3063	1			294
							1044	4	3531	9							
05	18817	X	14839	-0-	-3978	-0-	2697	1	7789	3	N	3137	3167	1			264
							902	4	3451	9							
06	15030	X	12675	-0-	-2355	-0-	2790	1	5492	3	N	2645	2575	1			334
							1483	4	2910	9							
07	15707	X	15707	-0-	-0-	-0-	2883	1	7865	3	N	1990	2120	1			204
							2770	4	2189	9							
*08	14880	X	8917	-0-	-5963	-0-	7759	3	1158	9	N	1053	1088	1	8	8	161
*09	14400	X	12390	-0-	-2010	-0-	8247	3	4143	9	N	3766	3751	1			176
*10	15717	X	4646	-0-	-11071	-0-	2658	3	1988	9	N	1807	1884	1			99
*11	15210	X	5033	-0-	-10177	-0-	2954	3	2079	9	N	1890	1794	1			195
12	15717	X	8394	-0-	-7323	-0-	5828	3	2566	9	N	2333	2316	1			212

TOTAL GAS PROD: 139,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,405

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 2H RRCID -> 278251 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10148 - 14959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28447	X	28447	-0-	-0-	-0-	4991	1	19037	3	Y	3862	3781	1			462
							171	4	4248	9							
02	28350	X	28350	-0-	-0-	-0-	4594	1	19319	3	Y	3993	3795	1			660
							45	4	4392	9							
03	27377	X	27377	-0-	-0-	-0-	5117	1	18627	3	Y	2302	2577	1			385
							1101	4	2532	9							
04	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	3964	1	5417	3	Y	21	405	1			1
							1057	4	23	9							
05	24824	X	24824	-0-	-0-	-0-	4354	1	19529	3	Y	4	5	1			-0-
							937	4	4	9							
06	16552	X	16552	-0-	-0-	-0-	5672	1	9070	3	Y	1027	919	1			108
							680	4	1130	9							
07	12130	X	12130	-0-	-0-	-0-	5163	1	3643	3	Y	64	169	1			3
							3254	4	70	9							
*08	27373	X	11414	-0-	-15959	-0-	10739	3	675	9	Y	614	519	1	2	8	96
*09	24030	X	10292	-0-	-13738	-0-	7996	3	2296	9	Y	2087	2052	1			131
*10	24831	X	9397	-0-	-15434	-0-	7697	3	1700	9	Y	1545	1521	1			155
*11	16560	X	11784	-0-	-4776	-0-	9527	3	2257	9	Y	2052	1767	1			440
*12	12842	X	12842	-0-	-0-	-0-	10313	3	2529	9	Y	2299	2393	1			346

TOTAL GAS PROD: 203,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,870

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 2H RRCID -> 278368 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11280 - 16091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	2507	-0-	-6545	-0-	782	1	1107	4	N	562	380	1			406
							618	9									
02	6160	X	3472	-0-	-2688	-0-	1071	1	1434	4	N	879	1130	1			155
							967	9									
03	3751	X	2210	-0-	-1541	-0-	834	1	1000	4	N	342	289	1			208
							376	9									
04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	317	383	1			142
05	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	1734	1655	1			221
06	3720	X	211	-0-	-3509	-0-	97	1	114	4	N	-0-					221
07	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	690	1	2535	4	N	1002	956	1			267
							1102	9									
*08	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	7996	3	199	9	N	181	370	1			78
*09	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	8211	3	1130	9	N	1027	925	1			180
*10	4340	X	3521	-0-	-819	-0-	3521	3			N	-0-	93	3			87
*11	11310	X	198	-0-	-11112	-0-	198	3			N	-0-	21	3			66
12	12369	X	891	-0-	-11478	-0-	428	3	463	9	N	421	403	1			84

TOTAL GAS PROD: 34,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,465

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. GAS LIFT(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-	1853	1	6527	3	Y	2347	2590	1			57
							1856	4	2582	9							
02	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	659	1	1395	3	Y	945	900	1			102
							705	4	1040	9							
03	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	648	1	4095	3	Y	744	746	1			100
							775	4	818	9							
04	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	142	1	3317	3	Y	275	315	1			60
							1140	4	303	9							
05	12312	X	12312	-0-	-0-	-0-	545	1	8964	3	Y	1270	1245	1			85
							1406	4	1397	9							
06	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	900	1	3949	3	Y	1638	1520	1			203
							1203	4	1802	9							
07	10773	X	10773	-0-	-0-	-0-	1372	1	5259	3	Y	2099	2029	1			273
							1833	4	2309	9							
*08	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	8174	3	3089	9	Y	2808	2717	1			364
*09	11910	X	4173	-0-	-7737	-0-	2350	3	1823	9	Y	1657	2004	1			17
*10	12307	X	11333	-0-	-974	-0-	8023	3	3310	9	Y	3009	2655	1			371
*11	10680	X	6025	-0-	-4655	-0-	3746	3	2279	9	Y	2072	2338	1			105
12	11160	X	11084	-0-	-76	-0-	7395	3	3689	9	Y	3354	3026	1			433

TOTAL GAS PROD: 102,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,218

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE CUMBERLAND 57-T2-16 WELL #: 1H RRCID -> 278442 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10040 - 14389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	12834	X	8137	-0-		-4697	-0-	1522	1	3940	3	Y	1885	1823	1			369
								601	4	2074	9							
*02	12322	X	12322	-0-		-0-	-0-	1584	1	7578	3	Y	2257	2520	1			106
								677	4	2483	9							
*03	10819	X	7646	-0-		-3173	-0-	1214	1	2772	3	Y	1403	1235	1			274
								2117	4	1543	9							
*04	9540	X	8642	-0-		-898	-0-	1718	1	2361	3	Y	1760	1838	1			196
								2627	4	1936	9							
*05	12927	X	9619	-0-		-3308	-0-	1511	1	486	3	Y	1598	1668	1			126
								5864	4	1758	9							
*06	12510	X	9163	-0-		-3347	-0-	1270	1	3202	3	Y	1801	1674	1			253
								2710	4	1981	9							
*07	12927	X	10151	-0-		-2776	-0-	1684	1	3844	3	Y	1799	1910	1			142
								2644	4	1979	9							
*08	15980	X	15980	-0-		-0-	-0-	15841	3	139	9	Y	126	259	1			9
*09	9300	X	6351	-0-		-2949	-0-	6012	3	339	9	Y	308	287	1			30
*10	10137	X	4698	-0-		-5439	-0-	4600	3	98	9	Y	89	110	1			9
*11	12510	X	1898	-0-		-10612	-0-	1898	3			Y	-0-	9	1			-0-
*12	12927	X	2902	-0-		-10025	-0-	2437	3	465	9	Y	423	391	1			32

TOTAL GAS PROD: 97,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,449

STATE CAMP 56-T2-14X11 WELL #: 1H RRCID -> 278514 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10552 - 17963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30059	X	30059	-0-		-0-	-0-	2418	1	10407	3	N	3587	3180	1			628
								13288	4	3946	9							
02	23912	X	22359	-0-		-1553	-0-	2184	1	12621	3	N	4726	5110	1			244
								2355	4	5199	9							
03	22599	X	17694	-0-		-4905	-0-	2418	1	8819	3	N	3221	3345	1			120
								2914	4	3543	9							
04	29100	X	12298	-0-		-16802	-0-	2340	1	1263	3	N	1238	1294	1			64
								7333	4	1362	9							
05	30070	X	778	-0-		-29292	-0-	234	1	37	3	N	419	350	1			133
								46	4	461	9							
*06	29100	X	930	-0-		-28170	-0-	184	1	13	4	Y	666					799
								733	9									
*07	32262	X	32262	-0-		-0-	-0-	119	1	9812	3	Y	19851	20522	1			128
								495	4	21836	9							
*08	34631	X	34631	-0-		-0-	-0-	33780	3	851	9	Y	774	891	1	1	8	10
*09	50199	X	50199	-0-		-0-	-0-	49569	3	630	9	Y	573	570	1			13
*10	32271	X	21558	-0-		-10713	-0-	19362	3	2196	9	Y	1996	1979	1			30
*11	35430	X	30939	-0-		-4491	-0-	24256	3	6683	9	Y	6075	5949	1			156
12	48174	X	23305	-0-		-24869	-0-	19520	3	3785	9	Y	3441	3559	1			38

TOTAL GAS PROD: 277,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,567

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: 1H RRCID -> 278515 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10052 - 14673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21917	X	17734	-0-	-4183	-0-	2418	1	10007	3	N	4497	4650	1			388
							362	4	4947	9							
02	19096	X	15171	-0-	-3925	-0-	2184	1	9224	3	N	3088	3217	1			259
							366	4	3397	9							
03	19623	X	18580	-0-	-1043	-0-	2418	1	11849	3	N	3658	3792	1			125
							289	4	4024	9							
04	17160	X	16133	-0-	-1027	-0-	2340	1	10047	3	N	3158	3283	1			-0-
							272	4	3474	9							
05	17732	X	4831	-0-	-12901	-0-	1404	1	1716	3	N	546	367	1			179
							1110	4	601	9							
06	17970	X	14784	-0-	-3186	-0-	2340	1	7878	3	N	2917	3096	1			-0-
							1357	4	3209	9							
07	18569	X	12105	-0-	-6464	-0-	2418	1	4354	3	N	3205	3205	1			-0-
							1807	4	3526	9							
*08	33459	X	33459	-0-	-0-	-0-	29860	3	3599	9	N	3272	3159	1	1	8	112
*09	16140	X	12590	-0-	-3550	-0-	2539	3	10051	9	N	9137	9234	1			15
*10	15283	X	14226	-0-	-1057	-0-	5163	3	9063	9	N	8239	8020	1			234
*11	25830	X	6705	-0-	-19125	-0-	3804	3	2901	9	N	2637	2800	1			71
12	26691	X	8244	-0-	-18447	-0-	5375	3	2869	9	N	2608	2318	1			361

TOTAL GAS PROD: 174,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,962

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: 1H RRCID -> 278549 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9650 - 14535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	2718	-0-	-4226	-0-	305	1	1318	3	Y	923	914	1			50
							80	4	1015	9							
02	6356	X	607	-0-	-5749	-0-	194	1	49	4	Y	331	374	1			7
							364	9									
03	7037	X	5050	-0-	-1987	-0-	646	1	3952	3	Y	118	113	1			12
							322	4	130	9							
04	6810	X	6356	-0-	-454	-0-	584	1	4135	3	Y	1247	1206	1			53
							265	4	1372	9							
05	5952	X	4057	-0-	-1895	-0-	635	1	2068	3	Y	498	503	1			48
							806	4	548	9							
06	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	303	1	4738	3	Y	563	577	1			34
							671	4	619	9							
07	6572	X	3678	-0-	-2894	-0-	452	1	2368	3	Y	253	267	1			20
							580	4	278	9							
*08	20237	X	20237	-0-	-0-	-0-	19496	3	741	9	Y	674	648	1	2	8	44
*09	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	8987	3	873	9	Y	794	790	1			48
*10	6541	X	6406	-0-	-135	-0-	5762	3	644	9	Y	585	591	1			42
*11	16560	X	7593	-0-	-8967	-0-	6948	3	645	9	Y	586	596	1			32
12	17112	X	10282	-0-	-6830	-0-	9360	3	922	9	Y	838	775	1			95

TOTAL GAS PROD: 83,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,410

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
OLYPHANT 57-T1-43X42 WELL #: 1H RRCID -> 278881 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10683 - 18094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33449	X	23395	-0-	-10054	-0-	2262	1	15650	3	N	4507	4652	1			198
							525	4	4958	9							
02	29008	X	22624	-0-	-6384	-0-	2184	1	15102	3	N	4109	4120	1			187
							818	4	4520	9							
03	29667	X	10898	-0-	-18769	-0-	2418	1	6714	3	N	1088	1161	1			114
							569	4	1197	9							
04	28710	X	21071	-0-	-7639	-0-	2340	1	7883	3	N	4146	4003	1			257
							6287	4	4561	9							
05	29667	X	19573	-0-	-10094	-0-	2262	1	8283	3	N	3615	3799	1			73
							5051	4	3977	9							
06	24240	X	22200	-0-	-2040	-0-	2340	1	10417	3	N	3736	3519	1			290
							5333	4	4110	9							
07	25048	X	24425	-0-	-623	-0-	2418	1	7754	3	N	3851	3979	1			162
							10017	4	4236	9							
*08	26105	X	26105	-0-	-0-	-0-	20525	3	5580	9	N	5073	4763	1	9	8	463
*09	22200	X	19456	-0-	-2744	-0-	14631	3	4825	9	N	4386	4783	1			66
*10	24428	X	3455	-0-	-20973	-0-	2112	3	1343	9	N	1221	1123	1			164
*11	44286	X	44286	-0-	-0-	-0-	25890	3	18396	9	N	16724	16720	1			168
12	25854	X	20309	-0-	-5545	-0-	13736	3	6573	9	N	5975	5962	1			181

TOTAL GAS PROD: 257,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,431

STATE LRP 57-T2-12 WELL #: 1H RRCID -> 278910 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10140 - 14840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17949	X	15682	-0-	-2267	-0-	2418	1	1901	3	Y	3761	3326	1			587
							7226	4	4137	9							
02	16212	X	14087	-0-	-2125	-0-	2184	1	355	3	Y	3669	3884	1			372
							7512	4	4036	9							
03	17949	X	9304	-0-	-8645	-0-	1872	1	190	3	Y	2251	2570	1			53
							4766	4	2476	9							
04	15180	X	607	-0-	-14573	-0-	75	3	332	4	Y	182	172	1			63
							200	9									
05	15686	X	10353	-0-	-5333	-0-	1092	1	5515	3	Y	2966	2543	1			486
							483	4	3263	9							
06	15180	X	7660	-0-	-7520	-0-	1170	1	3993	3	Y	2020	2153	1			353
							275	4	2222	9							
07	15593	X	6432	-0-	-9161	-0-	2262	1	1295	3	Y	2226	2450	1			129
							426	4	2449	9							
*08	32693	X	32693	-0-	-0-	-0-	29860	3	2833	9	Y	2575	2426	1	5	8	273
*09	10020	X	9827	-0-	-193	-0-	6714	3	3113	9	Y	2830	3074	1			29
*10	10354	X	452	-0-	-9902	-0-	217	3	235	9	Y	214	183	1			60
*11	31996	X	31996	-0-	-0-	-0-	3807	3	28189	9	Y	25626	25446	1			240
12	18166	X	6529	-0-	-11637	-0-	4367	3	2162	9	Y	1965	2106	1			99

TOTAL GAS PROD: 145,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,285

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE SCOOTER 56-T2-33X28 WELL #: 1H RRCID -> 278911 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10586 - 17883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19437	X	12547	-0-	-6890	-0-	1326	1	6080	3	N	2609	2508	1			148
							2271	4	2870	9							
02	17556	X	-0-	-0-	-17556	-0-					N	-0-					
03	18073	X	-0-	-0-	-18073	-0-					Y	687	694	1			141
04	16860	X	-0-	-0-	-16860	-0-					Y	5671	5765	1			47
05	17422	X	5113	-0-	-12309	-0-	7	3	5106	9	Y	4642	4589	1			100
06	18942	X	18942	-0-	-0-	-0-	215	1	12934	3	Y	5187	5194	1			93
							87	4	5706	9							
07	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	116	1	7164	3	Y	1778	1868	1			3
							494	4	1956	9							
*08	19089	X	19089	-0-	-0-	-0-	16025	3	3064	9	Y	2785	2736	1	3	8	49
*09	18930	X	13868	-0-	-5062	-0-	12628	3	1240	9	Y	1127	1155	1			21
*10	19561	X	-0-	-0-	-19561	-0-					Y	2	23	1			-0-
*11	23340	X	9479	-0-	-13861	-0-	7301	3	2178	9	Y	1980	1937	1			43
12	24118	X	12334	-0-	-11784	-0-	8300	3	4034	9	Y	3667	3662	1			48

TOTAL GAS PROD: 101,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,135

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	15221	X	10741	-0-	-4480	-0-	2262	1	2333	3	N	1555	1481	1			227
							4435	4	1711	9							
02	13748	X	7621	-0-	-6127	-0-	1716	1	5062	4	N	766	932	1			61
							843	9									
03	14663	X	3233	-0-	-11430	-0-	390	1	1	3	N	336	181	1			216
							2472	4	370	9							
04	13200	X	7121	-0-	-6079	-0-	78	1	5935	4	N	1007	983	1			240
							1108	9									
05	13640	X	4782	-0-	-8858	-0-	780	1	7	3	N	793	590	1			443
							3123	4	872	9							
06	10380	X	9780	-0-	-600	-0-	2340	1	34	3	N	1014	1135	1			322
							6291	4	1115	9							
07	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					N	708	933	1			97
*08	7347	X	5541	-0-	-1806	-0-	4079	3	1462	9	N	1329	1120	1	21	8	285
*09	9780	X	6097	-0-	-3683	-0-	5024	3	1073	9	N	975	934	1			326
*10	10106	X	4868	-0-	-5238	-0-	3732	3	1136	9	N	1033	1306	1			53
*11	9780	X	3156	-0-	-6624	-0-	2281	3	875	9	N	795	548	1			300
12	6355	X	4830	-0-	-1525	-0-	3652	3	1178	9	N	1071	1289	1			82

TOTAL GAS PROD: 67,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,382

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE CHEVYHAFTUN 56-T2-10X15 SA WELL #: 1H RRCID -> 278915 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10643 - 17940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17267	X	8173	-0-	-9094	-0-	2418	1	1982	3	N	1308	1514	1			211
							2334	4	1439	9							
02	12824	X	9653	-0-	-3171	-0-	2184	1	3673	3	N	1120	342	1			989
							2564	4	1232	9							
03	14198	X	12699	-0-	-1499	-0-	2418	1	6588	3	N	949	1211	1			727
							2649	4	1044	9							
04	15000	X	4620	-0-	-10380	-0-	390	1	197	3	N	897	683	1			941
							3046	4	987	9							
05	17669	X	17669	-0-	-0-	-0-	1170	1	2571	3	N	3735	4442	1			234
							9819	4	4109	9							
06	12660	X	12660	-0-	-0-	-0-	2340	1	3982	3	N	2994	2773	1			455
							3045	4	3293	9							
07	12710	X	9703	-0-	-3007	-0-	2418	1	2500	3	N	1741	1891	1			305
							2870	4	1915	9							
*08	37315	X	37315	-0-	-0-	-0-	33780	3	3535	9	N	3214	3086	1	14	8	419
*09	17100	X	13737	-0-	-3363	-0-	10601	3	3136	9	N	2851	2956	1			314
*10	17670	X	5575	-0-	-12095	-0-	4055	3	1520	9	N	1382	1529	1			167
*11	20550	X	4964	-0-	-15586	-0-	3366	3	1598	9	N	1453	1437	1			183
12	21235	X	1621	-0-	-19614	-0-	1067	3	554	9	N	504	362	1			325

TOTAL GAS PROD: 138,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,148

STATE DESERT 55-T2-18 WELL #: 1H RRCID -> 278922 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10793 PERF.11005 - 15816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15707	X	15707	-0-	-0-	-0-	2883	1	9914	4	N	2645	2692	1			152
							2910	9									
02	13496	X	9866	-0-	-3630	-0-	2511	1	174	3	N	2356	2296	1			212
							4589	4	2592	9							
03	12338	X	6481	-0-	-5857	-0-	2418	1	23	3	N	1026	838	1			400
							2911	4	1129	9							
04	15210	X	14865	-0-	-345	-0-	2790	1	139	3	N	1820	1992	1			228
							9934	4	2002	9							
05	15717	X	9368	-0-	-6349	-0-	2697	1	985	3	N	1788	1696	1			320
							3719	4	1967	9							
06	15210	X	13196	-0-	-2014	-0-	2790	1	2878	3	N	2933	3064	1			189
							4302	4	3226	9							
07	15376	X	12325	-0-	-3051	-0-	2883	1	4499	3	N	2339	2372	1			156
							2370	4	2573	9							
*08	36679	X	36679	-0-	-0-	-0-	33780	3	2899	9	N	2635	2588	1	11	8	192
*09	14880	X	8790	-0-	-6090	-0-	5890	3	2900	9	N	2636	2463	1			365
*10	13640	X	9712	-0-	-3928	-0-	6806	3	2906	9	N	2642	2748	1			259
*11	15330	X	8020	-0-	-7310	-0-	5161	3	2859	9	N	2599	2429	1			429
12	15841	X	7221	-0-	-8620	-0-	4837	3	2384	9	N	2167	2143	1			453

TOTAL GAS PROD: 152,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,586

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HSS STATE 113-23X14 WELL #: 1H RRCID -> 278957 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 9157 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	111	-0-	-757	-0-		18	1	13	3	Y	-0-					122
								80	4									
02	784	X	625	-0-	-159	-0-		12	1	86	3	Y	465	101	1			486
								15	4	512	9							
03	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-		299	1	7930	3	Y	178	641	1			23
								1083	4	196	9							
04	3990	X	2988	-0-	-1002	-0-		53	1	1653	3	Y	-0-	14	1			9
								1282	4									
05	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-		62	1	3534	3	Y	1129	1015	1			123
								746	4	1242	9							
06	9210	X	4736	-0-	-4474	-0-		60	1	3820	3	Y	-0-	116	1			7
								856	4									
07	9517	X	1055	-0-	-8462	-0-		15	1	500	3	Y	15					22
								523	4	17	9							
*08	9517	X	4238	-0-	-5279	-0-		4238	3			Y	-0-	22	1			-0-
*09	13323	X	13323	-0-	-0-	-0-		13323	3			Y	-0-					-0-
*10	14200	X	14200	-0-	-0-	-0-		14200	3			Y	-0-					-0-
*11	38447	X	38447	-0-	-0-	-0-		38447	3			Y	-0-					-0-
*12	29188	X	29188	-0-	-0-	-0-		29097	3	91	9	Y	83	81	1			2

TOTAL GAS PROD: 124,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,870

STATE BARLOW 57-T2-47X2 WELL #: 1H RRCID -> 278999 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10149 PERF.10133 - 18190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31299	X	31299	-0-	-0-	-0-		2901	1	22222	3	Y	4754	4742	1			381
								947	4	5229	9							
02	23826	X	23826	-0-	-0-	-0-		2615	1	17057	3	Y	3437	3619	1			199
								373	4	3781	9							
03	19940	X	19940	-0-	-0-	-0-		2651	1	12543	3	Y	3267	3126	1			340
								1152	4	3594	9							
04	19385	X	19385	-0-	-0-	-0-		2570	1	11170	3	Y	3876	3645	1			571
								1381	4	4264	9							
05	19947	X	19947	-0-	-0-	-0-		2472	1	13360	3	Y	3153	3238	1			486
								647	4	3468	9							
06	17760	X	16575	-0-	-1185	-0-		2454	1	9324	3	Y	2554	2589	1			451
								1988	4	2809	9							
07	18352	X	7524	-0-	-10828	-0-		2652	1	3526	3	Y	1013	1281	1			183
								232	4	1114	9							
*08	20026	X	4166	-0-	-15860	-0-		2274	3	1892	9	Y	1720	1696	1	8	8	199
*09	19380	X	8740	-0-	-10640	-0-		4591	3	4149	9	Y	3772	3381	1			590
*10	19933	X	17019	-0-	-2914	-0-		8677	3	8342	9	Y	7584	7557	1			617
*11	19895	X	19895	-0-	-0-	-0-		12039	3	7856	9	Y	7142	7475	1			284
*12	19617	X	19617	-0-	-0-	-0-		10200	3	9417	9	Y	8561	8015	1			830

TOTAL GAS PROD: 207,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,833

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LOWE ROYALTY PARTNERS 56-T2-20 WELL #: 2H RRCID -> 279011 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10357 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16375	X	16375	-0-	-0-	-0-	2455	1	10859	3	Y	2456	2351	1			237
							359	4	2702	9							
02	18658	X	18658	-0-	-0-	-0-	2552	1	12870	3	Y	2699	2813	1			123
							267	4	2969	9							
03	14805	X	14805	-0-	-0-	-0-	2625	1	8968	3	Y	2451	2227	1			347
							516	4	2696	9							
04	12570	X	9610	-0-	-2960	-0-	423	1	7333	3	Y	1500	1781	1			66
							204	4	1650	9							
05	12989	X	-0-	-0-	-12989	-0-					Y	2315	2049	1			332
06	12570	X	10202	-0-	-2368	-0-	1651	1	6677	3	Y	1219	1333	1			218
							533	4	1341	9							
07	12989	X	-0-	-0-	-12989	-0-					Y	2052	2155	1			115
*08	14818	X	-0-	-0-	-14818	-0-					Y	867	882	1	8	8	92
*09	10200	X	6246	-0-	-3954	-0-	4821	3	1425	9	Y	1295	1272	1			115
*10	10540	X	10086	-0-	-454	-0-	8479	3	1607	9	Y	1461	1492	1			84
*11	10200	X	9285	-0-	-915	-0-	7777	3	1508	9	Y	1371	1348	1			107
*12	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	8528	3	1537	9	Y	1397	1402	1			102

TOTAL GAS PROD: 105,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,083

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	20057	X	13563	-0-	-6494	-0-	2340	1	8118	3	N	2823	2925	1			111
							3105	9									
02	18116	X	14653	-0-	-3463	-0-	1794	1	10219	3	N	2400	2494	1			17
							2640	9									
03	17391	X	5961	-0-	-11430	-0-	780	1	3787	3	N	1267	916	1			368
							1394	9									
04	16830	X	2424	-0-	-14406	-0-	390	1	1368	3	N	605	888	1			85
							666	9									
05	17391	X	334	-0-	-17057	-0-	78	1	162	3	N	85					170
							94	9									
06	15690	X	10475	-0-	-5215	-0-	2340	1	5131	3	N	2731	2901	1			-0-
							3004	9									
07	16213	X	7357	-0-	-8856	-0-	2418	1	2826	3	N	1921	1447	1			474
							2113	9									
*08	40819	X	40819	-0-	-0-	-0-	37659	3	3160	9	N	2873	2858	1	15	8	474
*09	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	8069	3	2825	9	N	2568	2568	1			474
*10	10819	X	9303	-0-	-1516	-0-	7104	3	2199	9	N	1999	2247	1			226
*11	23190	X	5603	-0-	-17587	-0-	2787	3	2816	9	N	2560	2593	1			193
12	23963	X	5369	-0-	-18594	-0-	2777	3	2592	9	N	2356	2384	1			165

TOTAL GAS PROD: 126,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,188

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SCYTHIAN EMPIRE 57-T1-41X44 WELL #: 1H RRCID -> 279200 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9977 - 17445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23281	X	16748	-0-	-6533	-0-	2418	1	7347	3	N	3936	3808	1			511
							2653	4	4330	9							
02	21028	X	15526	-0-	-5502	-0-	2184	1	5694	3	N	3815	3919	1			407
							3451	4	4197	9							
03	18230	X	18230	-0-	-0-	-0-	2418	1	7925	3	N	4280	3875	1			812
							3179	4	4708	9							
04	16200	X	15295	-0-	-905	-0-	1560	1	3145	3	N	2905	3668	1			49
							7394	4	3196	9							
05	17205	X	11238	-0-	-5967	-0-	2262	1	2609	3	N	5645	5531	1			163
							157	4	6210	9							
06	17640	X	13815	-0-	-3825	-0-	2340	1	3695	3	N	4004	3854	1			313
							3376	4	4404	9							
07	18228	X	14626	-0-	-3602	-0-	1404	1	5891	3	N	4466	4449	1			330
							2418	4	4913	9							
*08	18228	X	7896	-0-	-10332	-0-	4686	3	3210	9	N	2918	3170	1	10	8	68
*09	15300	X	12062	-0-	-3238	-0-	9573	3	2489	9	N	2263	2205	1			126
*10	14632	X	22	-0-	-14610	-0-	22	3			Y	-0-	3	3			123
*11	14160	X	7676	-0-	-6484	-0-	6939	3	737	9	Y	670	776	1			17
*12	23124	X	23124	-0-	-0-	-0-	17361	3	5763	9	Y	5239	5124	1			132

TOTAL GAS PROD: 156,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,141

STATE LEE WAY 57-T2-10 WELL #: 1H RRCID -> 279233 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 9958 PERF.10066 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20894	X	16313	-0-	-4581	-0-	2883	1	9892	3	N	2935	2949	1			385
							309	4	3229	9							
02	18872	X	14821	-0-	-4051	-0-	2604	1	9010	3	N	2484	2727	1			142
							475	4	2732	9							
03	18380	X	18380	-0-	-0-	-0-	2883	1	11962	3	N	2811	2656	1			297
							443	4	3092	9							
04	15780	X	6344	-0-	-9436	-0-	1581	1	3209	3	N	1231	1406	1			122
							200	4	1354	9							
05	16399	X	-0-	-0-	-16399	-0-					N	-0-					122
06	17790	X	8753	-0-	-9037	-0-	1302	1	3388	3	N	2185	1944	1			363
							1659	4	2404	9							
07	19346	X	19346	-0-	-0-	-0-	2883	1	6731	3	N	3046	3234	1			175
							6381	4	3351	9							
*08	33464	X	33464	-0-	-0-	-0-	29860	3	3604	9	N	3276	3231	1			220
*09	12791	X	12791	-0-	-0-	-0-	9975	3	2816	9	N	2560	2440	1			340
*10	19344	X	9138	-0-	-10206	-0-	6313	3	2825	9	N	2568	2648	1			260
*11	22230	X	3896	-0-	-18334	-0-	1423	3	2473	9	N	2248	2476	1			32
12	22971	X	7179	-0-	-15792	-0-	4723	3	2456	9	N	2233	1835	1			430

TOTAL GAS PROD: 150,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,577

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE MINT 57-T3-16 WELL #: 1H RRCID -> 279256 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10055 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14040	-0-	-5087	-0-	2418	1	3690	3	N	2079	2207	1			20
							5645	4	2287	9							
02	16072	X	12750	-0-	-3322	-0-	2184	1	8481	4	N	1895	1790	1			125
							2085	9									
03	16120	X	5865	-0-	-10255	-0-	936	1	1	3	N	640	690	1			75
							4224	4	704	9							
04	15600	X	3931	-0-	-11669	-0-	1092	1	1812	4	N	934	964	1			45
							1027	9									
05	14663	X	301	-0-	-14362	-0-	78	1	87	3	N	88					133
							39	4	97	9							
06	14629	X	14629	-0-	-0-	-0-	2340	1	1518	3	N	1815	1536	1			412
							8774	4	1997	9							
07	14105	X	8779	-0-	-5326	-0-	2418	1	424	3	N	523	890	1			45
							5362	4	575	9							
*08	5859	X	5526	-0-	-333	-0-	4079	3	1447	9	N	1315	947	1	17	8	396
*09	14640	X	3019	-0-	-11621	-0-	1392	3	1627	9	N	1479	1682	1			193
*10	15128	X	2699	-0-	-12429	-0-	2077	3	622	9	N	565	567	1			191
*11	14640	X	8921	-0-	-5719	-0-	6915	3	2006	9	N	1824	1842	1			173
12	8773	X	2749	-0-	-6024	-0-	2321	3	428	9	N	389	514	1			48

TOTAL GAS PROD: 83,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,546

ESCARPA ROJA 57-T1-34 WELL #: 1H RRCID -> 279344 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10239 - 14812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24201	X	24201	-0-	-0-	-0-	2340	1	10786	3	N	4572	4857	1			375
							6046	4	5029	9							
02	23248	X	23248	-0-	-0-	-0-	2184	1	8887	3	N	4187	4394	1			168
							7571	4	4606	9							
03	19685	X	7174	-0-	-12511	-0-	936	1	645	3	N	1112	1176	1			104
							4370	4	1223	9							
04	23430	X	8053	-0-	-15377	-0-	780	1	2127	3	N	1480	1466	1			118
							3518	4	1628	9							
05	25730	X	24586	-0-	-1144	-0-	2262	1	13983	3	N	4756	4577	1			297
							3109	4	5232	9							
06	24900	X	22003	-0-	-2897	-0-	2340	1	13336	3	N	3909	3846	1			360
							2027	4	4300	9							
07	25730	X	21623	-0-	-4107	-0-	2418	1	6505	3	N	2963	3294	1			29
							9441	4	3259	9							
*08	16184	X	16184	-0-	-0-	-0-	14689	3	1495	9	N	1359	1361	1	7	8	20
*09	23790	X	3280	-0-	-20510	-0-	1393	3	1887	9	N	1715	1721	1			14
*10	24583	X	7644	-0-	-16939	-0-	3158	3	4486	9	N	4078	3815	1			277
*11	21990	X	16382	-0-	-5608	-0-	10660	3	5722	9	N	5202	5426	1			53
12	21638	X	17894	-0-	-3744	-0-	13163	3	4731	9	N	4301	4182	1			172

TOTAL GAS PROD: 192,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,634

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE MONEY 57-T3-20 WELL #: 1H RRCID -> 279453 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 9848 PERF.10015 - 14678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30273	X	30273	-0-	-0-	-0-	2883	1	13719	3	N	1710	1990	1			130
							11790	4	1881	9							
02	23548	X	17138	-0-	-6410	-0-	2604	1	13097	4	N	1306	1330	1			106
							1437	9									
03	19964	X	10978	-0-	-8986	-0-	2883	1	11	3	N	579	366	1			319
							7447	4	637	9							
04	27840	X	6835	-0-	-21005	-0-	651	1	5659	4	N	477	754	1			42
							525	9									
05	28768	X	4515	-0-	-24253	-0-	930	1	696	3	N	220	182	1			80
							2647	4	242	9							
06	27840	X	3456	-0-	-24384	-0-	558	1	499	3	N	202	192	1			90
							2177	4	222	9							
07	18972	X	823	-0-	-18149	-0-	744	1	21	3	N	53					143
							58	9									
*08	10974	X	6831	-0-	-4143	-0-	4079	3	2752	9	N	2502	2242	1	2	8	401
*09	11674	X	11674	-0-	-0-	-0-	10373	3	1301	9	N	1183	1330	1			254
*10	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	8162	3	1511	9	N	1374	1485	1			143
*11	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	8462	3	1443	9	N	1312	1331	1			124
12	12059	X	7791	-0-	-4268	-0-	6462	3	1329	9	N	1208	1080	1			252

TOTAL GAS PROD: 119,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,126

STATE CUMBERLAND 57-T2-16 WELL #: 2H RRCID -> 279512 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10122 - 14945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	1418	1	3672	3	Y	1471	1481	1			288
							560	4	1618	9							
02	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	1251	1	5988	3	Y	1582	1796	1			74
							536	4	1740	9							
03	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	1201	1	2743	3	Y	976	860	1			190
							2096	4	1074	9							
04	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	1222	1	1678	3	Y	1101	1168	1			123
							1868	4	1211	9							
05	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	1324	1	426	3	Y	1294	1315	1			102
							5138	4	1423	9							
06	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	1040	1	2620	3	Y	1403	1308	1			197
							2217	4	1543	9							
07	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	1571	1	3587	3	Y	2166	2193	1			170
							2467	4	2383	9							
*08	18311	X	18311	-0-	-0-	-0-	14019	3	4292	9	Y	3902	3802	1			270
*09	11019	X	11019	-0-	-0-	-0-	6225	3	4794	9	Y	4358	4200	1			428
*10	10013	X	7770	-0-	-2243	-0-	4068	3	3702	9	Y	3365	3450	1			343
*11	17940	X	3730	-0-	-14210	-0-	1507	3	2223	9	Y	2021	1805	1			559
12	18538	X	4938	-0-	-13600	-0-	2037	3	2901	9	Y	2637	2998	1			198

TOTAL GAS PROD: 101,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,276

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19727	X	19727	-0-	-0-	-0-	1838	1	15738	3	Y	1094	1139	1			149
							948	4	1203	9							
02	14224	X	13580	-0-	-644	-0-	1503	1	8369	3	Y	813	763	1			199
							2814	4	894	9							
03	15748	X	14295	-0-	-1453	-0-	1711	1	7262	3	Y	770	715	1			254
							4475	4	847	9							
04	15240	X	10361	-0-	-4879	-0-	652	1	6090	3	Y	949	1081	1			122
							2575	4	1044	9							
05	15748	X	9042	-0-	-6706	-0-	753	1	5777	3	Y	547	503	1			166
							1910	4	602	9							
06	15240	X	12991	-0-	-2249	-0-	2061	1	8924	3	Y	822	796	1			192
							1102	4	904	9							
07	15748	X	14792	-0-	-956	-0-	1814	1	8570	3	Y	849	848	1			193
							3474	4	934	9							
*08	17484	X	16454	-0-	-1030	-0-	12701	3	3753	9	Y	3412	3476	1			129
*09	14640	X	12054	-0-	-2586	-0-	7897	3	4157	9	Y	3779	3497	1			411
*10	17949	X	12472	-0-	-5477	-0-	8075	3	4397	9	Y	3997	3766	1			642
*11	17370	X	10342	-0-	-7028	-0-	7693	3	2649	9	Y	2408	2756	1			294
12	17949	X	5616	-0-	-12333	-0-	3688	3	1928	9	Y	1753	1797	1			250

TOTAL GAS PROD: 151,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,193

STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: 1H RRCID -> 279638 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10609 - 15383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14322	X	13132	-0-	-1190	-0-	2418	1	7913	3	N	2546	2545	1			223
							2801	9									
02	12936	X	7785	-0-	-5151	-0-	1248	1	4598	3	N	1763	1927	1			59
							1939	9									
03	14322	X	-0-	-0-	-14322	-0-					N	2473	2475	1			57
04	13860	X	1588	-0-	-12272	-0-	680	3	908	9	N	825	577	1			305
05	13144	X	916	-0-	-12228	-0-	780	1	72	3	N	58					363
							64	9									
06	12720	X	5133	-0-	-7587	-0-	780	1	1501	3	N	2593	2565	1			391
							2852	9									
07	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	1404	1	2747	3	N	4171	4189	1			373
							4588	9									
*08	42146	X	42146	-0-	-0-	-0-	37659	3	4487	9	N	4079	3760	1	28	8	664
*09	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	7114	3	1425	9	N	1295	1702	1			257
*10	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	5874	3	4575	9	N	4159	4293	1			123
*11	13860	X	7900	-0-	-5960	-0-	6276	3	1624	9	N	1476	1334	1			265
12	14322	X	8090	-0-	-6232	-0-	5803	3	2287	9	N	2079	1683	1			661

TOTAL GAS PROD: 114,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,517

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PISH 57-T3-36 WELL #: 1H RRCID -> 280224 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 10150 PERF.10283 - 15072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18352	X	11500	-0-	-6852	-0-	2418	1	5090	3	N	1559	1602	1			254
							2277	4	1715	9							
02	16576	X	15299	-0-	-1277	-0-	2184	1	5955	3	N	1726	1549	1			431
							5261	4	1899	9							
03	14291	X	14208	-0-	-83	-0-	2418	1	5478	3	N	1649	1949	1			131
							4498	4	1814	9							
04	13830	X	2842	-0-	-10988	-0-	1404	1	39	3	N	131					262
							1255	4	144	9							
05	16926	X	1699	-0-	-15227	-0-	624	1	38	3	N	149	188	1			223
							873	4	164	9							
06	16380	X	9758	-0-	-6622	-0-	1326	1	3674	3	N	1422	1603	1			42
							3194	4	1564	9							
07	18602	X	18602	-0-	-0-	-0-	2340	1	10618	3	N	2211	2007	1			246
							3212	4	2432	9							
*08	40200	X	40200	-0-	-0-	-0-	37659	3	2541	9	N	2310	2218	1	11	8	327
*09	13347	X	13347	-0-	-0-	-0-	11314	3	2033	9	N	1848	1867	1			308
*10	18600	X	7434	-0-	-11166	-0-	5191	3	2243	9	N	2039	2037	1			310
*11	23490	X	9266	-0-	-14224	-0-	7536	3	1730	9	N	1573	1853	1			30
12	24273	X	2980	-0-	-21293	-0-	2265	3	715	9	N	650	565	1			115

TOTAL GAS PROD: 147,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,267

MOCAP 56-T1-25 WELL #: 2H RRCID -> 280254 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11164 - 16027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	453	1	3777	3	Y	2161	2377	1			91
							1854	4	2377	9							
02	8372	X	6347	-0-	-2025	-0-	587	1	3880	3	Y	1305	1296	1			100
							444	4	1436	9							
03	9269	X	2193	-0-	-7076	-0-	437	1	609	3	Y	730	773	1			57
							344	4	803	9							
04	8970	X	800	-0-	-8170	-0-	107	1	193	3	Y	178	209	1			26
							304	4	196	9							
05	9269	X	3226	-0-	-6043	-0-	572	1	640	3	Y	1040	1059	1			7
							870	4	1144	9							
06	8190	X	247	-0-	-7943	-0-	98	1	49	4	Y	91	35	1			63
							100	9									
07	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	1013	1	3980	3	Y	3	66	1			-0-
							2676	4	3	9							
*08	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	604	1	3223	3	Y	962	853	1			109
							1058	9									
*09	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	1192	1	4256	3	Y	947	929	1			127
							1042	9									
*10	7657	X	5959	-0-	-1698	-0-	622	1	4586	3	Y	683	749	1			61
							751	9									
*11	7410	X	2592	-0-	-4818	-0-	809	1	1098	3	Y	623	586	1			98
							685	9									
12	7657	X	404	-0-	-7253	-0-	246	1	158	9	Y	144	121	1			121

TOTAL GAS PROD: 49,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,867

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

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	13338	X	12579	-0-	-759	-0-		674	1	7064	3	N	4401	4816	1			585
								4841	9									
02	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-		528	1	4757	3	N	2786	3039	1			332
								3065	9									
03	10741	X	10741	-0-	-0-	-0-		662	1	4835	3	N	4767	4699	1			400
								5244	9									
04	11368	X	11368	-0-	-0-	-0-		662	1	6009	3	N	4270	4275	1			395
								4697	9									
05	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-		923	1	5502	3	N	3355	3750	1			-0-
								3691	9									
06	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-		843	1	5957	3	N	3872	3502	1			370
								4259	9									
07	12311	X	12311	-0-	-0-	-0-		1993	1	7468	3	N	2591	2686	1			275
								2850	9									
*08	39406	X	39406	-0-	-0-	-0-		1829	1	33780	3	N	3452	3319	1	23	8	385
								3797	9									
*09	13345	X	13345	-0-	-0-	-0-		1869	1	7832	3	N	3313	3531	1			167
								3644	9									
*10	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-		440	1	4778	3	N	2779	2664	1			282
								3057	9									
*11	12438	X	12438	-0-	-0-	-0-		272	1	7686	3	N	4073	3945	1			410
								4480	9									
*12	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-		477	1	4647	3	N	2641	2731	1			320
								2905	9									

TOTAL GAS PROD: 158,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,300

MOCAP 56-T1-25 WELL #: 1H RRCID -> 281029 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11120 - 16256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	16943	X	16943	-0-	-0-	-0-		670	1	10251	3	Y	2978	3265	1			125
								2746	4	3276	9							
02	13748	X	7405	-0-	-6343	-0-		816	1	4130	3	Y	1674	1671	1			128
								618	4	1841	9							
03	15221	X	3740	-0-	-11481	-0-		1218	1	956	4	Y	1424	1442	1			110
								1566	9									
04	14730	X	8470	-0-	-6260	-0-		911	1	2654	3	Y	2117	1920	1			307
								2576	4	2329	9							
05	15221	X	14648	-0-	-573	-0-		1875	1	6352	3	Y	3244	3530	1			21
								2853	4	3568	9							
06	14730	X	2712	-0-	-12018	-0-		421	1	1614	3	Y	425	153	1			293
								209	4	468	9							
07	8742	X	6741	-0-	-2001	-0-		795	1	918	3	Y	2664	2796	1			161
								2098	4	2930	9							
*08	8742	X	5319	-0-	-3423	-0-		581	1	2966	3	Y	1611	1589	1			183
								1772	9									
*09	14190	X	9099	-0-	-5091	-0-		1387	1	5075	3	Y	2397	2258	1			322
								2637	9									
*10	14663	X	3786	-0-	-10877	-0-		656	1	1694	3	Y	1305	1510	1			117
								1436	9									
*11	6510	X	2302	-0-	-4208	-0-		372	1	1439	3	Y	446	493	1			70
								491	9									
12	9424	X	-0-	-0-	-9424	-0-						Y	-0-	70	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,285

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE FOREST 55-T2-18X19 WELL #: 1H RRCID -> 281230 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10856 - 18301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31572	X	31572	-0-	-0-	-0-	2418	1	19005	3	N	6760	6526	1			692
							2713	4	7436	9							
02	28470	X	28470	-0-	-0-	-0-	2184	1	18683	3	N	5608	5892	1			408
							1434	4	6169	9							
03	19995	X	19246	-0-	-749	-0-	2184	1	8812	3	N	4041	4110	1			339
							3805	4	4445	9							
04	21090	X	18477	-0-	-2613	-0-	2340	1	1501	3	N	3839	3895	1			283
							10413	4	4223	9							
05	21793	X	20702	-0-	-1091	-0-	2262	1	12146	3	N	3652	3295	1			640
							2277	4	4017	9							
06	24514	X	24514	-0-	-0-	-0-	2340	1	13674	3	N	4155	4526	1			269
							3929	4	4571	9							
07	21793	X	18531	-0-	-3262	-0-	2418	1	7813	3	N	3173	3222	1			220
							4810	4	3490	9							
*08	38156	X	38156	-0-	-0-	-0-	33780	3	4376	9	N	3978	3811	1	16	8	371
*09	21090	X	14133	-0-	-6957	-0-	10314	3	3819	9	N	3472	3411	1			432
*10	21793	X	11992	-0-	-9801	-0-	8826	3	3166	9	N	2878	3157	1			153
*11	21090	X	8315	-0-	-12775	-0-	5746	3	2569	9	N	2335	2197	1			291
12	21793	X	9668	-0-	-12125	-0-	7208	3	2460	9	N	2236	1777	1			750

TOTAL GAS PROD: 243,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,127

STATE AL OLSON 57-T1-43X6 SA WELL #: 1H RRCID -> 281238 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10044 - 17502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34534	X	26435	-0-	-8099	-0-	3045	1	16514	3	N	6229	6160	1			279
							24	4	6852	9							
02	38948	X	27107	-0-	-11841	-0-	2940	1	17364	3	N	6171	6256	1			194
							15	4	6788	9							
03	43121	X	2102	-0-	-41019	-0-	1995	1	1	3	N	39	198	1			35
							63	4	43	9							
04	41730	X	1283	-0-	-40447	-0-	840	1	277	3	N	122					157
							32	4	134	9							
05	31992	X	3345	-0-	-28647	-0-	1260	1	1220	3	N	754	733	1			178
							36	4	829	9							
06	29040	X	25994	-0-	-3046	-0-	3150	1	14320	3	N	7708	7493	1			393
							45	4	8479	9							
07	30008	X	25713	-0-	-4295	-0-	3255	1	13242	3	N	8329	8545	1			177
							54	4	9162	9							
*08	28855	X	28855	-0-	-0-	-0-	20525	3	8330	9	N	7573	7452	1	49	8	249
*09	25980	X	24304	-0-	-1676	-0-	16978	3	7326	9	N	6660	6855	1			54
*10	26846	X	127	-0-	-26719	-0-	41	3	86	9	N	78					132
*11	34365	X	34365	-0-	-0-	-0-	25339	3	9026	9	N	8205	7886	1			451
*12	35798	X	35798	-0-	-0-	-0-	27806	3	7992	9	N	7265	7560	1			156

TOTAL GAS PROD: 235,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,133

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PLACER 57-T2-44 WELL #: 1H RRCID -> 281240 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 9789 PERF. 9958 - 14717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21421	X	8517	-0-	-12904	-0-	493	1	6343	3	N	1528	1530	1			509
							1681	9									
02	16324	X	14578	-0-	-1746	-0-	559	1	10947	3	N	2791	2933	1			367
							2	4	3070	9							
03	19623	X	3682	-0-	-15941	-0-	612	1	1391	3	N	1461	1444	1			384
							72	4	1607	9							
04	18990	X	4157	-0-	-14833	-0-	960	1	1481	3	N	1560	1304	1			640
							1716	9									
05	19623	X	3588	-0-	-16035	-0-	1103	1	1200	3	N	1168	1494	1			314
							1285	9									
*06	15630	X	3190	-0-	-12440	-0-	82	1	24	4	Y	2804	2063	1			1055
							3084	9									
*07	16151	X	10431	-0-	-5720	-0-	621	1	9810	9	Y	8918	9551	1			422
*08	18016	X	18016	-0-	-0-	-0-	1835	1	5987	3	Y	9267	8980	1	185	8	524
							10194	9									
*09	59668	X	59668	-0-	-0-	-0-	2134	1	39234	3	Y	16636	16540	1			620
							18300	9									
*10	31884	X	31884	-0-	-0-	-0-	837	1	14450	3	Y	15088	15279	1			429
							16597	9									
*11	16980	X	12707	-0-	-4273	-0-	197	1	2854	3	Y	8778	9127	1			80
							9656	9									
12	28427	X	22414	-0-	-6013	-0-	512	1	21902	3	Y	-0-	80	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 192,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 69,999

STATE MJ MCGARY 56-T2-32 WELL #: 1H RRCID -> 281395 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10387 - 15161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16461	X	12741	-0-	-3720	-0-	1677	1	7116	3	N	3118	3108	1			635
							518	4	3430	9							
02	18518	X	18518	-0-	-0-	-0-	970	1	14505	3	N	2361	2400	1			596
							446	4	2597	9							
03	16947	X	16947	-0-	-0-	-0-	740	1	14372	3	N	1624	1602	1			618
							49	4	1786	9							
04	20486	X	20486	-0-	-0-	-0-	1037	1	14097	3	N	1898	1878	1			638
							3264	4	2088	9							
05	20491	X	6723	-0-	-13768	-0-	628	1	3616	3	N	1329	1491	1			476
							1017	4	1462	9							
06	19830	X	2651	-0-	-17179	-0-	279	1	1436	3	N	450	382	1			544
							441	4	495	9							
07	21173	X	69	-0-	-21104	-0-	69	3			N	-0-					544
*08	21173	X	103	-0-	-21070	-0-	41	1	38	4	N	22					566
							24	9									
*09	20490	X	13103	-0-	-7387	-0-	1666	1	8208	3	N	2629	2953	1			242
							337	4	2892	9							
*10	18744	X	18744	-0-	-0-	-0-	1526	1	12481	3	N	4038	4120	1			160
							295	4	4442	9							
*11	12237	X	12237	-0-	-0-	-0-	1605	1	5056	3	N	3067	2836	1			391
							2202	4	3374	9							
12	13578	X	9086	-0-	-4492	-0-	1457	1	3377	3	N	2146	2236	1			301
							1891	4	2361	9							

TOTAL GAS PROD: 131,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,682

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE TIEMANN 56-T2-28 WELL #: 1H RRCID -> 281608 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10728 - 15413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13888	X	7457	-0-	-6431	-0-	335	1	3404	3	N	2117	2630	1			302
							1389	4	2329	9							
02	12544	X	3767	-0-	-8777	-0-	92	1	1357	3	N	1209	1134	1			377
							988	4	1330	9							
03	12276	X	1538	-0-	-10738	-0-	5	3	1008	4	N	477	376	1			478
							525	9									
04	7230	X	4791	-0-	-2439	-0-	407	1	3109	3	N	883	1131	1			230
							304	4	971	9							
05	7471	X	3719	-0-	-3752	-0-	360	1	122	3	N	713	925	1			18
							2453	4	784	9							
06	7230	X	4071	-0-	-3159	-0-	483	1	1882	3	N	951	364	1			605
							660	4	1046	9							
07	15031	X	15031	-0-	-0-	-0-	1944	1	8324	3	N	2956	3147	1			414
							1511	4	3252	9							
*08	72962	X	72962	-0-	-0-	-0-	1362	1	37659	3	N	2301	2558	1	12	8	145
							31410	4	2531	9							
*09	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	1675	1	3594	3	N	1941	1866	1			220
							2263	4	2135	9							
*10	15035	X	7085	-0-	-7950	-0-	801	1	2898	3	N	1659	1694	1			185
							1561	4	1825	9							
*11	16230	X	5460	-0-	-10770	-0-	295	1	2306	3	N	1642	1697	1			130
							1053	4	1806	9							
12	16771	X	1063	-0-	-15708	-0-	33	1	45	3	N	419	382	1			167
							524	4	461	9							

TOTAL GAS PROD: 136,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,268

MINERAL PURSUIT 55-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 281840 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11605 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	10058	-0-	-10588	-0-	267	1	6005	3	N	2573	2782	1			339
							956	4	2830	9							
02	12852	X	5614	-0-	-7238	-0-	276	1	2237	3	N	1449	1449	1			339
							1507	4	1594	9							
03	14229	X	10047	-0-	-4182	-0-	240	1	7972	3	N	1656	1467	1			528
							13	4	1822	9							
04	16200	X	13349	-0-	-2851	-0-	45	1	9929	3	N	2934	3195	1			267
							148	4	3227	9							
05	16740	X	9286	-0-	-7454	-0-	125	1	5980	3	N	2677	2459	1			485
							236	4	2945	9							
06	14137	X	14137	-0-	-0-	-0-	962	1	9327	3	N	3162	3021	1			626
							370	4	3478	9							
07	13795	X	8852	-0-	-4943	-0-	1593	1	5082	3	N	1886	2031	1			481
							102	4	2075	9							
*08	40963	X	40963	-0-	-0-	-0-	375	1	37659	3	N	1934	1814	1	7	8	594
							802	4	2127	9							
*09	14130	X	10193	-0-	-3937	-0-	873	1	5315	3	N	1274	1684	1			184
							2604	4	1401	9							
*10	14601	X	849	-0-	-13752	-0-	55	1	555	3	N	164	187	1			161
							59	4	180	9							
*11	19980	X	12956	-0-	-7024	-0-	1142	1	5460	3	N	3259	3179	1			241
							2769	4	3585	9							
12	20646	X	12237	-0-	-8409	-0-	56	1	4876	3	N	3305	3184	1			362
							3669	4	3636	9							

TOTAL GAS PROD: 148,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,273

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. GAS LIFT (I)(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	2536	-0-	-2703	-0-	450	1	3	3	N	69	702	1			110
							2007	4	76	9							
02	15736	X	515	-0-	-15221	-0-	361	1	7	3	N	30					140
							114	4	33	9							
03	23006	X	23006	-0-	-0-	-0-	850	1	1790	3	N	3780	3920	1			-0-
							16208	4	4158	9							
04	10380	X	1973	-0-	-8407	-0-	12	1	850	3	N	355	191	1			164
							720	4	391	9							
05	10726	X	616	-0-	-10110	-0-	2	1	597	4	N	15					179
							17	9									
06	21390	X	11098	-0-	-10292	-0-	1120	1	4933	3	N	1905	1640	1			444
							2949	4	2096	9							
07	22103	X	12092	-0-	-10011	-0-	435	1	7892	3	N	2331	2759	1			16
							1201	4	2564	9							
*08	43824	X	43824	-0-	-0-	-0-	1556	1	37659	3	N	2332	1841	1	21	8	486
							2044	4	2565	9							
*09	18253	X	18253	-0-	-0-	-0-	1625	1	11971	3	N	2786	2996	1			276
							1592	4	3065	9							
*10	20473	X	20473	-0-	-0-	-0-	1970	1	13109	3	N	3262	3328	1			210
							1806	4	3588	9							
11	24714	X	24714	-0-	-0-	-0-	1774	1	9638	3	N	10719	10678	1			251
							1511	4	11791	9							
12	22103	X	13109	-0-	-8994	-0-	2368	1	6241	3	N	2404	2279	1			376
							1856	4	2644	9							

TOTAL GAS PROD: 172,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,988

STATE TUNDRA 57-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 281994 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10016 PERF.10199 - 14733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	15005	-0-	-1487	-0-	491	1	7934	3	N	3009	3573	1			77
							3270	4	3310	9							
02	15792	X	8104	-0-	-7688	-0-	187	1	2930	3	N	1592	1661	1			8
							3236	4	1751	9							
03	17484	X	3540	-0-	-13944	-0-	182	1	8	3	N	1011	708	1			311
							2238	4	1112	9							
04	14520	X	5791	-0-	-8729	-0-	259	1	3785	3	N	1375	1516	1			170
							234	4	1513	9							
05	15004	X	13369	-0-	-1635	-0-	643	1	5274	3	N	2655	2075	1			750
							4531	4	2921	9							
06	18641	X	18641	-0-	-0-	-0-	1246	1	10224	3	N	3286	3361	1			675
							3556	4	3615	9							
07	20367	X	20367	-0-	-0-	-0-	1774	1	13948	3	N	2909	2764	1			820
							1445	4	3200	9							
*08	43250	X	43250	-0-	-0-	-0-	1708	1	37659	3	N	2427	2424	1	13	8	810
							1213	4	2670	9							
*09	18630	X	15298	-0-	-3332	-0-	1788	1	9848	3	N	2096	2228	1			678
							1356	4	2306	9							
*10	20367	X	12453	-0-	-7914	-0-	1132	1	9156	3	N	1520	1662	1			536
							493	4	1672	9							
*11	24480	X	9421	-0-	-15059	-0-	587	1	6531	3	N	1817	1695	1			658
							304	4	1999	9							
*12	25296	X	15724	-0-	-9572	-0-	15724	3			Y	-0-	10	3			648

TOTAL GAS PROD: 180,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,697

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BOLD JOHNSON 56-T1-34 WELL #: 2H RRCID -> 281995 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10758 - 15359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15435	X	15435	-0-	-0-	-0-	1900	1	9517	3	Y	2286	2741	1	133
							1503	4	2515	9					
02	12850	X	12850	-0-	-0-	-0-	1747	1	7334	3	Y	1179	1048	1	264
							2472	4	1297	9					
03	9796	X	3211	-0-	-6585	-0-	752	1	560	3	Y	971	1010	1	225
							831	4	1068	9					
04	9480	X	-0-	-0-	-9480	-0-					Y	427	304	1	348
05	13387	X	13387	-0-	-0-	-0-	1133	1	9050	3	Y	1503	1423	1	428
							1551	4	1653	9					
06	9480	X	1877	-0-	-7603	-0-	363	1	1509	3	Y	3	285	1	146
							2	4	3	9					
07	33337	X	33337	-0-	-0-	-0-	895	1	10587	3	Y	5072	4876	1	342
							16276	4	5579	9					
*08	DLQ G-10		6243	-0-	6243	6243	5443	3	800	9	Y	727	1018	1	51
*09	DLQ G-10		7230	-0-	7230	13473	6929	3	301	9	Y	274	304	1	21
*10	DLQ G-10		10	-0-	10	13483	10	3			Y	-0-	7	1	14
*11	DLQ G-10		2968	-0-	2968	16451	2103	3	865	9	Y	786	744	1	56
*12	18215	X	1764	-0-	-16451	-0-	895	3	869	9	Y	790	715	1	131

TOTAL GAS PROD: 98,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,018

STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11 WELL #: 1H RRCID -> 281998 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10750 - 18167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37710	X	37710	-0-	-0-	-0-	284	1	14396	3	Y	18132	18289	1	514
							3085	4	19945	9					
02	32060	X	28961	-0-	-3099	-0-	384	1	12092	3	Y	12527	12496	1	545
							2705	4	13780	9					
03	35495	X	33032	-0-	-2463	-0-	261	1	14969	3	Y	15886	16003	1	428
							327	4	17475	9					
04	34350	X	16314	-0-	-18036	-0-	423	1	2877	3	Y	10862	10731	1	559
							1066	4	11948	9					
05	35495	X	23111	-0-	-12384	-0-	908	1	13633	3	Y	5579	5949	1	189
							2433	4	6137	9					
06	34350	X	7051	-0-	-27299	-0-	418	1	3196	3	Y	1345	1392	1	142
							1957	4	1480	9					
07	33046	X	15783	-0-	-17263	-0-	741	1	10174	3	Y	4078	4138	1	82
							382	4	4486	9					
*08	33046	X	12043	-0-	-21003	-0-	1075	1	9200	3	Y	-0-	82	1	-0-
							1768	4							
*09	22380	X	11884	-0-	-10496	-0-	402	1	9783	3	Y	169	163	1	6
							1513	4	186	9					
*10	23126	X	5422	-0-	-17704	-0-	221	1	3846	3	Y	-0-	6	1	-0-
							1355	4							
*11	15270	X	6583	-0-	-8687	-0-	229	1	3756	3	Y	-0-			-0-
							2598	4							
12	15779	X	8352	-0-	-7427	-0-	395	1	7041	3	Y	-0-			-0-
							916	4							

TOTAL GAS PROD: 206,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 68,578

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22041	X	20723	-0-	-1318	-0-	756	1	15435	3	N	3128	2955	1			726
							1091	4	3441	9							
02	19796	X	11751	-0-	-8045	-0-	556	1	5674	3	N	1606	1657	1			675
							3754	4	1767	9							
03	21173	X	1555	-0-	-19618	-0-	110	1	754	3	N	208	360	1			523
							462	4	229	9							
04	20490	X	527	-0-	-19963	-0-	425	1	66	3	N	33					556
							36	9									
05	20708	X	2017	-0-	-18691	-0-	488	1	852	3	N	214	570	1			200
							442	4	235	9							
06	20040	X	17409	-0-	-2631	-0-	743	1	6845	3	N	3265	3243	1			222
							6229	4	3592	9							
07	25942	X	25942	-0-	-0-	-0-	1628	1	9318	3	N	4562	4490	1			294
							9978	4	5018	9							
*08	46725	X	46725	-0-	-0-	-0-	2086	1	37659	3	N	3645	3370	1	111	8	458
							2970	4	4010	9							
*09	18015	X	18015	-0-	-0-	-0-	1840	1	9705	3	N	2849	2801	1			506
							3336	4	3134	9							
*10	25947	X	20288	-0-	-5659	-0-	2285	1	12310	3	N	3059	3385	1			180
							2328	4	3365	9							
*11	25590	X	13265	-0-	-12325	-0-	607	1	6985	3	N	2854	2556	1			478
							2534	4	3139	9							
12	26443	X	12966	-0-	-13477	-0-	404	1	5146	3	N	2086	2182	1			382
							5121	4	2295	9							

TOTAL GAS PROD: 191,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,509

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: 1H RRCID -> 282009 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 9671 PERF.10058 - 17473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50964	X	32494	-0-	-18470	-0-	858	1	23510	3	N	6261	6575	1			1329
							1239	4	6887	9							
02	43400	X	34836	-0-	-8564	-0-	765	1	26835	3	N	6242	6420	1			1151
							370	4	6866	9							
03	41044	X	15291	-0-	-25753	-0-	573	1	8149	3	N	3453	3395	1			1209
							2771	4	3798	9							
04	54630	X	1709	-0-	-52921	-0-	93	1	379	3	N	808	1132	1			885
							348	4	889	9							
05	56451	X	38251	-0-	-18200	-0-	1564	1	28679	3	N	7280	6906	1			1259
							8008	9									
06	37320	X	35273	-0-	-2047	-0-	1736	1	26592	3	N	6314	6113	1			1460
							6945	9									
07	38564	X	33194	-0-	-5370	-0-	1583	1	25205	3	N	5824	5944	1			1340
							6406	9									
*08	34752	X	34752	-0-	-0-	-0-	2786	1	24786	3	N	6527	6664	1	88	8	1115
							7180	9									
*09	37020	X	33667	-0-	-3353	-0-	2960	1	24647	3	N	5509	5987	1			637
							6060	9									
*10	38254	X	25088	-0-	-13166	-0-	1797	1	17422	3	N	5335	5249	1			723
							5869	9									
*11	35280	X	25791	-0-	-9489	-0-	1751	1	19311	3	N	4299	4533	1			489
							4729	9									
12	34937	X	29474	-0-	-5463	-0-	1506	1	22814	3	N	4685	4913	1			261
							5154	9									

TOTAL GAS PROD: 339,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,537

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. GAS LIFT (I)(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	15037	-0-	-8678	-0-	439	1	4385	3	N	2261	2423	1			466
							7726	4	2487	9							
02	15960	X	6717	-0-	-9243	-0-	420	1	3288	3	N	1334	1289	1			511
							1542	4	1467	9							
03	17670	X	40	-0-	-17630	-0-	18	1	4	3	N	-0-					511
							18	4									
04	17100	X	9782	-0-	-7318	-0-	871	1	472	3	N	595	580	1			526
							7784	4	655	9							
05	15035	X	9424	-0-	-5611	-0-	482	1	131	3	N	1000	786	1			740
							7711	4	1100	9							
06	17219	X	17219	-0-	-0-	-0-	1267	1	884	3	N	2567	2464	1			843
							12244	4	2824	9							
07	14188	X	14188	-0-	-0-	-0-	1432	1	1671	3	N	1809	2128	1			524
							9095	4	1990	9							
*08	50446	X	50446	-0-	-0-	-0-	1119	1	37659	3	N	1950	1844	1	9	8	621
							9523	4	2145	9							
*09	17220	X	13897	-0-	-3323	-0-	1484	1	3915	3	N	1911	2438	1			94
							6396	4	2102	9							
*10	17794	X	14465	-0-	-3329	-0-	1811	1	1045	3	N	2010	1879	1			225
							9398	4	2211	9							
*11	23400	X	-0-	-0-	-23400	-0-					N	1	193	1	11	3	22
*12	96812	X	96812	-0-	-0-	-0-	297	1	69239	3	Y	14979	14515	1			486
							10799	4	16477	9							

TOTAL GAS PROD: 248,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,417

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18817	X	13464	-0-	-5353	-0-	672	1	7709	3	N	2316	2407	1			244
							2535	4	2548	9							
02	16044	X	14600	-0-	-1444	-0-	955	1	9206	3	N	3291	3288	1			247
							819	4	3620	9							
03	17546	X	16740	-0-	-806	-0-	743	1	9389	3	N	4107	3315	1			1039
							2090	4	4518	9							
04	16980	X	14690	-0-	-2290	-0-	769	1	8159	3	N	2797	3630	1			206
							2685	4	3077	9							
05	16151	X	12995	-0-	-3156	-0-	1160	1	6512	3	N	2747	2299	1			654
							2301	4	3022	9							
06	16200	X	11879	-0-	-4321	-0-	834	1	6711	3	N	2324	2488	1			490
							1778	4	2556	9							
07	16740	X	9755	-0-	-6985	-0-	1433	1	1697	3	N	2034	2323	1			201
							4388	4	2237	9							
*08	50142	X	50142	-0-	-0-	-0-	1762	1	37659	3	N	2779	2642	1	16	8	322
							7664	4	3057	9							
*09	14700	X	3653	-0-	-11047	-0-	258	1	1293	3	N	556	558	1			320
							1490	4	612	9							
*10	14698	X	14698	-0-	-0-	-0-	783	1	8757	3	N	3350	3371	1			299
							1473	4	3685	9							
*11	39630	X	8216	-0-	-31414	-0-	334	1	5400	3	N	1940	1902	1			337
							348	4	2134	9							
12	40951	X	10014	-0-	-30937	-0-	472	1	5758	3	N	2763	2834	1			266
							745	4	3039	9							

TOTAL GAS PROD: 180,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,004

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 08/18/2016 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10910 - 18479

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35960	X	24505	-0-	-11455	-0-	16093	3	3214	4	N	4725	4983	1			655
							5198	9									
02	26768	X	16704	-0-	-10064	-0-	9218	3	3012	4	N	4067	3963	1			759
							4474	9									
03	29636	X	17689	-0-	-11947	-0-	7015	3	4958	4	N	5196	4989	1			966
							5716	9									
04	28680	X	21825	-0-	-6855	-0-	14689	3	275	4	N	6237	6184	1			1019
							6861	9									
05	28644	X	15934	-0-	-12710	-0-	9826	3	769	4	N	4854	4862	1			1011
							5339	9									
06	23700	X	19847	-0-	-3853	-0-	11680	3	2166	4	N	5455	5604	1			862
							6001	9									
07	22568	X	16296	-0-	-6272	-0-	12162	3	4134	9	N	3758	3724	1			896
*08	47528	X	47528	-0-	-0-	-0-	1074	1	33780	3	Y	4835	4958	1	20	8	753
							7355	4	5319	9							
*09	134464	X	134464	-0-	-0-	-0-	3951	1	110925	3	Y	14691	15322	1			122
							3428	4	16160	9							
*10	36716	X	36716	-0-	-0-	-0-	1307	1	30777	3	Y	3324	3396	1			50
							976	4	3656	9							
*11	43230	X	32579	-0-	-10651	-0-	1571	1	20765	3	Y	3747	3694	1			103
							6121	4	4122	9							
12	44671	X	33592	-0-	-11079	-0-	2131	1	23220	3	Y	3902	3887	1			118
							3949	4	4292	9							

TOTAL GAS PROD: 417,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 64,791

STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1401H RRCID -> 282289 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10239 PERF.10346 - 15141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12327	X	12327	-0-	-0-	-0-	1383	1	6802	3	Y	2343	2064	1			287
							1565	4	2577	9							
02	13350	X	13350	-0-	-0-	-0-	1416	1	7257	3	Y	2345	2462	1			170
							2097	4	2580	9							
03	15818	X	15818	-0-	-0-	-0-	1781	1	10805	3	Y	1656	1620	1			206
							1410	4	1822	9							
04	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	998	1	5626	3	Y	2622	2515	1			313
							1842	4	2884	9							
05	11315	X	11315	-0-	-0-	-0-	1364	1	3748	3	Y	2125	2295	1			143
							3865	4	2338	9							
06	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	718	1	3865	4	Y	3128	3083	1			188
							3441	9									
07	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	1484	1	1355	4	Y	2668	2512	1			344
							2935	9									
*08	16950	X	16950	-0-	-0-	-0-	16315	3	635	9	Y	577	893	1	9	8	19
*09	11340	X	10868	-0-	-472	-0-	10095	3	773	9	Y	703	653	1			69
*10	11315	X	6332	-0-	-4983	-0-	5242	3	1090	9	Y	991	1020	1			40
*11	11790	X	4367	-0-	-7423	-0-	3701	3	666	9	Y	605	633	1			12
12	12183	X	2456	-0-	-9727	-0-	1663	3	793	9	Y	721	619	1			114

TOTAL GAS PROD: 118,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,484

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31096	X	31096	-0-	-0-	-0-	2340	1	19879	3	N	4584	4637	1			424
							3835	4	5042	9							
02	29148	X	26385	-0-	-2763	-0-	2184	1	16133	3	N	3550	3799	1			175
							4163	4	3905	9							
03	32271	X	22643	-0-	-9628	-0-	2262	1	14525	3	N	4240	4249	1			166
							1192	4	4664	9							
04	30090	X	23779	-0-	-6311	-0-	2340	1	15993	3	N	2619	2471	1			314
							2565	4	2881	9							
05	31093	X	20576	-0-	-10517	-0-	1950	1	14815	3	N	2692	2816	1			190
							850	4	2961	9							
06	30090	X	22032	-0-	-8058	-0-	2340	1	14860	3	N	3109	2893	1			406
							1412	4	3420	9							
07	29202	X	18788	-0-	-10414	-0-	2418	1	14355	3	N	1683	1900	1			189
							164	4	1851	9							
*08	24583	X	20712	-0-	-3871	-0-	17718	3	2994	9	N	2722	2511	1	15	8	385
*09	23790	X	22008	-0-	-1782	-0-	19305	3	2703	9	N	2457	2589	1			253
*10	22754	X	16660	-0-	-6094	-0-	14112	3	2548	9	N	2316	2229	1			340
*11	22020	X	4404	-0-	-17616	-0-	3375	3	1029	9	N	935	1137	1			138
12	22878	X	10529	-0-	-12349	-0-	8825	3	1704	9	N	1549	1338	1			349

TOTAL GAS PROD: 239,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,456

STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1202H RRCID -> 282448 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10318 - 15085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14630	X	14630	-0-	-0-	-0-	1793	1	8821	3	Y	1805	1589	1			221
							2030	4	1986	9							
02	14389	X	14389	-0-	-0-	-0-	1570	1	8049	3	Y	2222	2282	1			161
							2326	4	2444	9							
03	11570	X	11570	-0-	-0-	-0-	1189	1	7209	3	Y	2029	1938	1			252
							940	4	2232	9							
04	19601	X	19601	-0-	-0-	-0-	2136	1	12037	3	Y	1352	1443	1			161
							3941	4	1487	9							
05	12663	X	12663	-0-	-0-	-0-	1663	1	4570	3	Y	1561	1617	1			105
							4713	4	1717	9							
06	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	836	1	4498	4	Y	1695	1698	1			102
							1865	9									
07	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	1846	1	1686	4	Y	2065	1901	1			266
							2272	9									
*08	20243	X	12345	-0-	-7898	-0-	10908	3	1437	9	Y	1306	1509	1	20	8	43
*09	19590	X	7866	-0-	-11724	-0-	3394	3	4472	9	Y	4065	3711	1			397
*10	12648	X	7959	-0-	-4689	-0-	3421	3	4538	9	Y	4125	4354	1			168
*11	11940	X	5704	-0-	-6236	-0-	2642	3	3062	9	Y	2784	2898	1			54
12	12400	X	2807	-0-	-9593	-0-	1632	3	1175	9	Y	1068	953	1			169

TOTAL GAS PROD: 122,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,077

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 282846 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10473 - 15154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	615	1	4219	3	Y	-0-					-0-
							1055	4									
02	17180	X	17180	-0-	-0-	-0-	1071	1	15475	3	Y	-0-					-0-
							634	4									
03	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	508	1	9543	3	Y	-0-					-0-
							193	4									
04	11632	X	11632	-0-	-0-	-0-	917	1	10611	3	Y	-0-					-0-
							104	4									
05	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	964	1	6651	3	Y	-0-					-0-
							3091	4									
06	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	1132	1	5278	3	Y	-0-					-0-
							1758	4									
07	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	1028	1	9575	3	Y	-0-					-0-
							389	4									
*08	12028	X	11898	-0-	-130	-0-	1527	1	8784	3	Y	-0-					-0-
							1587	4									
*09	20373	X	20373	-0-	-0-	-0-	1701	1	17065	3	Y	-0-					-0-
							1607	4									
*10	13860	X	13860	-0-	-0-	-0-	1289	1	11140	3	Y	-0-					-0-
							1431	4									
11	11520	X	11068	-0-	-452	-0-	1430	1	7989	3	Y	-0-					-0-
							1649	4									
12	21049	X	9157	-0-	-11892	-0-	1503	1	5514	3	Y	-0-					-0-
							2140	4									

TOTAL GAS PROD: 141,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMARILLO BY MORNING 54-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 282869 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11461 - 16309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	2898	1	6305	3	Y	83	194	1			19
							887	4	91	9							
02	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	1264	1	5545	3	Y	358	306	1			71
							2052	4	394	9							
03	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	597	1	3231	3	Y	812	700	1			183
							2503	4	893	9							
04	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	277	1	6145	3	Y	1356	1129	1			410
							270	4	1492	9							
05	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	323	1	6032	3	Y	1388	1448	1			350
							1851	4	1527	9							
06	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	290	1	7049	3	Y	1425	1464	1			311
							442	4	1568	9							
07	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	108	1	5421	3	Y	946	783	1			474
							96	4	1041	9							
*08	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	3724	1	3837	3	Y	1697	1542	1	30	8	599
							1867	9									
*09	12046	X	12046	-0-	-0-	-0-	6311	1	4633	3	Y	1002	1289	1			312
							1102	9									
*10	9734	X	4617	-0-	-5117	-0-	2035	1	1568	3	Y	922	1136	1			98
							1014	9									
*11	9360	X	6710	-0-	-2650	-0-	2526	1	2583	3	Y	1455	1394	1			159
							1601	9									
12	12803	X	2775	-0-	-10028	-0-	684	1	1069	3	Y	929	1010	1			78
							1022	9									

TOTAL GAS PROD: 96,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,373

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
AMARILLO BY MORNING 54-T2-42 WELL #: 2H RRCID -> 282873 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11529 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	476	1	344	3	Y	4170	4369	1			968
							146	4	4587	9							
02	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	362	1	589	4	Y	3521	3792	1			697
							3873	9									
03	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	495	1	2077	4	Y	3375	3312	1			760
							3713	9									
04	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	157	1	2716	3	Y	2522	2520	1			762
							152	4	2774	9							
05	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	149	1	2538	3	Y	2394	2552	1			604
							851	4	2633	9							
06	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	111	1	2170	3	Y	2282	2388	1			498
							170	4	2510	9							
07	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	53	1	2471	3	Y	1470	1231	1			737
							47	4	1617	9							
*08	11576	X	11576	-0-	-0-	-0-	4642	1	4769	3	Y	1968	1976	1	34	8	695
							2165	9									
*09	17799	X	17799	-0-	-0-	-0-	9342	1	6753	3	Y	1549	1761	1			483
							1704	9									
*10	6169	X	5231	-0-	-938	-0-	2145	1	450	3	Y	2396	2625	1			254
							2636	9									
*11	10680	X	8867	-0-	-1813	-0-	3388	1	3281	3	Y	1998	2034	1			218
							2198	9									
12	18941	X	5471	-0-	-13470	-0-	1164	1	2252	3	Y	1868	1929	1			157
							2055	9									

TOTAL GAS PROD: 86,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,513

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 3H RRCID -> 282880 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10476 - 15072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7037	-0-	-0-	-0-	525	1	3601	3	Y	1828	1963	1			604
							900	4	2011	9							
02	14805	X	14805	-0-	-0-	-0-	719	1	10397	3	Y	2966	3401	1			169
							426	4	3263	9							
03	17030	X	17030	-0-	-0-	-0-	796	1	14974	3	Y	870	983	1			56
							303	4	957	9							
04	13965	X	13965	-0-	-0-	-0-	1101	1	12739	3	Y	-0-	56	1			-0-
							125	4									
05	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	449	1	3100	3	Y	-0-					-0-
							1441	4									
06	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					-0-
07	3472	X	1532	-0-	-1940	-0-	143	1	1335	3	Y	-0-					-0-
							54	4									
*08	17019	X	6421	-0-	-10598	-0-	710	1	3962	3	Y	863	793	1	4	8	66
							800	4	949	9							
*09	13980	X	10474	-0-	-3506	-0-	803	1	8087	3	Y	790	818	1			38
							715	4	869	9							
*10	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	638	1	5783	3	Y	892	865	1			65
							664	4	981	9							
*11	6600	X	2514	-0-	-4086	-0-	333	1	1605	3	Y	208	259	1			14
							347	4	229	9							
12	10850	X	6188	-0-	-4662	-0-	547	1	3417	3	Y	1247	992	1			269
							852	4	1372	9							

TOTAL GAS PROD: 93,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,664

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DIPPING DODSON 33-96 WELL #: 1H RRCID -> 283084 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11199 - 18052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44665	X	44665	-0-	-0-	-0-	2980	1	29320	3	Y	8835	8695	1			297
							2646	4	9719	9							
02	36107	X	36107	-0-	-0-	-0-	2154	1	20316	3	Y	7603	7513	1			387
							5274	4	8363	9							
03	32835	X	32835	-0-	-0-	-0-	1563	1	22045	3	Y	5986	6040	1			333
							2642	4	6585	9							
04	29277	X	29277	-0-	-0-	-0-	2187	1	18329	3	Y	5358	5034	1			657
							2867	4	5894	9							
05	25420	X	25420	-0-	-0-	-0-	1833	1	19516	3	Y	1281	1883	1			55
							2662	4	1409	9							
06	31599	X	31599	-0-	-0-	-0-	2679	1	20146	3	Y	2792	2508	1			339
							5703	4	3071	9							
07	33227	X	33227	-0-	-0-	-0-	3672	1	21582	3	Y	2577	2766	1			150
							5138	4	2835	9							
*08	32829	X	21088	-0-	-11741	-0-	2205	1	12862	3	Y	2055	2025	1	52	8	128
							3760	4	2261	9							
*09	31590	X	18056	-0-	-13534	-0-	2611	1	10838	3	Y	1854	1837	1			145
							2568	4	2039	9							
*10	33232	X	14686	-0-	-18546	-0-	1920	1	9029	3	Y	1106	1215	1			36
							2520	4	1217	9							
*11	32160	X	16823	-0-	-15337	-0-	2001	1	10888	3	Y	1649	1671	1			14
							2120	4	1814	9							
12	33232	X	8629	-0-	-24603	-0-	1381	1	4792	3	Y	903	773	1			144
							1463	4	993	9							

TOTAL GAS PROD: 312,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,999

CITATION 57-1-39 WELL #: 1H RRCID -> 283120 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 10027 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 POGO STICK 57-T1-45X4 SA WELL #: 1H RRCID -> 283151 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10186 - 17563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14	-0-	-110	-0-	1	4	13	9	Y	12	201	1			1
02	19740	X	17219	-0-	-2521	-0-	1236	1	9952	3	Y	3881	3688	1			194
							1762	4	4269	9							
03	3348	X	1401	-0-	-1947	-0-	63	1	309	3	Y	921	1023	1			92
							16	4	1013	9							
04	12840	X	1250	-0-	-11590	-0-	73	1	269	3	Y	734	683	1			143
							101	4	807	9							
05	19065	X	17932	-0-	-1133	-0-	1827	1	5540	3	Y	2224	2233	1			134
							8119	4	2446	9							
06	18450	X	96	-0-	-18354	-0-	40	1	19	4	Y	34	167	1			1
							37	9									
07	19065	X	-0-	-0-	-19065	-0-					Y	-0-					1
*08	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	1	2	1			-0-
*09	17340	X	4987	-0-	-12353	-0-	3802	3	1185	9	Y	1077	1007	1			70
*10	17918	X	1958	-0-	-15960	-0-	1299	3	659	9	Y	599	665	1			4
*11	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1503	3	493	9	Y	448	374	1			78
12	5146	X	1188	-0-	-3958	-0-	1164	3	24	9	Y	22	97	1			3

TOTAL GAS PROD: 48,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,953

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 2H RRCID -> 283253 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10686 - 15468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	641	1	4401	3	Y	1532	1321	1			506
							1100	4	1685	9							
02	12596	X	12596	-0-	-0-	-0-	734	1	10601	3	Y	752	1215	1			43
							434	4	827	9							
03	16248	X	16248	-0-	-0-	-0-	793	1	14905	3	Y	225	253	1			15
							302	4	248	9							
04	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	851	1	9832	3	Y	-0-	15	1			-0-
							96	4									
05	4309	X	1513	-0-	-2796	-0-	136	1	940	3	Y	-0-					-0-
							437	4									
06	27179	X	27179	-0-	-0-	-0-	2150	1	10026	3	Y	10603	9543	1			1060
							3340	4	11663	9							
07	17448	X	17448	-0-	-0-	-0-	1498	1	13952	3	Y	1302	2275	1			87
							566	4	1432	9							
*08	16244	X	12224	-0-	-4020	-0-	1321	1	7388	3	Y	1321	1300	1	7	8	101
							2062	4	1453	9							
*09	27180	X	24064	-0-	-3116	-0-	1844	1	18688	3	Y	1570	1596	1			75
							1805	4	1727	9							
*10	28086	X	23797	-0-	-4289	-0-	2019	1	17533	3	Y	1764	1710	1			129
							2305	4	1940	9							
*11	27180	X	26766	-0-	-414	-0-	3177	1	17199	3	Y	2415	2381	1			163
							3733	4	2657	9							
12	24924	X	13491	-0-	-11433	-0-	1635	1	7244	3	Y	1992	1726	1			429
							2421	4	2191	9							

TOTAL GAS PROD: 193,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,476

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE FLOYD 33-96 SA WELL #: 4601H RRCID -> 283768 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11227 - 16688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43483	X	43483	-0-	-0-	-0-	3175	1	31235	3	Y	5686	6624	1			191
							2818	4	6255	9							
02	31171	X	31171	-0-	-0-	-0-	2195	1	20696	3	Y	2644	2700	1			135
							5372	4	2908	9							
03	39652	X	39652	-0-	-0-	-0-	1994	1	28128	3	Y	5599	5422	1			312
							3371	4	6159	9							
04	18315	X	18315	-0-	-0-	-0-	1337	1	11209	3	Y	3651	3515	1			448
							1753	4	4016	9							
05	26562	X	26562	-0-	-0-	-0-	1395	1	14845	3	Y	7543	7667	1			324
							2025	4	8297	9							
06	28926	X	28926	-0-	-0-	-0-	2000	1	15043	3	Y	6931	6414	1			841
							4259	4	7624	9							
07	29969	X	29969	-0-	-0-	-0-	2707	1	15911	3	Y	6875	7316	1			400
							3788	4	7563	9							
*08	37076	X	32695	-0-	-4381	-0-	3296	1	16124	3	Y	6296	6142	1	161	8	393
							6349	4	6926	9							
*09	30770	X	30770	-0-	-0-	-0-	4367	1	15969	3	Y	5939	5868	1			464
							3901	4	6533	9							
*10	29977	X	26677	-0-	-3300	-0-	3085	1	13726	3	Y	5673	5950	1			187
							3626	4	6240	9							
*11	31860	X	24334	-0-	-7526	-0-	2879	1	13067	3	Y	5211	5353	1			45
							2656	4	5732	9							
12	33201	X	17669	-0-	-15532	-0-	2558	1	6945	3	Y	4864	4135	1			774
							2816	4	5350	9							

TOTAL GAS PROD: 350,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 66,912

STATE LAZY ACRE 57-T2-44 WELL #: W101H RRCID -> 283932 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10213 - 14946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68696	X	27093	-0-	-41603	-0-	1212	1	4535	3	N	5714	5372	1			1875
							15061	4	6285	9							
02	52192	X	36998	-0-	-15194	-0-	2091	1	19009	3	N	6942	7239	1			1578
							8262	4	7636	9							
03	43090	X	19490	-0-	-23600	-0-	1023	1	5533	3	N	4198	3657	1			2119
							8316	4	4618	9							
04	35970	X	30957	-0-	-5013	-0-	1603	1	4969	3	N	6666	6687	1			2098
							17052	4	7333	9							
05	41461	X	41461	-0-	-0-	-0-	2179	1	1727	3	N	8445	8589	1			1954
							28265	4	9290	9							
06	39630	X	20552	-0-	-19078	-0-	2273	1	9873	4	N	7642	7761	1			1835
							8406	9									
07	40951	X	8433	-0-	-32518	-0-	1404	1	7029	4	N	-0-	176	1			1659
*08	31992	X	30803	-0-	-1189	-0-	1286	1	10553	3	N	5950	6993	1	13	8	603
							12419	4	6545	9							
*09	42707	X	42707	-0-	-0-	-0-	1933	1	18553	3	N	7840	8162	1			281
							13597	4	8624	9							
*10	59877	X	59877	-0-	-0-	-0-	3258	1	42896	3	N	8255	7930	1			606
							4642	4	9081	9							
*11	38750	X	38750	-0-	-0-	-0-	2870	1	24773	3	N	6246	6782	1			70
							4236	4	6871	9							
12	44206	X	41785	-0-	-2421	-0-	3235	1	31332	3	N	4807	4817	1			60
							1930	4	5288	9							

TOTAL GAS PROD: 398,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 72,705

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44732	X	44732	-0-	-0-	-0-	497	1	27455	3	Y	9717	10233	1			161
							6091	4	10689	9							
02	32262	X	32262	-0-	-0-	-0-	349	1	20497	3	Y	7018	6980	1			199
							3696	4	7720	9							
03	47180	X	47180	-0-	-0-	-0-	853	1	30998	3	Y	9183	8879	1			503
							5228	4	10101	9							
04	33363	X	33363	-0-	-0-	-0-	1672	1	17260	3	Y	6477	6772	1			208
							7306	4	7125	9							
05	36944	X	36944	-0-	-0-	-0-	1690	1	25112	3	Y	6575	6449	1			334
							2909	4	7233	9							
06	35235	X	35235	-0-	-0-	-0-	511	1	25881	3	Y	7017	6936	1			415
							1124	4	7719	9							
07	31362	X	31362	-0-	-0-	-0-	459	1	22729	3	Y	7431	7402	1			444
							8174	9									
*08	47182	X	23496	-0-	-23686	-0-	450	1	14517	3	Y	5233	5290	1	28	8	359
							2773	4	5756	9							
*09	36491	X	36491	-0-	-0-	-0-	1051	1	27017	3	Y	6887	6638	1			608
							847	4	7576	9							
*10	36952	X	33420	-0-	-3532	-0-	1269	1	26630	3	Y	4419	4617	1			410
							660	4	4861	9							
*11	35250	X	23997	-0-	-11253	-0-	592	1	18436	3	Y	3704	3775	1			339
							895	4	4074	9							
12	37510	X	18126	-0-	-19384	-0-	391	1	11379	3	Y	3631	3481	1			489
							2362	4	3994	9							

TOTAL GAS PROD: 396,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 77,292

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54969	X	54969	-0-	-0-	-0-	606	1	33531	3	Y	12175	12670	1			201
							7439	4	13393	9							
02	36575	X	36575	-0-	-0-	-0-	406	1	23853	3	Y	7286	7281	1			206
							4301	4	8015	9							
03	37782	X	37782	-0-	-0-	-0-	697	1	25316	3	Y	6817	6650	1			373
							4270	4	7499	9							
04	36150	X	36150	-0-	-0-	-0-	1812	1	18706	3	Y	7013	7161	1			225
							7918	4	7714	9							
05	41481	X	41481	-0-	-0-	-0-	1863	1	27678	3	Y	7940	7762	1			403
							3206	4	8734	9							
06	40987	X	40987	-0-	-0-	-0-	605	1	30618	3	Y	7668	7618	1			453
							1329	4	8435	9							
07	32550	X	31807	-0-	-743	-0-	499	1	24718	3	Y	5991	6086	1			358
							6590	9									
*08	37789	X	25796	-0-	-11993	-0-	454	1	14942	3	Y	7082	6917	1	37	8	486
							2610	4	7790	9							
*09	40980	X	35397	-0-	-5583	-0-	1003	1	26803	3	Y	5884	5850	1			520
							1119	4	6472	9							
*10	42346	X	33178	-0-	-9168	-0-	1070	1	23638	3	Y	7217	7067	1			670
							531	4	7939	9							
*11	40980	X	29426	-0-	-11554	-0-	643	1	20838	3	Y	6509	6584	1			595
							785	4	7160	9							
12	36394	X	22069	-0-	-14325	-0-	374	1	14124	3	Y	5016	4935	1			676
							2053	4	5518	9							

TOTAL GAS PROD: 425,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 86,598

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: W105H RRCID -> 284082 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10730 PERF.11061 - 15518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46922	X	46922	-0-	-0-	-0-		505	1	27923	3	Y	11181	11579	1			185
								6195	4	12299	9							
02	30284	X	30284	-0-	-0-	-0-		325	1	19098	3	Y	6743	6737	1			191
								3444	4	7417	9							
03	26226	X	19065	-0-	-7161	-0-		266	1	9650	3	Y	6838	6655	1			374
								1627	4	7522	9							
04	30035	X	30035	-0-	-0-	-0-		1466	1	15132	3	Y	6393	6562	1			205
								6405	4	7032	9							
05	36334	X	36334	-0-	-0-	-0-		1631	1	24230	3	Y	6970	6821	1			354
								2806	4	7667	9							
06	36043	X	36043	-0-	-0-	-0-		541	1	27383	3	Y	6300	6281	1			373
								1189	4	6930	9							
07	28159	X	28159	-0-	-0-	-0-		469	1	23235	3	Y	4050	4181	1			242
								4455	9									
*08	31031	X	13318	-0-	-17713	-0-		285	1	8200	3	Y	2901	2929	1	15	8	199
								1642	4	3191	9							
*09	36030	X	15797	-0-	-20233	-0-		387	1	10610	3	Y	3817	3679	1			337
								601	4	4199	9							
*10	37231	X	10124	-0-	-27107	-0-		368	1	6175	3	Y	3024	3080	1			281
								255	4	3326	9							
*11	36030	X	6771	-0-	-29259	-0-		132	1	2929	3	Y	3181	3171	1			291
								211	4	3499	9							
12	28148	X	6414	-0-	-21734	-0-		82	1	2888	3	Y	2377	2348	1			320
								829	4	2615	9							

TOTAL GAS PROD: 279,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 63,775

STATE BLACK STONE 57-T3-36 WELL #: 1H RRCID -> 284134 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10283 - 15012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58100	X	58100	-0-	-0-	-0-		1674	1	36420	3	N	10483	11318	1			25
								8475	4	11531	9							
02	37912	X	35978	-0-	-1934	-0-		2337	1	19367	3	N	6830	6130	1			725
								6761	4	7513	9							
03	34651	X	34651	-0-	-0-	-0-		1223	1	12036	3	N	6369	6399	1			695
								14386	4	7006	9							
04	56220	X	45969	-0-	-10251	-0-		3085	1	32933	3	N	7140	7249	1			586
								2097	4	7854	9							
05	58094	X	24088	-0-	-34006	-0-		2307	1	16947	3	N	3737	3600	1			723
								723	4	4111	9							
06	56220	X	21518	-0-	-34702	-0-		1557	1	16339	3	N	3293	3480	1			536
								3622	9									
07	47492	X	14543	-0-	-32949	-0-		351	1	4387	3	Y	7802	7289	1			513
								1223	4	8582	9							
*08	47492	X	37389	-0-	-10103	-0-		2296	1	20962	3	Y	12521	12408	1	113	8	513
								358	4	13773	9							
*09	45960	X	41422	-0-	-4538	-0-		2503	1	32448	3	Y	5594	5936	1			171
								318	4	6153	9							
*10	48095	X	48095	-0-	-0-	-0-		824	1	32294	3	Y	13374	12858	1			687
								266	4	14711	9							
*11	36510	X	11891	-0-	-24619	-0-		80	1	7363	3	Y	4044	4608	1			123
								4448	9									
12	46593	X	22641	-0-	-23952	-0-		1529	1	14312	3	Y	6182	5799	1			506
								6800	9									

TOTAL GAS PROD: 396,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 87,369

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 N/A TOTAL DEPTH N/A 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	41229	X	41229	-0-	-0-	-0-	3035	1	25782	3	N	7324	7556	1			124
							4356	4	8056	9							
02	35542	X	35542	-0-	-0-	-0-	3723	1	18660	3	N	6105	5550	1			679
							6443	4	6716	9							
03	33192	X	33192	-0-	-0-	-0-	1691	1	17053	3	N	5947	5802	1			824
							7906	4	6542	9							
04	27067	X	27067	-0-	-0-	-0-	499	1	19000	3	N	5556	5788	1			592
							1456	4	6112	9							
05	16734	X	16734	-0-	-0-	-0-	521	1	1273	3	N	4285	4439	1			438
							10226	4	4714	9							
06	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	584	1	1381	3	N	3681	3488	1			631
							63	4	4049	9							
07	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	964	1	4990	3	N	4879	4928	1			582
							5367	9									
*08	44062	X	44062	-0-	-0-	-0-	1091	1	37659	3	N	4038	4332	1	3	8	285
							870	4	4442	9							
*09	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	746	1	4153	3	N	2609	2129	1			765
							2330	4	2870	9							
*10	19266	X	19266	-0-	-0-	-0-	250	1	8217	3	N	2796	3252	1			309
							7723	4	3076	9							
*11	11732	X	11732	-0-	-0-	-0-	163	1	5991	3	N	2922	3046	1			185
							2364	4	3214	9							
*12	41718	X	41718	-0-	-0-	-0-	3893	1	26179	3	N	8699	8518	1			366
							2077	4	9569	9							

TOTAL GAS PROD: 298,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,841

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W102H RRCID -> 284436 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9742 - 14469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50561	X	22463	-0-	-28098	-0-	535	1	13647	3	Y	6826	7528	1			191
							772	4	7509	9							
02	42364	X	22357	-0-	-20007	-0-	459	1	14097	3	Y	6731	6650	1			272
							397	4	7404	9							
03	35309	X	25767	-0-	-9542	-0-	537	1	19838	3	Y	4229	4264	1			237
							740	4	4652	9							
04	36840	X	31194	-0-	-5646	-0-	277	1	20596	3	Y	4799	4811	1			225
							5042	4	5279	9							
05	38068	X	9569	-0-	-28499	-0-	80	1	2977	3	Y	3595	3291	1			529
							2557	4	3955	9							
06	26071	X	26071	-0-	-0-	-0-	267	1	19054	3	Y	4734	4832	1			431
							1543	4	5207	9							
07	32240	X	18231	-0-	-14009	-0-	1040	1	13021	3	Y	1630	1940	1			121
							2377	4	1793	9							
*08	32240	X	27888	-0-	-4352	-0-	2402	1	21088	3	Y	3998	3851	1	20	8	248
							4398	9									
*09	31200	X	25339	-0-	-5861	-0-	1873	1	19526	3	Y	3582	3568	1			262
							3940	9									
*10	26939	X	22280	-0-	-4659	-0-	1833	1	16283	3	Y	3785	3689	1			358
							4164	9									
*11	27000	X	20718	-0-	-6282	-0-	1815	1	16177	3	Y	2478	2535	1			301
							2726	9									
12	27962	X	16981	-0-	-10981	-0-	606	1	13613	3	Y	2511	2592	1			220
							2762	9									

TOTAL GAS PROD: 268,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,898

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	32129	-0-	-35637	-0-	842	1	21569	3	Y	7731	8409	1			217
							1214	4	8504	9							
02	60648	X	28869	-0-	-31779	-0-	679	1	20882	3	Y	6108	6078	1			247
							589	4	6719	9							
03	63023	X	47205	-0-	-15818	-0-	1002	1	37034	3	Y	7080	6931	1			396
							1381	4	7788	9							
04	48503	X	48503	-0-	-0-	-0-	459	1	34085	3	Y	5105	5262	1			239
							8343	4	5616	9							
05	49228	X	46599	-0-	-2629	-0-	606	1	22694	3	Y	3588	3299	1			528
							19352	4	3947	9							
06	45690	X	31888	-0-	-13802	-0-	355	1	25379	3	Y	3725	3914	1			339
							2056	4	4098	9							
07	50127	X	22006	-0-	-28121	-0-	1162	1	14545	3	Y	3314	3407	1			246
							2654	4	3645	9							
*08	50127	X	11078	-0-	-39049	-0-	980	1	7825	3	Y	2066	2174	1	10	8	128
							2273	9									
*09	48510	X	28148	-0-	-20362	-0-	2142	1	22363	3	Y	3312	3198	1			242
							3643	9									
*10	46593	X	24689	-0-	-21904	-0-	2206	1	19719	3	Y	2513	2517	1			238
							2764	9									
*11	31890	X	23601	-0-	-8289	-0-	2044	1	18325	3	Y	2938	2819	1			357
							3232	9									
12	28954	X	26182	-0-	-2772	-0-	976	1	22215	3	Y	2719	2838	1			238
							2991	9									

TOTAL GAS PROD: 370,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,199

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W104H RRCID -> 284548 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9713 - 14371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	21849	-0-	-25364	-0-	564	1	14383	3	Y	5535	6257	1			155
							813	4	6089	9							
02	39844	X	18962	-0-	-20882	-0-	463	1	14233	3	Y	3514	3527	1			142
							401	4	3865	9							
03	37014	X	29231	-0-	-7783	-0-	575	1	21235	3	Y	6026	5831	1			337
							792	4	6629	9							
04	37440	X	29600	-0-	-7840	-0-	257	1	19128	3	Y	5030	5131	1			236
							4682	4	5533	9							
05	38688	X	23358	-0-	-15330	-0-	291	1	10908	3	Y	2600	2454	1			382
							9299	4	2860	9							
06	45828	X	45828	-0-	-0-	-0-	464	1	33200	3	Y	8614	8213	1			783
							2689	4	9475	9							
07	53217	X	53217	-0-	-0-	-0-	2662	1	33360	3	Y	10103	10135	1			751
							6082	4	11113	9							
*08	37335	X	37335	-0-	-0-	-0-	2760	1	24341	3	Y	9304	9430	1	47	8	578
							10234	9									
*09	45840	X	33652	-0-	-12188	-0-	2265	1	23474	3	Y	7194	7246	1			526
							7913	9									
*10	53227	X	27993	-0-	-25234	-0-	2066	1	18286	3	Y	6946	6815	1			657
							7641	9									
*11	51510	X	31444	-0-	-20066	-0-	2530	1	21909	3	Y	6368	6252	1			773
							7005	9									
12	53227	X	27484	-0-	-25743	-0-	861	1	19612	3	Y	6374	6589	1			558
							7011	9									

TOTAL GAS PROD: 379,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 77,608

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 11/21/2017 TOTAL DEPTH 10101 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	57908	X	27665	-0-	-30243	-0-	2333	1	18608	3	N	4644	4955	1			592
							1616	4	5108	9							
02	72803	X	72803	-0-	-0-	-0-	2653	1	48232	3	N	8265	8708	1			149
							12826	4	9092	9							
03	70897	X	53345	-0-	-17552	-0-	2071	1	19865	3	N	8682	8666	1			165
							21859	4	9550	9							
04	68610	X	42588	-0-	-26022	-0-	2336	1	25717	3	N	7101	6893	1			373
							6724	4	7811	9							
05	70897	X	25824	-0-	-45073	-0-	1654	1	9599	3	N	5629	5828	1			174
							8379	4	6192	9							
06	68610	X	15347	-0-	-53263	-0-	1095	1	6077	4	N	7432	6911	1			695
							8175	9									
07	70897	X	51040	-0-	-19857	-0-	2395	1	37586	4	N	10054	10600	1			149
							11059	9									
*08	53351	X	24312	-0-	-29039	-0-	3973	1	10553	3	N	8896	8501	1	24	8	520
							9786	9									
*09	54136	X	54136	-0-	-0-	-0-	4416	1	39233	3	N	8141	8230	1			431
							1532	4	8955	9							
*10	51776	X	51776	-0-	-0-	-0-	2500	1	32360	3	N	8582	8755	1			258
							7476	4	9440	9							
*11	49380	X	31447	-0-	-17933	-0-	2017	1	19586	3	N	5668	5862	1			64
							3609	4	6235	9							
12	55893	X	44841	-0-	-11052	-0-	2020	1	36256	3	N	5100	5003	1			161
							955	4	5610	9							

TOTAL GAS PROD: 495,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 88,194

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	38440	X	20125	-0-	-18315	-0-	1343	1	12537	3	N	3919	4147	1			608
							1934	4	4311	9							
02	34720	X	5024	-0-	-29696	-0-	2112	1	1203	3	N	1038	1161	1			485
							567	4	1142	9							
03	33449	X	2826	-0-	-30623	-0-	2467	1	227	3	N	116	180	1			421
							4	4	128	9							
04	24090	X	16014	-0-	-8076	-0-	2198	1	5319	3	N	3611	3552	1			480
							4525	4	3972	9							
05	24893	X	7021	-0-	-17872	-0-	593	1	1845	3	N	1952	1602	1			830
							2436	4	2147	9							
06	25633	X	25633	-0-	-0-	-0-	1383	1	8382	3	N	4988	5818	1			-0-
							10381	4	5487	9							
07	16554	X	7798	-0-	-8756	-0-	338	1	4441	3	N	2741	1403	1			1338
							4	4	3015	9							
*08	43455	X	43455	-0-	-0-	-0-	1364	1	37659	3	N	3819	4743	1	2	8	412
							231	4	4201	9							
*09	25620	X	15054	-0-	-10566	-0-	1811	1	9283	3	N	3318	3365	1			365
							310	4	3650	9							
*10	26474	X	15668	-0-	-10806	-0-	1320	1	8088	3	N	5023	5245	1			143
							735	4	5525	9							
*11	42270	X	20566	-0-	-21704	-0-	781	1	6672	3	N	11253	11183	1			213
							735	4	12378	9							
12	43679	X	9042	-0-	-34637	-0-	1624	1	5133	3	N	1805	1590	1			428
							299	4	1986	9							

TOTAL GAS PROD: 188,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,583

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94706	X	94706	-0-	-0-	-0-	775	1	75777	3	Y	14563	15145	1			567
							2135	4	16019	9							
02	84868	X	76960	-0-	-7908	-0-	679	1	59837	3	Y	11082	11398	1			251
							4254	4	12190	9							
03	101189	X	101189	-0-	-0-	-0-	964	1	76813	3	Y	18581	18476	1			356
							2973	4	20439	9							
04	116857	X	116857	-0-	-0-	-0-	2532	1	81911	3	Y	27077	27157	1			276
							2629	4	29785	9							
05	109505	X	109505	-0-	-0-	-0-	2246	1	74780	3	Y	27264	27396	1			144
							2489	4	29990	9							
06	97920	X	89931	-0-	-7989	-0-	1845	1	60537	3	Y	19185	18414	1			915
							6445	4	21104	9							
07	101184	X	85908	-0-	-15276	-0-	1977	1	70405	3	Y	8073	8778	1			210
							4646	4	8880	9							
*08	101184	X	43567	-0-	-57617	-0-	2335	1	20427	3	Y	14705	14169	1	31	8	715
							4629	4	16176	9							
*09	116850	X	45455	-0-	-71395	-0-	1493	1	27514	3	Y	12897	13263	1			349
							2261	4	14187	9							
*10	109492	X	62799	-0-	-46693	-0-	2610	1	41308	3	Y	15479	15580	1			248
							1854	4	17027	9							
*11	89940	X	62352	-0-	-27588	-0-	2323	1	33101	3	Y	15646	15461	1			433
							9717	4	17211	9							
12	85901	X	49124	-0-	-36777	-0-	2391	1	31936	3	Y	11307	11292	1			448
							2359	4	12438	9							

TOTAL GAS PROD: 938,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 195,859

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: W103H RRCID -> 285038 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 10078 PERF.10321 - 13202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35061	X	35061	-0-	-0-	-0-	720	1	22457	3	Y	7781	8102	1			412
							3325	4	8559	9							
02	44294	X	44294	-0-	-0-	-0-	336	1	23115	3	Y	16247	16204	1			455
							2971	4	17872	9							
03	47244	X	20353	-0-	-26891	-0-	570	1	7158	3	Y	9356	9205	1			606
							2333	4	10292	9							
04	47760	X	33438	-0-	-14322	-0-	1970	1	18560	3	Y	7361	7502	1			465
							4811	4	8097	9							
05	49352	X	-0-	-0-	-49352	-0-					Y	6844	7005	1			304
06	56500	X	56500	-0-	-0-	-0-	3288	1	37361	3	Y	8013	7762	1			555
							7037	4	8814	9							
07	56584	X	56584	-0-	-0-	-0-	4161	1	37580	3	Y	8487	8553	1			489
							5507	4	9336	9							
*08	34565	X	28430	-0-	-6135	-0-	3115	1	13667	3	Y	7623	7508	1			604
							3263	4	8385	9							
*09	33450	X	3210	-0-	-30240	-0-	362	1	2520	3	Y	-0-	295	1	240	3	69
							328	4									
*10	45941	X	45941	-0-	-0-	-0-	1328	1	32994	3	Y	5002	4956	1			115
							6117	4	5502	9							
*11	56490	X	55123	-0-	-1367	-0-	1683	1	46920	3	Y	5326	5246	1			195
							661	4	5859	9							
*12	57916	X	57916	-0-	-0-	-0-	1764	1	39912	3	Y	13993	13198	1			990
							848	4	15392	9							

TOTAL GAS PROD: 436,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 96,033

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 02/07/2018 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10897 - 20582

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	137330	X	59260	-0-	-78070	-0-	505	1	49424	3	Y	7216	7748	1			281
							1393	4	7938	9							
02	89236	X	68382	-0-	-20854	-0-	589	1	51911	3	Y	11083	11113	1			251
							3691	4	12191	9							
03	98797	X	91877	-0-	-6920	-0-	896	1	71399	3	Y	15289	15247	1			293
							2764	4	16818	9							
04	95491	X	95491	-0-	-0-	-0-	2342	1	75772	3	Y	13586	13740	1			139
							2432	4	14945	9							
05	91668	X	91668	-0-	-0-	-0-	2202	1	73292	3	Y	12485	12558	1			66
							2440	4	13734	9							
06	88920	X	83769	-0-	-5151	-0-	1828	1	59973	3	Y	14166	13556	1			676
							6385	4	15583	9							
07	91884	X	45577	-0-	-46307	-0-	1004	1	35745	3	Y	5881	6404	1			153
							2359	4	6469	9							
*08	91884	X	23628	-0-	-68256	-0-	1342	1	9377	3	Y	8713	8424	1	18	8	424
							3325	4	9584	9							
*09	95490	X	51374	-0-	-44116	-0-	2330	1	37470	3	Y	8272	8472	1			224
							2475	4	9099	9							
*10	91667	X	49433	-0-	-42234	-0-	2314	1	36863	3	Y	8192	8285	1			131
							1245	4	9011	9							
*11	83760	X	64855	-0-	-18905	-0-	2619	1	34205	3	Y	14361	14095	1			397
							12234	4	15797	9							
*12	59679	X	59679	-0-	-0-	-0-	2898	1	39426	3	Y	13524	13385	1			536
							2479	4	14876	9							

TOTAL GAS PROD: 784,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 132,768

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54589	X	54589	-0-	-0-	-0-	890	1	38287	3	Y	12005	12169	1			384
							2206	4	13206	9							
02	58660	X	33851	-0-	-24809	-0-	835	1	24413	3	Y	7799	7979	1			204
							24	4	8579	9							
03	32961	X	32961	-0-	-0-	-0-	1228	1	23025	3	Y	7576	7530	1			250
							374	4	8334	9							
04	37311	X	37311	-0-	-0-	-0-	2041	1	25497	3	Y	8533	8347	1			436
							387	4	9386	9							
05	54591	X	16469	-0-	-38122	-0-	1366	1	10062	3	Y	3953	4121	1			268
							693	4	4348	9							
06	52830	X	42694	-0-	-10136	-0-	3262	1	25735	3	Y	9507	9010	1			765
							3239	4	10458	9							
07	49183	X	49183	-0-	-0-	-0-	3178	1	27409	3	Y	11249	11445	1			569
							6222	4	12374	9							
*08	38564	X	29391	-0-	-9173	-0-	2322	1	13758	3	Y	6160	6160	1	1	8	568
							6535	4	6776	9							
*09	43928	X	43928	-0-	-0-	-0-	3459	1	25400	3	Y	8669	8962	1			275
							5533	4	9536	9							
*10	38375	X	38375	-0-	-0-	-0-	2427	1	20634	3	Y	8793	8415	1			653
							5642	4	9672	9							
*11	47610	X	33932	-0-	-13678	-0-	2237	1	30763	3	Y	133					786
							786	4	146	9							
12	49197	X	42481	-0-	-6716	-0-	1989	1	34134	3	Y	5043	5241	1			588
							811	4	5547	9							

TOTAL GAS PROD: 455,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 89,420

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 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10307 - 14995

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	55863	X	55863	-0-	-0-	-0-		898	1	38654	3	Y	12804	13163	1			409
								2227	4	14084	9							
02	68544	X	37190	-0-	-31354	-0-		915	1	26810	3	Y	8581	8765	1			225
								26	4	9439	9							
03	65689	X	35156	-0-	-30533	-0-		1260	1	23775	3	Y	8851	8784	1			292
								385	4	9736	9							
04	41160	X	39423	-0-	-1737	-0-		2099	1	26187	3	Y	9763	9556	1			499
								398	4	10739	9							
05	55862	X	15047	-0-	-40815	-0-		1257	1	9196	3	Y	3596	3851	1			244
								638	4	3956	9							
06	54060	X	40742	-0-	-13318	-0-		3116	1	24587	3	Y	9041	8558	1			727
								3094	4	9945	9							
07	46689	X	46689	-0-	-0-	-0-		3398	1	29304	3	Y	6669	7059	1			337
								6651	4	7336	9							
*08	40734	X	28250	-0-	-12484	-0-		1829	1	12739	3	Y	7594	7230	1	1	8	700
								5329	4	8353	9							
*09	56238	X	56238	-0-	-0-	-0-		4345	1	31086	3	Y	11797	12123	1			374
								7830	4	12977	9							
*10	37864	X	37864	-0-	-0-	-0-		2802	1	23932	3	Y	4057	4130	1			301
								6667	4	4463	9							
*11	45180	X	39121	-0-	-6059	-0-		2868	1	33933	3	Y	133					434
								2174	4	146	9							
12	57939	X	41047	-0-	-16892	-0-		1930	1	33088	3	Y	4759	4638	1			555
								794	4	5235	9							

TOTAL GAS PROD: 472,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 87,645

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: W104H RRCID -> 285108 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 9903 PERF.11229 - 14674

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	58150	X	58150	-0-	-0-	-0-		1197	1	37341	3	Y	12803	12908	1			678
								5529	4	14083	9							
02	55608	X	48917	-0-	-6691	-0-		612	1	42123	3	Y	697	1355	1			20
								5415	4	767	9							
03	68471	X	68471	-0-	-0-	-0-		3005	1	37729	3	Y	14035	13145	1			910
								12298	4	15439	9							
04	60930	X	38073	-0-	-22857	-0-		2417	1	22764	3	Y	6356	6865	1			401
								5900	4	6992	9							
05	62961	X	24889	-0-	-38072	-0-		829	1	11183	3	Y	7149	7233	1			317
								5013	4	7864	9							
06	60930	X	26741	-0-	-34189	-0-		1186	1	13474	3	Y	8675	8392	1			600
								2538	4	9543	9							
07	47370	X	8641	-0-	-38729	-0-		231	1	2088	3	Y	5469	5754	1			315
								306	4	6016	9							
*08	48949	X	10581	-0-	-38368	-0-		886	1	3606	3	Y	4791	4726	1			380
								819	4	5270	9							
*09	38070	X	4261	-0-	-33809	-0-		451	1	3342	3	Y	-0-	185	1	152	3	43
								468	4									
*10	53758	X	53758	-0-	-0-	-0-		1342	1	34618	3	Y	10060	9871	1			232
								6732	4	11066	9							
*11	85596	X	85596	-0-	-0-	-0-		2134	1	59015	3	Y	21502	20948	1			786
								795	4	23652	9							
*12	60324	X	60324	-0-	-0-	-0-		2132	1	49314	3	Y	7214	7490	1			510
								943	4	7935	9							

TOTAL GAS PROD: 488,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 98,751

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 08/11/2018 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10398 - 14834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107260	X	54709	-0-	-52551	-0-	1168	1	38416	3	Y	12422	12435	1			664
							1461	4	13664	9							
02	96880	X	56383	-0-	-40497	-0-	1554	1	41534	3	Y	10942	10822	1			784
							1259	4	12036	9							
03	107260	X	71029	-0-	-36231	-0-	1549	1	46071	3	Y	14289	14364	1			709
							7691	4	15718	9							
04	63010	X	63010	-0-	-0-	-0-	1496	1	40482	3	Y	11555	11696	1			568
							8321	4	12711	9							
05	67574	X	67574	-0-	-0-	-0-	1515	1	47369	3	Y	12076	11937	1			707
							5406	4	13284	9							
06	68730	X	60045	-0-	-8685	-0-	2950	1	39742	3	Y	10971	11105	1			573
							5285	4	12068	9							
07	43800	X	40954	-0-	-2846	-0-	2528	1	28474	3	Y	8407	8091	1			889
							704	4	9248	9							
*08	45260	X	30110	-0-	-15150	-0-	2278	1	15416	3	Y	6568	7119	1	2	8	336
							5191	4	7225	9							
*09	55927	X	55927	-0-	-0-	-0-	4287	1	33181	3	Y	11315	10852	1			799
							6012	4	12447	9							
*10	45260	X	35017	-0-	-10243	-0-	3172	1	20734	3	Y	5493	6193	1			99
							5069	4	6042	9							
*11	43800	X	29801	-0-	-13999	-0-	1785	1	18569	3	Y	5761	5053	1			807
							3110	4	6337	9							
*12	75322	X	75322	-0-	-0-	-0-	3588	1	54722	3	Y	13223	12798	1			1232
							2467	4	14545	9							

TOTAL GAS PROD: 639,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 123,022

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57473	X	57473	-0-	-0-	-0-	977	1	42036	3	Y	10944	11342	1			350
							2422	4	12038	9							
02	43820	X	41592	-0-	-2228	-0-	1054	1	30903	3	Y	8731	8852	1			229
							31	4	9604	9							
03	39564	X	39564	-0-	-0-	-0-	1495	1	28177	3	Y	8577	8523	1			283
							457	4	9435	9							
04	50100	X	43515	-0-	-6585	-0-	2280	1	28590	3	Y	11103	10819	1			567
							432	4	12213	9							
05	57474	X	22109	-0-	-35365	-0-	1908	1	14292	3	Y	4491	4753	1			305
							969	4	4940	9							
06	55620	X	44489	-0-	-11131	-0-	3598	1	28433	3	Y	8077	7732	1			650
							3573	4	8885	9							
07	46035	X	44960	-0-	-1075	-0-	3369	1	29056	3	Y	5400	5777	1			273
							6595	4	5940	9							
*08	DLQ G-10		32267	-0-	32267	32267	2815	1	15615	3	Y	5666	5416	1	1	8	522
							7604	4	6233	9							
*09	DLQ G-10		40218	-0-	40218	72485	3436	1	25527	3	Y	5253	5608	1			167
							5477	4	5778	9							
*10	DLQ G-10		38194	-0-	38194	110679	2567	1	21698	3	Y	7394	7012	1			549
							5796	4	8133	9							
*11	DLQ G-10		36168	-0-	36168	146847	2413	1	32756	3	Y	133					682
							853	4	146	9							
*12	199696	X	52849	-0-	-146847	-0-	1973	1	33833	3	Y	14761	13721	1			1722
							806	4	16237	9							

TOTAL GAS PROD: 493,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 90,530

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PERRYMAN 56-T3-34 WELL #: W108H RRCID -> 285125 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10768 - 15208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78275	X	50263	-0-	-28012	-0-	1644	1	33235	3	N	9057	9672	1			259
							5421	4	9963	9							
02	70700	X	53513	-0-	-17187	-0-	1597	1	27869	3	N	10552	10144	1			667
							12440	4	11607	9							
03	24098	X	24098	-0-	-0-	-0-	1211	1	12207	3	N	4329	4507	1			489
							5918	4	4762	9							
04	53850	X	2035	-0-	-51815	-0-	338	1	1186	3	N	409	377	1			521
							61	4	450	9							
05	63800	X	63800	-0-	-0-	-0-	2335	1	44014	3	N	10944	10785	1			680
							5413	4	12038	9							
06	67446	X	67446	-0-	-0-	-0-	2452	1	48292	3	N	10973	10968	1			685
							4632	4	12070	9							
07	59241	X	56688	-0-	-2553	-0-	2290	1	38591	3	N	10070	10216	1			539
							4730	4	11077	9							
*08	60742	X	60742	-0-	-0-	-0-	3081	1	37659	3	N	7055	6859	1	29	8	706
							12241	4	7761	9							
*09	61740	X	42698	-0-	-19042	-0-	5659	1	26682	3	N	6455	7012	1			149
							3256	4	7101	9							
*10	63798	X	38637	-0-	-25161	-0-	2698	1	19435	3	N	6215	6141	1			223
							9667	4	6837	9							
*11	67440	X	36963	-0-	-30477	-0-	2811	1	21710	3	N	6638	6533	1			328
							5140	4	7302	9							
12	61039	X	30454	-0-	-30585	-0-	1963	1	19034	3	N	6309	5986	1			651
							2517	4	6940	9							

TOTAL GAS PROD: 527,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 89,006

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W108H RRCID -> 285126 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10466 - 14901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103726	X	69520	-0-	-34206	-0-	1600	1	52620	3	Y	12090	12350	1			646
							2001	4	13299	9							
02	93688	X	59904	-0-	-33784	-0-	1695	1	45293	3	Y	10494	10388	1			752
							1373	4	11543	9							
03	103726	X	84687	-0-	-19039	-0-	1896	1	56416	3	Y	15415	15402	1			765
							9418	4	16957	9							
04	70546	X	70546	-0-	-0-	-0-	1673	1	45266	3	Y	13003	13128	1			640
							9304	4	14303	9							
05	77717	X	72739	-0-	-4978	-0-	1587	1	49619	3	Y	14428	14223	1			845
							5662	4	15871	9							
06	81960	X	52839	-0-	-29121	-0-	2517	1	33913	3	Y	10817	11097	1			565
							4510	4	11899	9							
07	55290	X	33471	-0-	-21819	-0-	2139	1	24087	3	Y	6045	5971	1			639
							595	4	6650	9							
*08	57133	X	46723	-0-	-10410	-0-	3135	1	18365	3	Y	8859	9042	1	3	8	453
							15478	4	9745	9							
*09	55290	X	42245	-0-	-13045	-0-	2775	1	27123	3	Y	7838	7738	1			553
							3725	4	8622	9							
*10	57133	X	12957	-0-	-44176	-0-	819	1	6950	3	Y	2811	3314	1			50
							2096	4	3092	9							
*11	52830	X	25204	-0-	-27626	-0-	1574	1	15443	3	Y	4527	3943	1			634
							3207	4	4980	9							
*12	69873	X	69873	-0-	-0-	-0-	3259	1	51065	3	Y	12218	11714	1			1138
							2109	4	13440	9							

TOTAL GAS PROD: 640,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 118,545

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 02/10/2018 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9754 - 14494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86366	X	39738	-0-	-46628	-0-	4221	1	22568	3	Y	10773	10637	1			582
							1099	4	11850	9							
02	35843	X	35843	-0-	-0-	-0-	3894	1	20809	3	Y	9228	9603	1			207
							989	4	10151	9							
03	58001	X	40325	-0-	-17676	-0-	3879	1	25461	3	Y	8232	7621	1			818
							1930	4	9055	9							
04	54360	X	39103	-0-	-15257	-0-	3796	1	27066	3	Y	5930	6496	1			252
							1718	4	6523	9							
05	54002	X	21214	-0-	-32788	-0-	2723	1	9825	3	Y	4740	4534	1			458
							3452	4	5214	9							
06	45416	X	45416	-0-	-0-	-0-	1887	1	29662	3	Y	8803	8731	1			530
							4184	4	9683	9							
07	40331	X	37468	-0-	-2863	-0-	4074	1	21792	3	Y	5791	5866	1			455
							5232	4	6370	9							
*08	41126	X	41126	-0-	-0-	-0-	33844	3	7282	9	Y	6620	6622	1	22	8	431
*09	39090	X	27975	-0-	-11115	-0-	19360	3	8615	9	Y	7832	7793	1			470
*10	21639	X	21639	-0-	-0-	-0-	14411	3	7228	9	Y	6571	6574	1			467
*11	45420	X	15919	-0-	-29501	-0-	11138	3	4781	9	Y	4346	4579	1			234
12	41230	X	12828	-0-	-28402	-0-	9195	3	3633	9	Y	3303	3164	1			373

TOTAL GAS PROD: 378,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 82,169

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: W105H RRCID -> 285394 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10346 - 14906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65441	X	58198	-0-	-7243	-0-	1266	1	39493	3	Y	10537	10699	1			558
							5848	4	11591	9							
02	59331	X	59331	-0-	-0-	-0-	546	1	37561	3	Y	14905	15045	1			418
							4828	4	16396	9							
03	65637	X	65637	-0-	-0-	-0-	3229	1	40541	3	Y	7866	7774	1			510
							13214	4	8653	9							
04	63330	X	31232	-0-	-32098	-0-	1856	1	17488	3	Y	6686	6774	1			422
							4533	4	7355	9							
05	76138	X	76138	-0-	-0-	-0-	3324	1	44856	3	Y	7136	7241	1			317
							20108	4	7850	9							
06	63330	X	32499	-0-	-30831	-0-	1926	1	21887	3	Y	4149	4179	1			287
							4122	4	4564	9							
07	50040	X	46410	-0-	-3630	-0-	3504	1	31644	3	Y	6023	5963	1			347
							4637	4	6625	9							
*08	51708	X	25839	-0-	-25869	-0-	3027	1	12586	3	Y	6827	6633	1			541
							2716	4	7510	9							
*09	50040	X	25783	-0-	-24257	-0-	2100	1	18968	3	Y	-0-	264	1	215	3	62
							4715	4									
*10	51708	X	46576	-0-	-5132	-0-	1340	1	32860	3	Y	4820	4771	1			111
							7074	4	5302	9							
*11	48020	X	48020	-0-	-0-	-0-	1482	1	42345	3	Y	3202	3196	1			117
							671	4	3522	9							
*12	50814	X	50814	-0-	-0-	-0-	1889	1	43039	3	Y	4653	4441	1			329
							768	4	5118	9							

TOTAL GAS PROD: 566,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 76,804

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 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10571 PERF.10991 - 15500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91047	X	57752	-0-	-33295	-0-	494	1	44546	3	N	11516	12793	1			248
							44	4	12668	9							
02	82236	X	49755	-0-	-32481	-0-	310	1	38361	3	N	9713	8764	1			1197
							400	4	10684	9							
03	68572	X	25090	-0-	-43482	-0-	86	1	12925	3	N	8273	8423	1			1047
							2979	4	9100	9							
04	64350	X	18141	-0-	-46209	-0-	293	1	357	3	N	7970	8485	1			532
							8724	4	8767	9							
05	66495	X	16130	-0-	-50365	-0-	453	1	9573	3	N	4020	4311	1			241
							1682	4	4422	9							
06	55890	X	34322	-0-	-21568	-0-	578	1	24144	3	N	7183	6360	1			1064
							1699	4	7901	9							
07	55087	X	48232	-0-	-6855	-0-	6146	1	26575	3	N	8344	9060	1			348
							6333	4	9178	9							
*08	25858	X	25858	-0-	-0-	-0-	5546	1	10119	3	N	5908	5895	1	13	8	348
							3694	4	6499	9							
*09	46268	X	46268	-0-	-0-	-0-	7052	1	27481	3	N	7288	7066	1			570
							3718	4	8017	9							
*10	35078	X	35078	-0-	-0-	-0-	4925	1	19118	3	N	5736	5814	1			492
							4725	4	6310	9							
*11	46680	X	25575	-0-	-21105	-0-	114	1	17377	3	N	5923	6067	1			348
							1569	4	6515	9							
12	48236	X	28796	-0-	-19440	-0-	670	1	19764	3	N	6183	5726	1			805
							1561	4	6801	9							

TOTAL GAS PROD: 410,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 88,057

HOUSTON FULLER C20-4X43 WELL #: W101H RRCID -> 285430 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11254 - 21621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87611	X	87611	-0-	-0-	-0-	2795	1	63482	3	N	17557	18121	1			983
							2021	4	19313	9							
02	84991	X	84991	-0-	-0-	-0-	2389	1	62483	3	N	17647	17677	1			953
							707	4	19412	9							
03	93337	X	93337	-0-	-0-	-0-	2639	1	63536	3	N	18966	18214	1			1705
							6299	4	20863	9							
04	91146	X	91146	-0-	-0-	-0-	2448	1	55553	3	N	17688	17794	1			1599
							13688	4	19457	9							
05	93027	X	93027	-0-	-0-	-0-	2387	1	50078	3	N	18099	18854	1			844
							20653	4	19909	9							
06	91103	X	91103	-0-	-0-	-0-	2745	1	60551	3	N	16624	16561	1			907
							9521	4	18286	9							
07	88292	X	88292	-0-	-0-	-0-	4154	1	62393	3	N	16284	15728	1			1463
							3833	4	17912	9							
*08	60776	X	60776	-0-	-0-	-0-	4706	1	37659	3	N	15504	15296	1	208	8	1463
							1357	4	17054	9							
*09	78387	X	78387	-0-	-0-	-0-	4523	1	55157	3	N	14210	14253	1			1420
							3076	4	15631	9							
*10	76559	X	76559	-0-	-0-	-0-	3006	1	57450	3	N	13862	14027	1			1255
							855	4	15248	9							
*11	60995	X	60995	-0-	-0-	-0-	2736	1	35092	3	N	13255	13331	1			1179
							8586	4	14581	9							
*12	42399	X	42399	-0-	-0-	-0-	1631	1	29108	3	N	10080	10154	1			1105
							572	4	11088	9							

TOTAL GAS PROD: 948,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 189,776

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 03/28/2018 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	71796	X	66649	-0-	-5147	-0-	939	1	47547	3	Y	7249	7165	1			205
							10189	4	7974	9							
02	64848	X	39115	-0-	-25733	-0-	875	1	27551	3	Y	4115	4141	1			179
							6162	4	4527	9							
03	51202	X	51202	-0-	-0-	-0-	754	1	43322	3	Y	5618	5646	1			151
							946	4	6180	9							
04	48390	X	44422	-0-	-3968	-0-	3857	1	26245	3	Y	4174	4110	1			215
							9729	4	4591	9							
05	75711	X	75711	-0-	-0-	-0-	3050	1	45802	3	Y	16985	16624	1			576
							8175	4	18684	9							
06	64500	X	20357	-0-	-44143	-0-	1127	1	8617	3	Y	4853	4918	1			511
							5275	4	5338	9							
07	63909	X	63909	-0-	-0-	-0-	3173	1	43570	3	Y	14119	14344	1			286
							1635	4	15531	9							
*08	57562	X	57562	-0-	-0-	-0-	3037	1	24580	3	Y	19229	18844	1	65	8	606
							8793	4	21152	9							
*09	69480	X	51869	-0-	-17611	-0-	1104	1	27554	3	Y	15720	15730	1			596
							5919	4	17292	9							
*10	71796	X	37611	-0-	-34185	-0-	1164	1	18512	3	Y	10721	11029	1			288
							6142	4	11793	9							
*11	61860	X	23191	-0-	-38669	-0-	240	1	10014	3	Y	8730	8975	1			43
							3334	4	9603	9							
*12	111938	X	111938	-0-	-0-	-0-	3308	1	67333	3	Y	30252	29821	1			474
							8020	4	33277	9							

TOTAL GAS PROD: 643,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 141,765

STATE HEDBLOM 56-T3-24 WELL #: W108H RRCID -> 286547 COMPL. DATE 07/07/2018 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	578429	X	71359	-0-	-507070	-0-	1790	1	54497	3	N	13417	12628	1			957
							313	4	14759	9							
02	74564	X	47876	-0-	-26688	-0-	1697	1	34059	3	N	9365	9673	1			649
							1818	4	10302	9							
03	82553	X	61896	-0-	-20657	-0-	4503	1	47588	3	N	7078	7459	1			268
							2019	4	7786	9							
04	99505	X	99505	-0-	-0-	-0-	3687	1	79382	3	N	13849	13758	1			359
							1202	4	15234	9							
05	98032	X	98032	-0-	-0-	-0-	3991	1	74518	3	N	16980	16752	1			587
							845	4	18678	9							
06	87501	X	87501	-0-	-0-	-0-	4468	1	66529	3	N	14917	14797	1			707
							95	4	16409	9							
07	58915	X	58915	-0-	-0-	-0-	5634	1	41725	3	N	10239	10148	1			798
							293	4	11263	9							
*08	82553	X	61157	-0-	-21396	-0-	8119	1	37659	3	N	13872	14447	1	53	8	170
							120	4	15259	9							
*09	79890	X	40788	-0-	-39102	-0-	6943	1	26136	3	N	6774	6762	1			182
							258	4	7451	9							
*10	82553	X	6439	-0-	-76114	-0-	1066	1	4233	3	N	979	1118	1			43
							63	4	1077	9							
*11	79890	X	26603	-0-	-53287	-0-	808	1	18816	3	N	5388	5343	1			88
							1052	4	5927	9							
12	62062	X	61787	-0-	-275	-0-	4478	1	39879	3	N	13836	13665	1			259
							2210	4	15220	9							

TOTAL GAS PROD: 721,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 126,694

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 N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	122841	-0-	122841	490774	1546	1	86364	3	N	20492	21405	1			558
							12390	4	22541	9							
02	0	W	105639	-0-	105639	596413	1705	1	70854	3	N	16967	16382	1			1143
							14416	4	18664	9							
03	0	W	56705	-0-	56705	653118	1480	1	36563	3	N	10927	11198	1			872
							6642	4	12020	9							
04	0	W	58647	-0-	58647	711765	4419	1	39736	3	N	11612	11764	1			720
							1719	4	12773	9							
05	0	W	84640	-0-	84640	796405	3740	1	58696	3	N	15104	14138	1			1686
							5590	4	16614	9							
06	0	W	128792	-0-	128792	925197	5181	1	100521	3	N	20536	20768	1			1454
							500	4	22590	9							
07	0	W	126175	-0-	126175	1051372	6085	1	95067	3	N	21737	23191	1			-0-
							1112	4	23911	9							
*08	0	W	93659	-0-	93659	1145031	3853	1	63059	3	N	15886	14302	1	72	8	1512
							9272	4	17475	9							
*09	1259697	X	114666	-0-	-1145031	-0-	6201	1	84437	3	N	16793	18272	1			33
							5556	4	18472	9							
*10	53427	X	53427	-0-	-0-	-0-	3006	1	38513	3	N	8106	8071	1			68
							2991	4	8917	9							
*11	57801	X	57801	-0-	-0-	-0-	3470	1	42787	3	N	10343	9718	1			693
							167	4	11377	9							
*12	92736	X	92736	-0-	-0-	-0-	5188	1	69668	3	N	15702	14832	1			1563
							608	4	17272	9							

TOTAL GAS PROD: 1,095,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 184,205

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	157089	X	157089	-0-	-0-	-0-	1470	1	128718	3	N	24257	24780	1			713
							218	4	26683	9							
02	132832	X	132832	-0-	-0-	-0-	1459	1	106856	3	N	21733	20452	1			1994
							611	4	23906	9							
03	104935	X	92527	-0-	-12408	-0-	1827	1	70088	3	N	18738	19337	1			1395
							20612	9									
04	101550	X	36120	-0-	-65430	-0-	402	1	32606	3	N	2663	3278	1			780
							183	4	2929	9							
05	104935	X	84245	-0-	-20690	-0-	1740	1	71398	3	N	10096	10605	1			271
							1	4	11106	9							
06	101550	X	86936	-0-	-14614	-0-	5379	1	65163	3	N	14635	14223	1			683
							295	4	16099	9							
07	104935	X	91255	-0-	-13680	-0-	6468	1	56772	3	N	17109	16828	1			964
							9195	4	18820	9							
*08	84896	X	84896	-0-	-0-	-0-	4519	1	43212	3	N	15515	15807	1	44	8	628
							20098	4	17067	9							
*09	81540	X	78606	-0-	-2934	-0-	5294	1	55447	3	N	15150	15122	1			656
							1200	4	16665	9							
*10	84258	X	64678	-0-	-19580	-0-	5435	1	41419	3	N	15142	15382	1			416
							1168	4	16656	9							
*11	88320	X	64963	-0-	-23357	-0-	3415	1	45957	3	N	12861	12433	1			844
							1444	4	14147	9							
12	91264	X	59802	-0-	-31462	-0-	2611	1	35708	3	N	13903	13573	1			1174
							6190	4	15293	9							

TOTAL GAS PROD: 1,033,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 181,802

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	466686	X	75333	-0-	-391353		-0-		921	1	51992	3	N	16869	16653	1			845
									3864	4	18556	9							
02	90580	X	73578	-0-	-17002		-0-		1886	1	50237	3	N	15844	15841	1			848
									4027	4	17428	9							
03	100285	X	58669	-0-	-41616		-0-		1114	1	30102	3	N	13085	13812	1			121
									13059	4	14394	9							
04	97050	X	19294	-0-	-77756		-0-		606	1	11251	3	N	4226	3829	1			518
									2788	4	4649	9							
05	100285	X	40576	-0-	-59709		-0-		1173	1	13943	3	N	9551	9299	1			770
									14954	4	10506	9							
06	97050	X	59719	-0-	-37331		-0-		2387	1	30539	3	N	13027	13056	1			741
									12463	4	14330	9							
07	100285	X	52584	-0-	-47701		-0-		3073	1	23189	3	N	11416	11339	1			818
									13764	4	12558	9							
*08	32688	X	32688	-0-	-0-		-0-		3514	1	14689	3	N	10659	10476	1	45	8	956
									2760	4	11725	9							
*09	39270	X	25564	-0-	-13706		-0-		2738	1	15944	3	N	5746	6019	1			683
									561	4	6321	9							
*10	40579	X	14833	-0-	-25746		-0-		1415	1	8415	3	N	3530	3323	1			890
									1120	4	3883	9							
*11	59730	X	51132	-0-	-8598		-0-		1615	1	34001	3	N	11862	11896	1			856
									2468	4	13048	9							
12	52576	X	49386	-0-	-3190		-0-		3129	1	32063	3	N	10802	11055	1			603
									2312	4	11882	9							

TOTAL GAS PROD: 553,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 126,617

STATE BURNER 57-T1-45X40 SA WELL #: W104H RRCID -> 286661 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9969 PERF.10322 - 20095

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	179578	X	179578	-0-	-0-		-0-		2878	1	117377	3	Y	38481	37985	1			1256
									16994	4	42329	9							
02	169815	X	169815	-0-	-0-		-0-		2582	1	110896	3	Y	34783	35819	1			220
									18076	4	38261	9							
03	176452	X	145153	-0-	-31299		-0-		2856	1	79753	3	Y	32184	31732	1			672
									27142	4	35402	9							
04	170760	X	163340	-0-	-7420		-0-		2572	1	94391	3	Y	37251	37295	1			628
									25401	4	40976	9							
05	176452	X	93644	-0-	-82808		-0-		2432	1	59269	3	Y	20539	21061	1			106
									9350	4	22593	9							
06	170760	X	49424	-0-	-121336		-0-		1125	1	32571	3	Y	12782	11909	1			979
									1668	4	14060	9							
07	176452	X	170140	-0-	-6312		-0-		2715	1	109564	3	Y	37518	37652	1			845
									16591	4	41270	9							
*08	66739	X	66739	-0-	-0-		-0-		47683	3	19056	9	Y	17324	17885	1	75	8	209
*09	163350	X	139177	-0-	-24173		-0-		107871	3	31306	9	Y	28460	27324	1			1345
*10	93651	X	90647	-0-	-3004		-0-		69469	3	21178	9	Y	19253	20405	1			193
*11	164640	X	97091	-0-	-67549		-0-		81029	3	16062	9	Y	14602	14494	1			301
12	170128	X	91506	-0-	-78622		-0-		76814	3	14692	9	Y	13356	13399	1			258

TOTAL GAS PROD: 1,456,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 306,533

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 06/28/2018 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	0		158934	-0-	158934	883127	2957	1	102839	3	N	32221	31731	1			1377
							17695	4	35443	9							
02	0	W	130865	-0-	130865	1013992	1927	1	80959	3	N	25497	25334	1			1540
							19932	4	28047	9							
03	0	W	128513	-0-	128513	1142505	2229	1	89598	3	N	26726	26850	1			1416
							7287	4	29399	9							
04	0	W	144705	-0-	144705	1287210	2289	1	109108	3	N	29408	29814	1			1010
							959	4	32349	9							
05	0	W	80773	-0-	80773	1367983	2921	1	43424	3	N	12046	11865	1			1191
							21177	4	13251	9							
06	0	W	178074	-0-	178074	1546057	7362	1	110359	3	N	30069	29947	1			1313
							27277	4	33076	9							
07	0	W	137815	-0-	137815	1683872	8491	1	99606	3	N	25210	25629	1			894
							1987	4	27731	9							
*08	1764873	X	81001	-0-	-1683872	-0-	4603	1	37659	3	N	19139	18848	1	5	8	1180
							17686	4	21053	9							
*09	86697	X	86697	-0-	-0-	-0-	3157	1	57429	3	N	16161	16597	1			744
							8334	4	17777	9							
*10	117566	X	117566	-0-	-0-	-0-	7185	1	83017	3	N	22089	22652	1			181
							3066	4	24298	9							
*11	144510	X	58974	-0-	-85536	-0-	2727	1	31139	3	N	11828	11775	1			234
							12097	4	13011	9							
12	137826	X	49975	-0-	-87851	-0-	1172	1	27812	3	N	10639	9945	1			928
							9288	4	11703	9							

TOTAL GAS PROD: 1,353,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 261,033

HSS STATE 113-23X14 WELL #: 2H RRCID -> 286919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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	221521	X	6506	-0-	-215015	-0-	619	1	3041	3	Y	7					401
							2838	4	8	9							
02	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	901	1	6571	3	Y	60	381	1			80
							1129	4	66	9							
03	49247	X	49247	-0-	-0-	-0-	1252	1	38162	3	Y	4822	4568	1			334
							4529	4	5304	9							
04	98713	X	98713	-0-	-0-	-0-	1581	1	48752	3	Y	9608	9559	1			383
							37811	4	10569	9							
05	114382	X	114382	-0-	-0-	-0-	1441	1	88828	3	Y	6108	5869	1			622
							17394	4	6719	9							
06	140508	X	140508	-0-	-0-	-0-	1625	1	103172	3	Y	11454	11371	1			705
							23112	4	12599	9							
07	93963	X	93963	-0-	-0-	-0-	1230	1	41217	3	Y	7869	7901	1			673
							42860	4	8656	9							
*08	37770	X	37770	-0-	-0-	-0-	28226	3	9544	9	Y	8676	8613	1	48	8	688
*09	52594	X	52594	-0-	-0-	-0-	44809	3	7785	9	Y	7077	7489	1			276
*10	78668	X	78668	-0-	-0-	-0-	67316	3	11352	9	Y	10320	10441	1			155
*11	83032	X	83032	-0-	-0-	-0-	69702	3	13330	9	Y	12118	11192	1			1081
*12	59861	X	59861	-0-	-0-	-0-	50181	3	9680	9	Y	8800	9689	1			192

TOTAL GAS PROD: 823,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 86,919

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 07/31/2018 TOTAL DEPTH 9972 PERF.10315 - 14762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	333664	X	40405	-0-	-293259	-0-	2380	1	28775	3	N	7059	6804	1			779
							1485	4	7765	9							
02	42819	X	42819	-0-	-0-	-0-	2717	1	30344	3	N	7649	7707	1			721
							1344	4	8414	9							
03	46407	X	29967	-0-	-16440	-0-	2251	1	18023	3	N	6036	6035	1			722
							3053	4	6640	9							
04	44910	X	17842	-0-	-27068	-0-	2212	1	1790	3	N	4092	4117	1			697
							9339	4	4501	9							
05	46407	X	22588	-0-	-23819	-0-	3005	1	4886	3	N	4952	4851	1			798
							9250	4	5447	9							
06	44910	X	43732	-0-	-1178	-0-	4090	1	19203	3	N	8351	8140	1			1009
							11253	4	9186	9							
07	53632	X	53632	-0-	-0-	-0-	4844	1	35276	3	N	7591	7755	1			845
							5162	4	8350	9							
*08	51814	X	51814	-0-	-0-	-0-	5035	1	37322	3	N	7196	7268	1	43	8	730
							1541	4	7916	9							
*09	46376	X	46376	-0-	-0-	-0-	5520	1	32747	3	N	5812	6132	1			410
							1716	4	6393	9							
*10	41719	X	41719	-0-	-0-	-0-	5340	1	26186	3	N	6348	6543	1			215
							3210	4	6983	9							
*11	44910	X	26797	-0-	-18113	-0-	4626	1	9475	3	N	4151	3998	1			368
							8130	4	4566	9							
12	46407	X	18443	-0-	-27964	-0-	4368	1	5362	3	N	2544	2804	1			108
							5915	4	2798	9							

TOTAL GAS PROD: 436,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 71,781

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: W104H RRCID -> 287705 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10241 PERF.10732 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0		55914	-0-	55914	55914	2296	1	33173	3	Y	17352	16365	1			987
							1358	4	19087	9							
*03	0		91353	-0-	91353	147267	3045	1	57262	3	Y	27169	26398	1			1758
							1160	4	29886	9							
*04	0		71687	-0-	71687	218954	3864	1	44676	3	Y	20645	20843	1			1560
							437	4	22710	9							
05	0		63857	-0-	63857	282811	4140	1	28551	3	Y	16270	16879	1			951
							13269	4	17897	9							
06	0		35601	-0-	35601	318412	4803	1	22401	3	Y	850	1716	1			85
							7462	4	935	9							
07	0		98478	-0-	98478	416890	6957	1	64813	3	Y	21887	20511	1			1461
							2632	4	24076	9							
*08	463797	X	46907	-0-	-416890	-0-	3188	1	17526	3	Y	19312	19199	1	100	8	1474
							4950	4	21243	9							
*09	103230	X	64171	-0-	-39059	-0-	3697	1	37135	3	Y	17643	18271	1			846
							3932	4	19407	9							
*10	106671	X	62162	-0-	-44509	-0-	4197	1	36441	3	Y	15225	14956	1			1115
							4776	4	16748	9							
*11	103230	X	36295	-0-	-66935	-0-	2872	1	17799	3	Y	11241	11599	1			757
							3259	4	12365	9							
12	106671	X	21576	-0-	-85095	-0-	1539	1	9949	3	Y	6732	6038	1			1451
							2683	4	7405	9							

TOTAL GAS PROD: 648,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 174,326

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 03/26/2019 TOTAL DEPTH 10384 PERF.10800 - 15231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		30788	-0-	30788	30788	12553	3	18235	9	Y	16577	16152	1	43	8	382
*09	95249	X	64461	-0-	-30788	-0-	52156	3	649	4	Y	10596	10625	1			353
							11656	9									
*10	44865	X	44865	-0-	-0-	-0-	36348	3	93	4	Y	7658	7716	1			295
							8424	9									
*11	38103	X	38103	-0-	-0-	-0-	28314	3	999	4	Y	7991	8108	1			178
							8790	9									
12	23777	X	22543	-0-	-1234	-0-	16527	3	780	4	Y	4760	4915	1			23
							5236	9									

TOTAL GAS PROD: 200,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,582

CARRIZO (PERMIAN) LLC 135317
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	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-

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	31220	X	31220	-0-	-0-	-0-	734	1	22873	2	Y	4535	4459	1			128
							2624	4	4989	9							
02	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	124	1	1724	2	Y	512	120	1			520
							761	4	563	9							
03	56684	X	56684	-0-	-0-	-0-	4877	1	34897	2	Y	6178	5734	1			964
							10114	4	6796	9							
04	51832	X	51832	-0-	-0-	-0-	3684	1	35091	2	Y	6344	6654	1	77	8	577
							6079	4	6978	9							
05	49338	X	49338	-0-	-0-	-0-	2589	1	38163	2	Y	5812	5907	1	45	8	437
							2193	4	6393	9							
06	39039	X	39039	-0-	-0-	-0-	2713	1	29657	2	Y	4523	4740	1	27	8	193
							1694	4	4975	9							
07	43008	X	43008	-0-	-0-	-0-	2507	1	28673	2	Y	4698	4455	1	83	8	353
							6660	4	5168	9							
08	41405	X	41405	-0-	-0-	-0-	1699	1	26354	2	Y	3887	3800	1	68	8	372
							9076	4	4276	9							
09	35622	X	35622	-0-	-0-	-0-	2193	1	24842	2	Y	3508	3509	1	42	8	329
							4728	4	3859	9							
10	32622	X	32622	-0-	-0-	-0-	2040	1	23965	2	Y	3511	3511	1	32	8	297
							2755	4	3862	9							
11	35572	X	35572	-0-	-0-	-0-	3080	1	23190	2	Y	4862	4383	1	49	8	727
							3954	4	5348	9							
*12	24398	X	24398	-0-	-0-	-0-	2043	1	15351	2	Y	2721	3084	1	48	8	316
							4011	4	2993	9							

TOTAL GAS PROD: 443,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,091

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
RICHBURG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282663 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10943 - 15180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5292	-0-	-8193	-0-	581	1	3804	2	Y	740	863	1			133
							93	4	814	9							
02	12180	X	11817	-0-	-363	-0-	560	1	9752	2	Y	752	780	1			105
							678	4	827	9							
03	13226	X	13226	-0-	-0-	-0-	620	1	11531	2	Y	747	714	1			138
							253	4	822	9							
04	10380	X	9395	-0-	-985	-0-	600	1	7714	2	Y	730	679	1			189
							278	4	803	9							
05	13082	X	11111	-0-	-1971	-0-	620	1	9772	2	Y	535	513	1			211
							130	4	589	9							
06	12810	X	10924	-0-	-1886	-0-	600	1	9920	2	Y	249	422	1			38
							130	4	274	9							
07	13237	X	11244	-0-	-1993	-0-	610	1	9970	2	Y	422	382	1	1	8	77
							200	4	464	9							
08	13237	X	11616	-0-	-1621	-0-	620	1	9893	2	Y	971	817	1			231
							35	4	1068	9							
09	10920	X	8465	-0-	-2455	-0-	600	1	6977	2	Y	807	678	1			360
							888	9									
10	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	601	1	10003	2	Y	690	782	1			268
							705	4	759	9							
11	13078	X	13078	-0-	-0-	-0-	600	1	11256	2	Y	840	694	1			414
							298	4	924	9							
12	11625	X	9933	-0-	-1692	-0-	620	1	8703	2	Y	452	677	1			189
							113	4	497	9							

TOTAL GAS PROD: 128,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,935

FIREBIRD 52 WELL #: 1 RRCID -> 283699 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10336 - 12578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1006	-0-	-389	-0-	690	2	122	4	N	176					427
							194	9									
02	1260	X	621	-0-	-639	-0-	454	2	43	4	N	113	194	1			346
							124	9									
03	2015	X	652	-0-	-1363	-0-	555	2	20	4	N	70					416
							77	9									
04	1950	X	451	-0-	-1499	-0-	366	2	23	4	N	56					472
							62	9									
05	2015	X	690	-0-	-1325	-0-	538	2	62	4	N	82	183	1			371
							90	9									
06	960	X	892	-0-	-68	-0-	684	2	80	4	N	116	174	1			313
							128	9									
07	682	X	643	-0-	-39	-0-	505	2	64	4	N	67					380
							74	9									
08	682	X	556	-0-	-126	-0-	421	2	49	4	N	78					458
							86	9									
09	900	X	508	-0-	-392	-0-	397	2	28	4	N	75					533
							83	9									
10	930	X	477	-0-	-453	-0-	360	2	34	4	N	75	179	1			429
							83	9									
11	900	X	538	-0-	-362	-0-	418	2	26	4	N	85	179	1			335
							94	9									
12	651	X	532	-0-	-119	-0-	377	2	32	4	N	112					447
							123	9									

TOTAL GAS PROD: 7,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,105

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
BARRACUDA 49 WELL #: 1 RRCID -> 283806 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10401 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	451	X	451	-0-	-0-	-0-	236	2	42	4	N	157	377	1			293
							173	9									
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	177	2	17	4	N	251					544
							276	9									
03	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2046	2	73	4	N	265	176	1			633
							292	9									
04	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2125	2	134	4	N	394	557	1	1	8	469
							433	9									
05	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	1943	2	223	4	N	332	366	1			435
							365	9									
06	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1448	2	169	4	N	231	359	1			307
							254	9									
07	1023	X	212	-0-	-811	-0-	188	2	24	4	N	-0-					307
08	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	2288	2	265	4	N	428	277	1			458
							471	9									
09	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2307	2	164	4	N	337					795
							371	9									
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	112	2	11	4	N	1	178	1			618
							1	9									
11	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2204	2	138	4	N	275	343	1			550
							303	9									
*12	3100	N	3364	-0-	264	264	2786	2	233	4	N	314	546	1			318
							345	9									

TOTAL GAS PROD: 22,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,985

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	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	4701	2	828	4	N	970	1110	1			313
							1067	9									
02	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	3857	2	367	4	N	818	740	1			391
							900	9									
03	4216	X	409	-0-	-3807	-0-	341	2	12	4	N	51	1	8			441
							56	9									
04	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	5196	2	328	4	N	655	548	1	1	8	547
							721	9									
05	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	3873	2	445	4	N	732	724	1			555
							805	9									
06	4080	X	3209	-0-	-871	-0-	2513	2	292	4	N	367	359	1			563
							404	9									
07	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	4911	2	621	4	N	654	873	1	1	8	343
							719	9									
08	4216	X	2550	-0-	-1666	-0-	1958	2	227	4	N	332	351	1			324
							365	9									
09	4080	X	4036	-0-	-44	-0-	3321	2	236	4	N	435					759
							479	9									
10	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	3812	2	364	4	N	676	869	1	2	8	564
							744	9									
11	4080	X	3878	-0-	-202	-0-	3136	2	197	4	N	495	536	1			523
							545	9									
12	4216	X	4	-0-	-4212	-0-	4	2			N	-0-					523

TOTAL GAS PROD: 48,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,185

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
SONOMA STATE 18 WELL #: 1 RRCID -> 283874 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10130 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	748	-0-	-275	-0-	649	2	99	9	N	90	188	1	5	8	305
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	690	2	113	9	N	103	164	1			244
03	806	N	768	-0-	-38	-0-	654	2	114	9	N	104	4	8			344
04	720	N	208	-0-	-512	-0-	107	2	101	9	N	92	5	8			431
05	899	N	415	-0-	-484	-0-	285	2	130	9	N	118	185	1	17	8	347
06	750	N	396	-0-	-354	-0-	295	2	101	9	N	92	181	1			258
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	297	2	91	9	N	83					341
08	403	N	297	-0-	-106	-0-	203	2	94	9	N	85	177	1	8	8	241
09	390	N	145	-0-	-245	-0-	82	2	63	9	N	57	7	8			291
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					291
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					291

TOTAL GAS PROD: 4,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 824

GRACE CARTER 56 WELL #: 2H RRCID -> 284024 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 10521 PERF.10670 - 15993

01	8990	X	6	-0-	-8984	-0-	2	2	4	9	N	4	56	0			364
02	15352	X	15352	-0-	-0-	-0-	13088	2	1245	4	N	926	765	0			525
							1019	9									
03	11930	X	11930	-0-	-0-	-0-	10767	2	385	4	N	707	850	0			382
							778	9									
04	9510	X	9449	-0-	-61	-0-	8321	2	526	4	N	547	166	0	1	8	762
							602	9									
05	13204	X	13204	-0-	-0-	-0-	11155	2	1281	4	N	698	868	0			592
							768	9									
06	9510	X	6068	-0-	-3442	-0-	5107	2	594	4	N	334	753	0			173
							367	9									
07	12776	X	12776	-0-	-0-	-0-	10734	2	1358	4	N	622	652	0	1	8	142
							684	9									
08	9827	X	9685	-0-	-142	-0-	8120	2	941	4	N	567	413	0			296
							624	9									
09	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	9783	2	696	4	N	563	694	0			165
							619	9									
10	11595	X	11595	-0-	-0-	-0-	10046	2	960	4	N	535	424	0			276
							589	9									
*11	12611	X	12611	-0-	-0-	-0-	11280	2	707	4	N	567	359	0	191	5	293
							624	9									
*12	12532	X	12532	-0-	-0-	-0-	11135	2	933	4	N	422	467	0			248
							464	9									

TOTAL GAS PROD: 126,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,492

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
ATLANTA 73 WELL #: 2H RRCID -> 284029 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10855 - 15103

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	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-		3199	2	837	4	N	416	558	1			609
								458	9									
02	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-		1899	2	400	9	N	364	373	1			600
03	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-		1633	2	2330	4	N	221	376	1			445
								243	9									
04	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-		1290	2	2284	4	N	190	21	8			614
								209	9									
05	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-		2621	2	1403	4	N	332					946
								365	9									
06	3180	X	2800	-0-	-380	-0-		2479	2	321	9	N	292	522	1			716
07	3286	X	2871	-0-	-415	-0-		2503	2	117	4	N	228	351	1			593
								251	9									
08	3286	X	3273	-0-	-13	-0-		2679	2	300	4	N	267	527	1	3	8	330
								294	9									
09	3180	X	843	-0-	-2337	-0-		825	2	18	9	N	16					346
10	3286	X	2111	-0-	-1175	-0-		1700	2	60	4	N	319	3	8			662
								351	9									
11	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-		2904	2	22	4	N	231	175	1			718
								254	9									
12	3286	X	3036	-0-	-250	-0-		2336	2	456	4	N	222	181	1			759
								244	9									

TOTAL GAS PROD: 37,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,098

RICHMOND 39 WELL #: 1H RRCID -> 284030 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11005 - 15313

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	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-		5146	2	907	4	N	997	1265	1			654
								1097	9									
02	5656	X	4485	-0-	-1171	-0-		480	1	2722	2	N	889	937	1			606
								305	4	978	9							
03	10199	X	6211	-0-	-3988	-0-		505	1	4662	2	N	781	873	1			514
								185	4	859	9							
04	9870	X	6000	-0-	-3870	-0-		600	1	4359	2	N	661	920	1	1	8	254
								314	4	727	9							
05	10199	X	5885	-0-	-4314	-0-		620	1	3954	2	N	714	348	1			620
								526	4	785	9							
06	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-		600	1	5380	2	N	830	698	1			752
								696	4	913	9							
07	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-		619	1	5373	2	N	668	871	1	2	8	547
								759	4	735	9							
08	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-		1038	1	4429	2	N	664	867	1			344
								634	4	730	9							
09	7590	X	6795	-0-	-795	-0-		1021	1	4627	2	N	676	353	1			667
								403	4	744	9							
10	7843	X	6079	-0-	-1764	-0-		1021	1	3940	2	N	585	707	1			545
								474	4	644	9							
11	7590	X	2858	-0-	-4732	-0-		846	1	1440	2	N	390	697	1			238
								143	4	429	9							
12	7471	X	818	-0-	-6653	-0-		715	1	81	4	N	20	6	8			252
								22	9									

TOTAL GAS PROD: 68,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,875

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
POCONO 65 WELL #: 1H RRCID -> 284074 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10969 - 15181

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	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-		2235	2	394	4	N	279	376	1			508
								307	9									
02	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-		3686	2	351	4	N	474	565	1			417
								521	9									
03	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-		2585	2	92	4	N	290	361	1			346
								319	9									
04	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-		955	2	60	4	N	413	356	1	1	8	402
								454	9									
05	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-		3257	2	382	4	N	592	358	1			636
								651	9									
06	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-		4277	2	498	4	N	469	859	1			246
								516	9									
07	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-		1207	2	153	4	N	139					385
								153	9									
08	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-		4221	2	489	4	N	523	701	1			207
								575	9									
09	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-		4029	2	287	4	N	472	357	1	1	8	321
								519	9									
10	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-		2416	2	231	4	N	273	179	1	2	8	413
								300	9									
11	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-		3029	2	190	4	N	363	176	1	226	5	374
								399	9									
*12	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-		3614	2	303	4	N	494	539	1			329
								543	9									

TOTAL GAS PROD: 44,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,781

FORTRESS STATE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 284168 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9164 - 15454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	132649	X	-0-	-0-	-132649	-0-						Y	56	338	1			15
02	119812	X	24817	-0-	-94995	-0-		1830	1	13001	2	Y	1261	932	1			344
								8599	4	1387	9							
03	123225	X	53481	-0-	-69744	-0-		6913	1	35187	2	Y	2916	2646	1			614
								8173	4	3208	9							
04	112380	X	40462	-0-	-71918	-0-		5741	1	26782	2	Y	2432	2572	1	71	8	403
								5264	4	2675	9							
05	37042	X	37042	-0-	-0-	-0-		4600	1	26809	2	Y	2391	1834	1	22	8	938
								3003	4	2630	9							
06	51780	X	40007	-0-	-11773	-0-		5392	1	28084	2	Y	2334	2837	1	30	8	405
								3964	4	2567	9							
07	53506	X	41213	-0-	-12293	-0-		6500	1	30243	2	Y	2347	2242	1	16	8	494
								1888	4	2582	9							
08	53506	X	34926	-0-	-18580	-0-		6149	1	25170	2	Y	2207	1796	1	45	8	860
								1179	4	2428	9							
09	40470	X	34182	-0-	-6288	-0-		4039	1	27503	2	Y	2000	2084	1	62	8	714
								440	4	2200	9							
10	41354	X	32366	-0-	-8988	-0-		4064	1	24987	2	Y	1849	1606	1	74	8	883
								1281	4	2034	9							
11	40020	X	28472	-0-	-11548	-0-		3637	1	21279	2	Y	1675	1526	1	64	8	968
								1713	4	1843	9							
12	41199	X	23729	-0-	-17470	-0-		4123	1	15917	2	Y	1362	1054	1	15	8	1261
								2191	4	1498	9							

TOTAL GAS PROD: 390,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,830

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
TRINITY STATE UNIT 1110 WELL #: 20H RRCID -> 285515 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11078 - 20648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		667	-0-	667	667	244	2	171	4	N	229	229	8			-0-
							252	9									
03	79238	X	78571	-0-	-667	-0-	63979	2	4186	4	N	9460	8391	0	19	8	1050
							10406	9									
04	140125	X	140125	-0-	-0-	-0-	120830	2	1810	4	N	15895	15978	0	200	8	767
							17485	9									
05	182420	X	182420	-0-	-0-	-0-	162276	2	168	4	N	18160	17536	0	191	8	1200
							19976	9									
06	64055	X	64055	-0-	-0-	-0-	30299	2	26314	4	N	6765	7259	0	59	8	647
							7442	9									
07	159775	X	159775	-0-	-0-	-0-	126504	2	17334	4	N	14488	14629	0	50	8	456
							15937	9									
08	107862	X	107862	-0-	-0-	-0-	93344	2	4628	4	N	8991	9086	0	61	8	300
							9890	9									
09	177885	X	177885	-0-	-0-	-0-	156274	2	7186	4	N	13114	12923	0	66	8	425
							14425	9									
10	166116	X	166116	-0-	-0-	-0-	150830	2	2448	4	N	11671	11417	0	193	8	486
							12838	9									
*11	112771	X	112771	-0-	-0-	-0-	102100	2	1974	4	N	7906	7876	0	91	8	425
							8697	9									
*12	124331	X	124331	-0-	-0-	-0-	113556	2	792	4	N	9075	8979	0	104	8	417
							9983	9									

TOTAL GAS PROD: 1,314,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 115,754

ST. CLAIR UNIT 2827 WELL #: 11H RRCID -> 285522 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 10554 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
STATE CVX UNIT B1314 WELL #: 20H RRCID -> 285527 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11050 - 21063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		37674	-0-	37674	37674	31042	2	6632	9	Y	6029	5631	0	38	8	360
03	SHUT IN		151515	-0-	151515	189189	104055	2	20071	4	Y	24899	24817	0	70	8	372
							27389	9									
04	SHUT IN		104216	-0-	104216	293405	83951	2	4340	4	Y	14477	14462	0	145	8	242
							15925	9									
05	SHUT IN		143020	-0-	143020	436425	123263	2	417	4	Y	17582	17485	0	68	8	271
							19340	9									
06	494307	X	57882	-0-	-436425	-0-	27921	2	22730	4	Y	6574	6517	0	61	8	267
							7231	9									
07	124558	X	117508	-0-	-7050	-0-	88682	2	13706	4	Y	13745	13859	0	35	8	118
							15120	9									
08	124558	X	104422	-0-	-20136	-0-	88994	2	4535	4	Y	9903	9856	0	48	8	117
							10893	9									
09	120540	X	94175	-0-	-26365	-0-	81693	2	4462	4	Y	7291	7285	0	33	8	90
							8020	9									
10	124558	X	95323	-0-	-29235	-0-	77874	2	4820	4	Y	11481	11236	0	140	8	195
							12629	9									
*11	113730	X	62492	-0-	-51238	-0-	51901	2	10591	9	Y	9628	9410	0	125	8	288
12	117521	X	65400	-0-	-52121	-0-	40746	2	14643	4	Y	9101	8988	0	124	8	277
							10011	9									

TOTAL GAS PROD: 1,033,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 130,710

MCGARY STATE UNIT 1011 WELL #: 10H RRCID -> 285589 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10956 - 20689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	163153	X	131214	-0-	-31939	-0-	121977	2	1737	4	N	6818	6722	0	152	8	259
							7500	9									
02	147364	X	70366	-0-	-76998	-0-	48633	2	17721	4	N	3647	3669	0			237
							4012	9									
03	163153	X	77623	-0-	-85530	-0-	71213	2	2029	4	N	3983	3922	0	36	8	262
							4381	9									
04	157320	X	92017	-0-	-65303	-0-	80983	2	5481	4	N	5048	5006	0	56	8	248
							5553	9									
05	148862	X	95859	-0-	-53003	-0-	91248	2	4611	9	N	4192	4209	0	33	8	198
06	126990	X	29383	-0-	-97607	-0-	23314	2	4091	4	N	1798	1756	0	11	8	229
							1978	9									
07	95077	X	82758	-0-	-12319	-0-	74902	2	3112	4	N	4313	4219	0	19	8	304
							4744	9									
08	95852	X	64169	-0-	-31683	-0-	59168	2	888	4	N	3739	3153	0	20	8	870
							4113	9									
09	92760	X	62331	-0-	-30429	-0-	57344	2	1222	4	N	3423	3561	0	21	8	711
							3765	9									
10	95852	X	70473	-0-	-25379	-0-	66521	2	3952	9	N	3593	3877	0	59	8	368
*11	80100	X	65980	-0-	-14120	-0-	61928	2	122	4	N	3573	3454	0	35	8	452
							3930	9									
12	82770	X	65223	-0-	-17547	-0-	61197	2	420	4	N	3278	3441	0	32	8	257
							3606	9									

TOTAL GAS PROD: 907,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,405

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
FOWLER STATE UNIT 1720 WELL #: 1H RRCID -> 285590 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10724 - 17910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123814	X	39969	-0-	-83845	-0-	33483	2	597	4	Y	5354	5286	0	85	8	137
							5889	9									
02	111832	X	36465	-0-	-75367	-0-	30149	2	621	4	Y	5177	4985	0	30	8	299
							5695	9									
03	58745	X	34937	-0-	-23808	-0-	29351	2	1055	4	Y	4119	4144	0	20	8	254
							4531	9									
04	56850	X	33834	-0-	-23016	-0-	29322	2	4512	9	Y	4102	4198	0	34	8	124
05	40362	X	37509	-0-	-2853	-0-	32501	2	5008	9	Y	4553	4443	0	16	8	218
06	39060	X	10468	-0-	-28592	-0-	7702	2	1613	4	Y	1048	1011	0	11	8	244
							1153	9									
07	40362	X	28478	-0-	-11884	-0-	21562	2	1966	4	Y	4500	4405	0	16	8	323
							4950	9									
08	34565	X	30687	-0-	-3878	-0-	25847	2	4840	9	Y	4400	4315	0	29	8	379
09	33450	X	33080	-0-	-370	-0-	28388	2	370	4	Y	3929	3917	0	23	8	368
							4322	9									
10	34565	X	32193	-0-	-2372	-0-	27956	2	4237	9	Y	3852	3933	0	53	8	234
*11	32703	X	32703	-0-	-0-	-0-	27984	2	115	4	Y	4185	4082	0	39	8	298
							4604	9									
12	34162	X	29660	-0-	-4502	-0-	24595	2	778	4	Y	3897	4006	0	40	8	149
							4287	9									

TOTAL GAS PROD: 379,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,116

FOWLER STATE UNIT 1720 WELL #: 2H RRCID -> 285591 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11248 - 18403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82026	X	47316	-0-	-34710	-0-	41177	2	735	4	Y	4913	4846	0	78	8	125
							5404	9									
02	74088	X	43409	-0-	-30679	-0-	37903	2	780	4	Y	4296	4148	0	25	8	248
							4726	9									
03	64356	X	33141	-0-	-31215	-0-	28380	2	1020	4	Y	3401	3423	0	17	8	209
							3741	9									
04	62280	X	39431	-0-	-22849	-0-	35216	2	4215	9	Y	3832	3894	0	31	8	116
05	51950	X	51950	-0-	-0-	-0-	46589	2	5361	9	Y	4874	4739	0	17	8	234
06	46500	X	10250	-0-	-36250	-0-	7663	2	1605	4	Y	893	909	0	10	8	208
							982	9									
07	48050	X	40012	-0-	-8038	-0-	33929	2	3094	4	Y	2717	2720	0	10	8	195
							2989	9									
08	50995	X	48914	-0-	-2081	-0-	45199	2	3715	9	Y	3377	3259	0	22	8	291
09	49350	X	42498	-0-	-6852	-0-	38370	2	499	4	Y	3299	3262	0	19	8	309
							3629	9									
10	50995	X	36681	-0-	-14314	-0-	33436	2	3245	9	Y	2950	3040	0	40	8	179
*11	47340	X	35144	-0-	-12196	-0-	32285	2	133	4	Y	2478	2458	0	23	8	176
							2726	9									
12	48918	X	40336	-0-	-8582	-0-	36420	2	1153	4	Y	2512	2566	0	26	8	96
							2763	9									

TOTAL GAS PROD: 469,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,542

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84286	X	84286	-0-	-0-	-0-	78444	2	2686	4	N	2869	2909	1	40	8	307
							3156	9									
02	75488	X	70620	-0-	-4868	-0-	65600	2	2600	4	N	2200	1955	1	24	8	528
							2420	9									
03	83576	X	73346	-0-	-10230	-0-	56883	2	13868	4	N	2359	728	0	2013	1	145
							2595	9					1	8			
04	80880	X	67926	-0-	-12954	-0-	42233	2	23670	4	N	1839	1708	0			276
							2023	9									
05	83576	X	59061	-0-	-24515	-0-	51774	2	5410	4	N	1706	1644	0	14	8	324
							1877	9									
06	80880	X	58588	-0-	-22292	-0-	51655	2	5067	4	N	1696	1568	0			452
							1866	9									
07	78182	X	51723	-0-	-26459	-0-	48135	2	1915	4	N	1521	1556	0	18	8	399
							1673	9									
08	73346	X	51911	-0-	-21435	-0-	50066	2	294	4	N	1410	1502	0	5	8	302
							1551	9									
09	67920	X	48822	-0-	-19098	-0-	46483	2	586	4	N	1594	1575	0			321
							1753	9									
10	60543	X	49257	-0-	-11286	-0-	45456	2	2136	4	N	1514	1536	0			299
							1665	9									
*11	58590	X	46899	-0-	-11691	-0-	44690	2	541	4	N	1516	1446	0	17	8	352
							1668	9									
12	51894	X	46441	-0-	-5453	-0-	44937	2	1504	9	N	1367	1443	0			276

TOTAL GAS PROD: 708,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,591

GRIFFIN STATE UNIT 1922 WELL #: 10H RRCID -> 285594 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10958 - 20709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	148087	X	51397	-0-	-96690	-0-	40485	2	2267	4	N	7859	7688	0	87	8	369
							8645	9									
02	133756	X	55642	-0-	-78114	-0-	43041	2	3304	4	N	8452	8553	0	53	8	215
							9297	9									
03	112375	X	46921	-0-	-65454	-0-	36420	2	2700	4	N	7092	6914	0	30	8	363
							7801	9									
04	99930	X	54455	-0-	-45475	-0-	46281	2	8174	9	N	7431	7515	0	44	8	235
05	85095	X	61740	-0-	-23355	-0-	52613	2	9127	9	N	8297	8285	0	29	8	218
06	59610	X	10640	-0-	-48970	-0-	5100	2	3754	4	N	1624	1517	0	10	8	315
							1786	9									
07	61597	X	60693	-0-	-904	-0-	48158	2	2778	4	N	8870	8868	0	13	8	304
							9757	9									
08	61721	X	44328	-0-	-17393	-0-	36879	2	951	4	N	5907	5954	0	22	8	235
							6498	9									
09	59730	X	52658	-0-	-7072	-0-	43245	2	2457	4	N	6324	6327	0	23	8	209
							6956	9									
10	61721	X	56289	-0-	-5432	-0-	47877	2	123	4	N	7535	7471	0	64	8	209
							8289	9									
*11	58740	X	54435	-0-	-4305	-0-	46272	2	8163	9	N	7421	7220	0	39	8	371
12	60698	X	43337	-0-	-17361	-0-	37410	2	40	4	N	5352	5522	0	33	8	168
							5887	9									

TOTAL GAS PROD: 592,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 82,164

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
SAUL 35 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285595 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11288 - 23487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116396	X	116396	-0-	-0-	-0-	99370	2	3596	4	Y	12209	12291	0	270	8	210
							13430	9									
02	99684	X	99684	-0-	-0-	-0-	77089	2	11276	4	Y	10290	10198	0	72	8	230
							11319	9									
03	96410	X	72970	-0-	-23440	-0-	60790	2	4062	4	Y	7380	7282	0	51	8	277
							8118	9									
04	93300	X	42877	-0-	-50423	-0-	38309	2	4568	9	Y	4153	4231	0	72	8	127
05	96410	X	70227	-0-	-26183	-0-	63305	2	6922	9	Y	6293	6334	0	19	8	67
06	93300	X	29561	-0-	-63739	-0-	15205	2	10956	4	Y	3091	2934	0	9	8	215
							3400	9									
07	96410	X	75227	-0-	-21183	-0-	64771	2	3188	4	Y	6607	6576	0	33	8	213
							7268	9									
08	65782	X	55106	-0-	-10676	-0-	49535	2	532	4	Y	4581	4711	0	16	8	67
							5039	9									
09	64858	X	64858	-0-	-0-	-0-	56990	2	1859	4	Y	5463	5443	0	17	8	70
							6009	9									
10	65782	X	65356	-0-	-426	-0-	58584	2	649	4	Y	5566	5502	0	54	8	80
							6123	9									
*11	63660	X	61695	-0-	-1965	-0-	55596	2	373	4	Y	5205	5161	0	35	8	89
							5726	9									
12	65782	X	62657	-0-	-3125	-0-	56492	2	163	4	Y	5456	5428	0	40	8	77
							6002	9									

TOTAL GAS PROD: 816,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 76,294

SANDHU STATE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 285596 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9710 - 19709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186803	X	186803	-0-	-0-	-0-	165786	2	4973	4	N	14585	8438	0	7031	1	259
							16044	9					97	8			
02	162602	X	162602	-0-	-0-	-0-	143797	2	5427	4	N	12162	12035	0	43	8	343
							13378	9									
03	183686	X	183686	-0-	-0-	-0-	143396	2	27276	4	N	11831	11628	0			546
							13014	9									
04	149970	X	138349	-0-	-11621	-0-	122458	2	5420	4	N	9519	9485	0			580
							10471	9									
05	154969	X	144822	-0-	-10147	-0-	124264	2	9563	4	N	9995	9944	0	40	8	591
							10995	9									
06	149970	X	117590	-0-	-32380	-0-	93121	2	16255	4	N	7467	7288	0			770
							8214	9									
07	154969	X	87605	-0-	-67364	-0-	75862	2	5789	4	N	5413	5633	0	37	8	513
							5954	9									
08	154969	X	128392	-0-	-26577	-0-	119183	2	9209	9	N	8372	7926	0	14	8	945
09	140100	X	100732	-0-	-39368	-0-	90892	2	2890	4	N	6318	6560	0			703
							6950	9									
10	144770	X	93938	-0-	-50832	-0-	76884	2	10928	4	N	5569	5452	0			820
							6126	9									
*11	124230	X	40060	-0-	-84170	-0-	34859	2	2565	4	N	2396	1926	0	35	8	1255
							2636	9									
12	128371	X	69004	-0-	-59367	-0-	62785	2	1596	4	N	4203	5015	0			443
							4623	9									

TOTAL GAS PROD: 1,453,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 97,830

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
SRO 551 ALLOC. A WELL #: 100H RRCID -> 285597 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10766 - 18167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	733797	X	78482	-0-	-655315	-0-	42192	2	27569	4	N	7928	7953	1	20	8	363
							8721	9									
02	139972	X	56952	-0-	-83020	-0-	22286	2	27286	4	N	6709	6508	1	108	8	456
							7380	9									
03	107725	X	54433	-0-	-53292	-0-	33276	2	13894	4	N	6603	2544	0	4162	1	353
							7263	9									
04	81180	X	46851	-0-	-34329	-0-	33599	2	7073	4	N	5617	5623	0	11	8	336
							6179	9									
05	78492	X	43102	-0-	-35390	-0-	37413	2	5689	9	N	5172	5144	0			364
06	75960	X	26551	-0-	-49409	-0-	16534	2	6318	4	N	3363	3305	0			422
							3699	9									
07	63054	X	15798	-0-	-47256	-0-	11430	2	2930	4	Y	1307	1237	0	4	8	488
							1438	9									
08	54436	X	19853	-0-	-34583	-0-	15213	2	2320	4	Y	2109	2542	0	3	8	52
							2320	9									
09	46860	X	24204	-0-	-22656	-0-	20265	2	1150	4	Y	2535	2510	0	1	8	76
							2789	9									
10	43090	X	28455	-0-	-14635	-0-	24456	2	682	4	Y	3015	2900	0	2	8	189
							3317	9									
11	27415	X	27415	-0-	-0-	-0-	23694	2	624	4	Y	2815	2906	0			98
							3097	9									
*12	27938	X	27938	-0-	-0-	-0-	24370	2	221	4	Y	3043	2925	0			216
							3347	9									

TOTAL GAS PROD: 450,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,216

MCDERMOTT STATE UNIT 1720 WELL #: 1H RRCID -> 285598 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10848 - 20244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1621981	X	70446	-0-	-1551535	-0-	58813	2	2218	4	N	8559	8551	0	78	8	195
							9415	9									
02	119868	X	63992	-0-	-55876	-0-	44888	2	10028	4	N	8251	8018	0	32	8	396
							9076	9									
03	71982	X	52002	-0-	-19980	-0-	44687	2	634	4	N	6074	6151	0	20	8	299
							6681	9									
04	72540	X	55950	-0-	-16590	-0-	48822	2	101	4	N	6388	6483	0			204
							7027	9									
05	74958	X	33690	-0-	-41268	-0-	29379	2	4311	9	N	3919	3898	0	21	8	204
06	68550	X	49469	-0-	-19081	-0-	37615	2	5228	4	N	6024	5886	0	29	8	313
							6626	9									
07	70835	X	47843	-0-	-22992	-0-	39816	2	1625	4	N	5820	5727	0	10	8	396
							6402	9									
08	57815	X	45100	-0-	-12715	-0-	39185	2	5915	9	N	5377	5395	0	18	8	360
09	55950	X	42243	-0-	-13707	-0-	36170	2	319	4	N	5231	4980	0	16	8	595
							5754	9									
10	51119	X	43733	-0-	-7386	-0-	37828	2	5905	9	N	5368	5272	0	41	8	650
*11	49470	X	41156	-0-	-8314	-0-	35573	2	5583	9	N	5075	4998	0	26	8	701
12	47833	X	41943	-0-	-5890	-0-	36474	2	5469	9	N	4972	5400	0	25	8	248

TOTAL GAS PROD: 587,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 71,058

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
CHRISTIAN 2 WELL #: 1T RRCID -> 285604 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 10316 PERF.10542 - 17730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	152892	X	81279	-0-	-71613	-0-	68681	2	2546	4	N	9138	8924	0	66	8	360
							10052	9									
02	138096	X	69598	-0-	-68498	-0-	59025	2	2327	4	N	7496	7660	0	29	8	167
							8246	9									
03	97216	X	55019	-0-	-42197	-0-	45424	2	2925	4	N	6064	5948	0	15	8	268
							6670	9									
04	86070	X	46646	-0-	-39424	-0-	39910	2	963	4	N	5248	5321	0	17	8	178
							5773	9									
05	84227	X	45771	-0-	-38456	-0-	33562	2	6017	4	N	5629	5640	0	19	8	148
							6192	9									
06	78660	X	2008	-0-	-76652	-0-	514	2	1036	4	N	416	418	0	1	8	145
							458	9									
07	77066	X	-0-	-0-	-77066	-0-					N	-0-					145
08	55025	X	44545	-0-	-10480	-0-	37777	2	1295	4	N	4975	4655	0	8	8	457
							5473	9									
09	46650	X	30732	-0-	-15918	-0-	26254	2	724	4	N	3413	3579	0	18	8	273
							3754	9									
10	45756	X	-0-	-0-	-45756	-0-					N	-0-					273
*11	43110	X	4361	-0-	-38749	-0-	3832	2	36	4	N	448	705	0	2	8	14
							493	9									
12	44547	X	20646	-0-	-23901	-0-	18798	2	286	4	N	1420	1399	0	8	8	27
							1562	9									

TOTAL GAS PROD: 400,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,247

CROCKETT 15 WELL #: 1 RRCID -> 285605 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11265 - 16318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48267	X	25206	-0-	-23061	-0-	17089	2	6138	4	N	1799	1934	1	16	8	167
							1979	9									
02	43596	X	21463	-0-	-22133	-0-	9615	2	9949	4	N	1726	1421	1	68	8	404
							1899	9									
03	26908	X	23795	-0-	-3113	-0-	15847	2	6044	4	N	1731	1056	0	887	1	192
							1904	9									
04	25170	X	22727	-0-	-2443	-0-	20351	2	804	4	N	1429	1403	0	9	8	209
							1572	9									
05	25916	X	23529	-0-	-2387	-0-	21561	2	1968	9	N	1789	1750	0			248
06	24390	X	16295	-0-	-8095	-0-	11168	2	3821	4	N	1187	1103	0			332
							1306	9									
07	23808	X	22688	-0-	-1120	-0-	18935	2	1809	4	N	1767	1769	0	7	8	323
							1944	9									
08	23808	X	22616	-0-	-1192	-0-	20781	2	101	4	N	1576	1640	0			259
							1734	9									
09	22770	X	22462	-0-	-308	-0-	19755	2	1020	4	N	1534	1538	0	1	8	254
							1687	9									
10	23529	X	21467	-0-	-2062	-0-	19586	2	170	4	N	1555	1526	0	1	8	282
							1711	9									
11	21960	X	20141	-0-	-1819	-0-	18344	2	331	4	N	1333	1448	0			167
							1466	9									
12	23219	X	21131	-0-	-2088	-0-	19326	2	1805	9	N	1641	1549	0			259

TOTAL GAS PROD: 263,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,067

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
BOBCAT STATE UNIT 1718 WELL #: 3H RRCID -> 285606 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11307 - 18501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76322	X	64800	-0-	-11522	-0-	54934	2	2908	4	N	6325	6255	0	90	8	215
							6958	9									
02	68936	X	53509	-0-	-15427	-0-	39649	2	7851	4	N	5463	5273	0	34	8	371
							6009	9									
03	76322	X	49040	-0-	-27282	-0-	42089	2	1662	4	N	4808	4919	0	20	8	240
							5289	9									
04	72600	X	35515	-0-	-37085	-0-	31079	2	4436	9	N	4033	4046	0	20	8	207
05	73594	X	38111	-0-	-35483	-0-	33316	2	4795	9	N	4359	4338	0	21	8	207
06	62700	X	17252	-0-	-45448	-0-	11041	2	4144	4	N	1879	1826	0	14	8	246
							2067	9									
07	59241	X	38943	-0-	-20298	-0-	31480	2	2548	4	N	4468	4335	0	10	8	369
							4915	9									
08	49042	X	39107	-0-	-9935	-0-	34069	2	392	4	N	4224	4012	0	11	8	570
							4646	9									
09	37029	X	37029	-0-	-0-	-0-	31519	2	1173	4	N	3943	4135	0	15	8	363
							4337	9									
10	38936	X	36525	-0-	-2411	-0-	31841	2	325	4	N	3963	3778	0	34	8	514
							4359	9									
*11	37860	X	35028	-0-	-2832	-0-	30338	2	284	4	N	4005	3634	0	20	8	865
							4406	9									
12	39122	X	35135	-0-	-3987	-0-	31036	2	245	4	N	3504	3927	0	23	8	419
							3854	9									

TOTAL GAS PROD: 479,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,974

DAVIS 2728 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285607 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11098 - 20743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90737	X	49156	-0-	-41581	-0-	40373	2	1035	4	N	7044	6926	0	99	8	234
							7748	9									
02	81956	X	-0-	-0-	-81956	-0-					N	-0-					234
03	90334	X	-0-	-0-	-90334	-0-					N	-0-					234
04	77190	X	15452	-0-	-61738	-0-	10425	2	2343	4	N	2440	2459	0	70	8	145
							2684	9									
05	75113	X	23611	-0-	-51502	-0-	19082	2	4529	9	N	4117	4081	0	30	8	151
06	47580	X	9336	-0-	-38244	-0-	7313	2	101	4	N	1747	1723	0	30	8	145
							1922	9									
07	29769	X	29769	-0-	-0-	-0-	23488	2	978	4	N	4821	4796	0	22	8	148
							5303	9									
08	37198	X	37198	-0-	-0-	-0-	30805	2	323	4	N	5518	5475	0	40	8	151
							6070	9									
09	38493	X	38493	-0-	-0-	-0-	31493	2	717	4	N	5712	5679	0	33	8	151
							6283	9									
10	41846	X	41846	-0-	-0-	-0-	35133	2	85	4	N	6025	5961	0	81	8	134
							6628	9									
*11	41487	X	41487	-0-	-0-	-0-	34986	2	202	4	N	5726	5647	0	51	8	162
							6299	9									
*12	40776	X	40776	-0-	-0-	-0-	34322	2	185	4	N	5699	5645	0	49	8	167
							6269	9									

TOTAL GAS PROD: 327,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,849

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
DAVIS 2728 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285608 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10673 - 20692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189162	X	102055	-0-	-87107	-0-	83814	2	2436	4	N	14368	5307	0	9348	1	760
							15805	9					101	8			
02	170856	X	-0-	-0-	-170856	-0-					N	-0-					760
03	189162	X	-0-	-0-	-189162	-0-					N	1	1	8			760
04	170490	X	85941	-0-	-84549	-0-	72168	2	13773	9	N	12521	12524	0	96	8	661
05	168113	X	99026	-0-	-69087	-0-	83119	2	15907	9	N	14461	14311	0	33	8	778
06	98760	X	47477	-0-	-51283	-0-	32025	2	8221	4	N	6574	7102	0	49	8	201
							7231	9									
07	91545	X	91545	-0-	-0-	-0-	74788	2	2866	4	N	12628	12488	0	23	8	318
							13891	9									
08	99014	X	63824	-0-	-35190	-0-	53772	2	187	4	N	8968	8947	0	30	8	309
							9865	9									
09	95820	X	63404	-0-	-32416	-0-	52101	2	1105	4	N	9271	9096	0	27	8	457
							10198	9									
10	99014	X	64756	-0-	-34258	-0-	54477	2	258	4	N	9110	9142	0	68	8	357
							10021	9									
*11	88590	X	61873	-0-	-26717	-0-	51476	2	222	4	N	9250	9023	0	43	8	541
							10175	9									
12	91543	X	60403	-0-	-31140	-0-	50887	2	155	4	N	8510	8671	0	40	8	340
							9361	9									

TOTAL GAS PROD: 740,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 105,662

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 1 RRCID -> 285609 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 19837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77035	X	68603	-0-	-8432	-0-	53331	2	4226	4	N	10042	9820	0	135	8	285
							11046	9									
02	69580	X	57137	-0-	-12443	-0-	43229	2	4952	4	N	8142	8171	0	63	8	193
							8956	9									
03	77035	X	53138	-0-	-23897	-0-	43304	2	1365	4	N	7699	7648	0	43	8	201
							8469	9									
04	66390	X	56188	-0-	-10202	-0-	47084	2	570	4	N	7758	7705	0	53	8	201
							8534	9									
05	68603	X	43827	-0-	-24776	-0-	36642	2	7185	9	N	6532	6544	0	24	8	165
06	66390	X	35131	-0-	-31259	-0-	24408	2	4240	4	N	5894	5589	0	46	8	424
							6483	9									
07	63271	X	37265	-0-	-26006	-0-	30072	2	997	4	N	5633	5877	0	15	8	165
							6196	9									
08	58063	X	38249	-0-	-19814	-0-	31440	2	197	4	N	6011	6013	0	21	8	142
							6612	9									
09	56190	X	36751	-0-	-19439	-0-	29905	2	556	4	N	5718	5689	0	15	8	156
							6290	9									
10	43803	X	36494	-0-	-7309	-0-	30163	2	51	4	N	5709	5674	0	40	8	151
							6280	9									
*11	37020	X	32365	-0-	-4655	-0-	26439	2	99	4	N	5297	5269	0	23	8	156
							5827	9									
12	38254	X	30107	-0-	-8147	-0-	24981	2	5126	9	N	4660	4639	0	32	8	145

TOTAL GAS PROD: 525,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 79,095

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
DOROTHY UNIT 38 WELL #: 11H RRCID -> 285610 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10937 - 21982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	147219	X	123186	-0-	-24033	-0-	87557 21099	2 9	14530	4	N	19181	18795	0	124	8	625
02	132972	X	100620	-0-	-32352	-0-	69524 17027	2 9	14069	4	N	15479	15637	0	26	8	441
03	147219	X	110684	-0-	-36535	-0-	82968 17940	2 9	9776	4	N	16309	16357	0	36	8	357
04	133530	X	96551	-0-	-36979	-0-	79251 16390	2 9	910	4	N	14900	14945	0	44	8	268
05	131099	X	77449	-0-	-53650	-0-	64883	2	12566	9	N	11424	11391	0	22	8	279
06	119220	X	29134	-0-	-90086	-0-	17507 5592	2 9	6035	4	N	5084	4944	0	16	8	403
07	111414	X	86297	-0-	-25117	-0-	69882 14161	2 9	2254	4	N	12874	12913	0	18	8	346
08	110670	X	79552	-0-	-31118	-0-	66499 12634	2 9	419	4	N	11485	11620	0	27	8	184
09	96540	X	72515	-0-	-24025	-0-	56971 12089	2 9	3455	4	N	10990	10922	0	23	8	229
10	86304	X	53331	-0-	-32973	-0-	44717	2	8614	9	N	7831	7777	0	40	8	243
*11	83520	X	66517	-0-	-17003	-0-	55283 10899	2 9	335	4	N	9908	9905	0	37	8	209
12	86304	X	55324	-0-	-30980	-0-	46304	2	9020	9	N	8200	8127	0	28	8	254

TOTAL GAS PROD: 951,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 143,665

STATE CVX A1314 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285854 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10626 - 17320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	45668	-0-	45668	1207347	39409 5721	2 9	538	4	N	5201	5170	0	34	8	307
02	1248779	X	41432	-0-	-1207347	-0-	34272 5119	2 9	2041	4	N	4654	4633	0	7	8	321
03	93310	X	40166	-0-	-53144	-0-	34763	2	5403	9	N	4912	4957	0	14	8	262
04	48150	X	37463	-0-	-10687	-0-	30162 4120	2 9	3181	4	N	3745	3787	0	16	8	204
05	47678	X	30133	-0-	-17545	-0-	22802 3881	2 9	3450	4	N	3528	3434	0	11	8	287
06	44400	X	34811	-0-	-9589	-0-	8460 4283	2 9	22068	4	N	3894	3815	0	23	8	343
07	45880	X	38145	-0-	-7735	-0-	27858 4692	2 9	5595	4	N	4265	4288	0	8	8	312
08	40176	X	35647	-0-	-4529	-0-	30876 4277	2 9	494	4	N	3888	3995	0	10	8	195
09	37470	X	14967	-0-	-22503	-0-	11409 2783	2 9	775	4	N	2530	2493	0	6	8	226
10	38130	X	-0-	-0-	-38130	-0-					N	1	1	8			226
11	36900	X	6927	-0-	-29973	-0-	5177 1002	2 9	748	4	Y	911	1068	0	31	8	38
12	38130	X	9968	-0-	-28162	-0-	9040 864	2 9	64	4	Y	785	812	0	2	8	9

TOTAL GAS PROD: 335,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,314

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	79559	-0-		79559	1784530	67345	2	1883	4	N	9392	9058	0	144	8	609
								10331	9									
02	1803757	X	19227	-0-		-1784530	-0-	15626	2	3601	9	Y	3274	3668	0	19	8	196
03	61070	X	56799	-0-		-4271	-0-	39029	2	7520	4	Y	9318	9349	0	26	8	139
								10250	9									
04	64962	X	64962	-0-		-0-	-0-	49848	2	2577	4	Y	11397	11260	0	85	8	191
								12537	9									
05	62876	X	62876	-0-		-0-	-0-	49155	2	166	4	Y	12323	12277	0	47	8	190
								13555	9									
06	62137	X	62137	-0-		-0-	-0-	27787	2	22621	4	Y	10663	10322	0	98	8	433
								11729	9									
07	61070	X	60889	-0-		-181	-0-	42567	2	6579	4	Y	10675	10988	0	28	8	92
								11743	9									
08	61070	X	59582	-0-		-1488	-0-	44016	2	2214	4	Y	12138	12028	0	59	8	143
								13352	9									
09	59100	X	58173	-0-		-927	-0-	41993	2	2294	4	Y	12624	12555	0	56	8	156
								13886	9									
10	61070	X	-0-	-0-		-61070	-0-					Y	-0-	156	0			-0-
*11	59100	X	21019	-0-		-38081	-0-	17740	2	3279	9	Y	2981	2853	0	39	8	89
12	60884	X	28610	-0-		-32274	-0-	17636	2	6367	4	Y	4188	4092	0	57	8	128
								4607	9									

TOTAL GAS PROD: 573,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 98,973

THURMOND A137 ALLOC. A WELL #: 10H RRCID -> 285923 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10188 - 19947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	143220	X	40928	-0-		-102292	-0-	25485	2	5232	4	N	9283	9558	0	105	8	259
								10211	9									
02	129360	X	924	-0-		-128436	-0-	122	1	283	2	N	472	526	0	63	8	142
								519	9									
03	143220	X	15929	-0-		-127291	-0-	1158	1	9983	2	N	4353	4079	0	3	8	413
								4788	9									
04	49110	X	47755	-0-		-1355	-0-	1288	1	30057	2	N	10243	10452	0			204
								5143	4	11267	9							
05	50747	X	35278	-0-		-15469	-0-	1002	1	24223	2	N	8048	7855	0	59	8	338
								1200	4	8853	9							
06	39600	X	24799	-0-		-14801	-0-	896	1	15157	2	N	5812	5781	0			369
								2353	4	6393	9							
07	49352	X	4351	-0-		-45001	-0-	720	1	1340	2	Y	1410	1477	0	74	8	228
								740	4	1551	9							
08	49352	X	23435	-0-		-25917	-0-	1460	1	14960	2	Y	5537	5507	0	28	8	230
								924	4	6091	9							
09	47760	X	30638	-0-		-17122	-0-	1424	1	19458	2	Y	7180	7006	0			404
								1858	4	7898	9							
10	35216	X	24658	-0-		-10558	-0-	1116	1	16802	2	Y	5232	5320	0			316
								985	4	5755	9							
*11	24810	X	16617	-0-		-8193	-0-	1200	1	10507	2	Y	4014	4019	0	79	8	232
								495	4	4415	9							
12	31651	X	13005	-0-		-18646	-0-	1398	1	6352	2	Y	3014	2951	0			295
								1940	4	3315	9							

TOTAL GAS PROD: 278,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 64,598

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
ZEMAN 40 ALLOC. C WELL #: 11H RRCID -> 286074 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10854 - 18459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	84560	-0-	84560	926714	178	1	61235	2	Y	10383	10242	0	71	8	341
							11726	4	11421	9							
02	0	W	70409	-0-	70409	997123	144	1	47294	2	Y	8453	8527	0	44	8	223
							13673	4	9298	9							
03	0	W	72024	-0-	72024	1069147	160	1	59359	2	Y	8487	8522	0	20	8	168
							3169	4	9336	9							
04	0	W	64195	-0-	64195	1133342	138	1	55226	2	Y	7882	7901	0	33	8	116
							161	4	8670	9							
05	0	W	45761	-0-	45761	1179103	94	1	39222	2	Y	5859	5864	0	19	8	92
							6445	9									
06	1208983	X	29880	-0-	-1179103	-0-	87	1	18380	2	Y	4188	3937	0	23	8	320
							6806	4	4607	9							
07	46046	X	46046	-0-	-0-	-0-	78	1	38115	2	Y	6143	6333	0	5	8	125
							1096	4	6757	9							
08	72013	X	44383	-0-	-27630	-0-	45	1	36960	2	Y	6460	6505	0	15	8	65
							272	4	7106	9							
09	64200	X	38939	-0-	-25261	-0-	86	1	32204	2	Y	5374	5354	0	9	8	76
							738	4	5911	9							
10	46035	X	44263	-0-	-1772	-0-	95	1	37948	2	Y	5538	5493	0	32	8	89
							128	4	6092	9							
*11	44550	X	42832	-0-	-1718	-0-	95	1	36173	2	Y	5131	5085	0	19	8	116
							920	4	5644	9							
12	46035	X	41749	-0-	-4286	-0-	90	1	35673	2	Y	5146	5143	0	21	8	98
							325	4	5661	9							

TOTAL GAS PROD: 625,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 79,044

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	0	W	63135	-0-	63135	1771396	56099	2	2519	4	N	4106	4355	1			456
							4517	9									
02	0	W	57055	-0-	57055	1828451	52980	2	186	4	N	3535	3400	1			591
							3889	9									
03	0	W	49799	-0-	49799	1878250	44943	2	894	4	N	3602	3306	1			887
							3962	9									
04	0	W	49309	-0-	49309	1927559	42030	2	3328	4	N	3592	3831	1	15	8	633
							3951	9									
05	0	W	49839	-0-	49839	1977398	45232	2	875	4	N	3393	3326	1			700
							3732	9									
06	2026942	X	49544	-0-	-1977398	-0-	44096	2	1669	4	N	3435	3179	1			956
							3779	9									
07	63178	X	52252	-0-	-10926	-0-	42424	2	6021	4	N	3461	3455	1			962
							3807	9									
08	50964	X	44473	-0-	-6491	-0-	41431	2	3042	9	N	2765	3305	1	9	8	413
09	49530	X	44780	-0-	-4750	-0-	42426	2	2354	9	N	2140	1273	1			1280
10	53738	X	53738	-0-	-0-	-0-	48880	2	1329	4	N	3208	2854	1			1634
							3529	9									
*11	50580	X	47805	-0-	-2775	-0-	40077	2	4530	4	N	2907	3281	1	36	8	1224
							3198	9									
12	52266	X	50164	-0-	-2102	-0-	46878	2	3286	9	N	2987	2301	1			1910

TOTAL GAS PROD: 611,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,131

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
WOODSON 36 ALLOC. A WELL #: 11H RRCID -> 286081 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10812 - 20601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	132077	-0-	132077	1489588	110551	2	1113	4	Y	18557	18437	0	196	8	268
							20413	9									
02	0	W	112306	-0-	112306	1601894	83040	2	12265	4	Y	15455	15389	0	70	8	264
							17001	9									
03	0	W	111884	-0-	111884	1713778	92378	2	3229	4	Y	14797	14748	0	37	8	276
							16277	9									
04	0	W	62027	-0-	62027	1775805	40647	2	11715	4	Y	8786	8761	0	59	8	242
							9665	9									
05	0	W	88590	-0-	88590	1864395	75035	2	13555	9	Y	12323	12354	0	29	8	182
06	1917360	X	52965	-0-	-1864395	-0-	32515	2	11549	4	Y	8092	7792	0	32	8	450
							8901	9									
07	124341	X	83167	-0-	-41174	-0-	66771	2	2677	4	Y	12472	12485	0	17	8	420
							13719	9									
08	111879	X	77776	-0-	-34103	-0-	65807	2	501	4	Y	10425	10636	0	33	8	176
							11468	9									
09	85740	X	73160	-0-	-12580	-0-	61334	2	1042	4	Y	9804	9755	0	29	8	196
							10784	9									
10	88598	X	72746	-0-	-15852	-0-	61595	2	233	4	Y	9925	9857	0	76	8	188
							10918	9									
*11	80490	X	69026	-0-	-11464	-0-	58404	2	252	4	Y	9427	9323	0	46	8	246
							10370	9									
12	83173	X	68872	-0-	-14301	-0-	58760	2	184	4	Y	9025	8738	0	46	8	487
							9928	9									

TOTAL GAS PROD: 1,004,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 139,088

LANGFORD 98 ALLOC. B WELL #: 11H RRCID -> 286096 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10980 - 18188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62186	X	51841	-0-	-10345	-0-	46036	2	3409	4	Y	2178	2176	0	37	8	124
							2396	9									
02	56168	X	41600	-0-	-14568	-0-	31365	2	8219	4	Y	1833	1827	0	13	8	117
							2016	9									
03	62186	X	25300	-0-	-36886	-0-	23229	2	963	4	Y	1007	1051	0	5	8	68
							1108	9									
04	60180	X	23954	-0-	-36226	-0-	20858	2	1495	4	Y	1455	1448	0	10	8	65
							1601	9									
05	26133	X	26133	-0-	-0-	-0-	23897	2	2236	9	Y	2033	2002	0	14	8	82
06	14892	X	14892	-0-	-0-	-0-	9144	2	4578	4	Y	1064	1033	0	15	8	98
							1170	9									
07	46066	X	26952	-0-	-19114	-0-	22786	2	1981	4	Y	1986	1927	0	12	8	145
							2185	9									
08	28282	X	28282	-0-	-0-	-0-	25100	2	1134	4	Y	1862	1907	0	8	8	92
							2048	9									
09	27378	X	27378	-0-	-0-	-0-	23871	2	1395	4	Y	1920	1905	0	8	8	99
							2112	9									
10	27810	X	27810	-0-	-0-	-0-	25184	2	525	4	Y	1910	1903	0	21	8	85
							2101	9									
*11	27360	X	24720	-0-	-2640	-0-	24107	2	165	4	Y	407	191	0	10	8	291
							448	9									
12	28303	X	28080	-0-	-223	-0-	25635	2	534	4	Y	1737	1926	0	14	8	88
							1911	9									

TOTAL GAS PROD: 346,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,392

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
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	59757	X	59757	-0-	-0-	-0-	51190	2	516	4	Y	7319	7183	0	77	8	106
							8051	9									
02	56498	X	56498	-0-	-0-	-0-	42761	2	6316	4	Y	6746	6706	0	31	8	115
							7421	9									
03	62775	X	62775	-0-	-0-	-0-	52877	2	1848	4	Y	7318	7277	0	19	8	137
							8050	9									
04	36572	X	36572	-0-	-0-	-0-	25006	2	7207	4	Y	3963	3964	0	27	8	109
							4359	9									
05	46236	X	46236	-0-	-0-	-0-	40671	2	5565	9	Y	5059	5081	0	12	8	75
06	21958	X	21958	-0-	-0-	-0-	14053	2	4991	4	Y	2649	2567	0	10	8	147
							2914	9									
07	45611	X	45611	-0-	-0-	-0-	39154	2	1561	4	Y	4451	4442	0	6	8	150
							4896	9									
08	48733	X	48733	-0-	-0-	-0-	42392	2	322	4	Y	5472	5512	0	18	8	92
							6019	9									
09	47098	X	47098	-0-	-0-	-0-	40274	2	684	4	Y	5582	5547	0	16	8	111
							6140	9									
10	47735	X	47735	-0-	-0-	-0-	41308	2	157	4	Y	5700	5660	0	43	8	108
							6270	9									
*11	45817	X	45817	-0-	-0-	-0-	39773	2	171	4	Y	5339	5282	0	26	8	139
							5873	9									
*12	47426	X	47426	-0-	-0-	-0-	40592	2	127	4	Y	6097	5876	0	31	8	329
							6707	9									

TOTAL GAS PROD: 566,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 65,695

LANGFORD 98 ALLOC C WELL #: 20H RRCID -> 286159 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 10527 PERF.10576 - 17490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95945	X	42212	-0-	-53733	-0-	34965	2	3091	4	N	3778	3865	0	39	8	131
							4156	9									
02	86660	X	34682	-0-	-51978	-0-	25619	2	5238	4	N	3477	3339	0	15	8	254
							3825	9									
03	95945	X	30026	-0-	-65919	-0-	26829	2	201	4	N	2724	2768	0	9	8	201
							2996	9									
04	92850	X	30373	-0-	-62477	-0-	27187	2	3186	9	N	2896	2805	0	13	8	279
05	31206	X	31206	-0-	-0-	-0-	28106	2	3100	9	N	2818	2939	0	13	8	145
06	40860	X	17098	-0-	-23762	-0-	12362	2	2823	4	N	1739	1735	0	10	8	139
							1913	9									
07	38409	X	31168	-0-	-7241	-0-	26279	2	1652	4	N	2943	2787	0	5	8	290
							3237	9									
08	31372	X	30086	-0-	-1286	-0-	27053	2	3033	9	N	2757	2742	0	9	8	296
09	30360	X	27408	-0-	-2952	-0-	24882	2	2526	9	N	2296	2365	0	9	8	218
10	31186	X	29202	-0-	-1984	-0-	25920	2	3282	9	N	2984	3077	0	25	8	100
*11	30150	X	25927	-0-	-4223	-0-	23449	2	2478	9	N	2253	2194	0	14	8	145
12	31155	X	26804	-0-	-4351	-0-	23888	2	2916	9	N	2651	2460	0	15	8	321

TOTAL GAS PROD: 356,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,316

ST. CLAIR 2827 ALLOC A WELL #: 12H RRCID -> 286177 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 11124 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
LOVELACE STATE UNIT B912 WELL #: 11H RRCID -> 286265 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11152 - 18245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162316	X	114721	-0-	-47595	-0-	100860	2	562	4	N	12090	11862	1	169	8	649
							13299	9									
02	146608	X	89131	-0-	-57477	-0-	71593	2	7508	4	N	9118	262	0	8923	1	541
							10030	9					41	8			
03	162316	X	51624	-0-	-110692	-0-	44190	2	1207	4	N	5661	5920	0	9	8	273
							6227	9									
04	157080	X	68460	-0-	-88620	-0-	60157	2	8303	9	N	7548	7190	0	45	8	586
05	162316	X	71352	-0-	-90964	-0-	63156	2	8196	9	N	7451	7645	0	35	8	357
06	111030	X	67670	-0-	-43360	-0-	56439	2	3281	4	N	7227	7270	0	63	8	251
							7950	9									
07	98673	X	67837	-0-	-30836	-0-	58510	2	1463	4	N	7149	7044	0	19	8	337
							7864	9									
08	71331	X	65801	-0-	-5530	-0-	58241	2	7560	9	N	6873	6587	0	37	8	586
09	69030	X	62201	-0-	-6829	-0-	54659	2	606	4	N	6305	6368	0	43	8	480
							6936	9									
10	71331	X	43342	-0-	-27989	-0-	38029	2	393	4	N	4473	4320	0	87	8	546
							4920	9									
*11	67680	X	48988	-0-	-18692	-0-	43265	2	5723	9	N	5203	5368	0	60	8	321
12	67828	X	53599	-0-	-14229	-0-	46869	2	692	4	N	5489	5524	0	46	8	240
							6038	9									

TOTAL GAS PROD: 804,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 84,587

MCGARY STATE UNIT 1011 WELL #: 1161 RRCID -> 286269 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10554 - 20220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	254882	X	88640	-0-	-166242	-0-	84348	2	1325	4	N	2697	2608	0	64	8	251
							2967	9									
02	230216	X	79970	-0-	-150246	-0-	75641	2	1477	4	N	2593	2566	0	57	8	221
							2852	9									
03	254882	X	84600	-0-	-170282	-0-	80131	2	1684	4	N	2532	2528	0	7	8	218
							2785	9									
04	246660	X	80253	-0-	-166407	-0-	64871	2	12930	4	N	2229	2247	0	24	8	176
							2452	9									
05	254882	X	77328	-0-	-177554	-0-	74697	2	2631	9	N	2392	2374	0	18	8	176
06	85770	X	30838	-0-	-54932	-0-	25766	2	4002	4	N	973	779	0	10	8	360
							1070	9									
07	88536	X	85889	-0-	-2647	-0-	77851	2	5493	4	N	2314	2384	0	14	8	276
							2545	9									
08	84599	X	83714	-0-	-885	-0-	81253	2	2461	9	N	2237	2309	0	22	8	182
09	80250	X	79419	-0-	-831	-0-	76769	2	2650	9	N	2409	2346	0	19	8	226
10	85901	X	79634	-0-	-6267	-0-	76917	2	2717	9	N	2470	2473	0	50	8	173
*11	83130	X	75192	-0-	-7938	-0-	72687	2	2505	9	N	2277	2251	0	26	8	173
12	85901	X	76045	-0-	-9856	-0-	73597	2	2448	9	N	2225	2226	0	21	8	151

TOTAL GAS PROD: 921,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,348

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
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	84754	X	30713	-0-	-54041	-0-	22048	2	6499	4	N	1969	2258	1	12	8	251
							2166	9									
02	76552	X	27979	-0-	-48573	-0-	12340	2	13587	4	N	1865	1421	1	93	8	602
							2052	9									
03	84754	X	30919	-0-	-53835	-0-	21137	2	7683	4	N	1908	1183	0	1107	1	220
							2099	9									
04	82020	X	29416	-0-	-52604	-0-	26502	2	1002	4	N	1738	1656	0	9	8	293
							1912	9									
05	84754	X	29626	-0-	-55128	-0-	27493	2	2133	9	N	1939	1861	0			371
06	19454	X	19454	-0-	-0-	-0-	14362	2	3674	4	N	1289	1295	0			365
							1418	9									
07	24516	X	24516	-0-	-0-	-0-	19296	2	3491	4	N	1572	1571	0	6	8	360
							1729	9									
08	25479	X	25479	-0-	-0-	-0-	22609	2	1331	4	N	1399	1570	0	2	8	187
							1539	9									
09	27298	X	27298	-0-	-0-	-0-	24302	2	1259	4	N	1579	1581	0	1	8	184
							1737	9									
10	29636	X	26347	-0-	-3289	-0-	23805	2	577	4	N	1786	1699	0	1	8	270
							1965	9									
11	25663	X	25663	-0-	-0-	-0-	23642	2	452	4	N	1426	1518	0			178
							1569	9									
12	28210	X	26899	-0-	-1311	-0-	24532	2	357	4	N	1827	1737	0			268
							2010	9									

TOTAL GAS PROD: 324,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,297

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	103478	X	51932	-0-	-51546	-0-	41990	2	2278	4	Y	6967	6887	0			240
							7664	9									
02	93464	X	50382	-0-	-43082	-0-	34854	2	8128	4	Y	6727	6829	0			138
							7400	9									
03	103478	X	54791	-0-	-48687	-0-	44298	2	2092	4	Y	7637	7528	0			247
							8401	9									
04	100140	X	38993	-0-	-61147	-0-	33140	2	5853	9	Y	5321	5379	0	35	8	154
05	103478	X	41518	-0-	-61960	-0-	34970	2	6548	9	Y	5953	5987	0	13	8	107
06	53970	X	23680	-0-	-30290	-0-	15031	2	4495	4	Y	3776	3746	0	29	8	108
							4154	9									
07	55769	X	43085	-0-	-12684	-0-	34877	2	1888	4	Y	5745	5493	0	14	8	346
							6320	9									
08	54777	X	42021	-0-	-12756	-0-	36016	2	363	4	Y	5129	5354	0	17	8	104
							5642	9									
09	40170	X	38222	-0-	-1948	-0-	31977	2	926	4	Y	4835	4831	0	20	8	88
							5319	9									
10	43090	X	37999	-0-	-5091	-0-	32049	2	29	4	Y	5383	5221	0	55	8	195
							5921	9									
*11	41700	X	35581	-0-	-6119	-0-	30286	2	113	4	Y	4711	4753	0	34	8	119
							5182	9									
12	43090	X	36741	-0-	-6349	-0-	31174	2	424	4	Y	4675	4653	0	34	8	107
							5143	9									

TOTAL GAS PROD: 494,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 66,859

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
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	SHUT IN		19257	-0-		19257	19257	80 820	1 4	14519 3838	2 9	Y	3489	3331	0			158
02	SHUT IN		117494	-0-		117494	136751	302 11884	1 4	80044 25264	2 9	Y	22967	22643	0			482
03	SHUT IN		113244	-0-		113244	249995	255 4544	1 4	85653 22792	2 9	Y	20720	20715	0			487
04	SHUT IN		99387	-0-		99387	349382	233 127	1 4	79034 19993	2 9	Y	18175	18442	0			220
05	443133	X	93751	-0-		-349382	-0-	188 18456	1 9	75107	2	Y	16778	16737	0	93	8	168
06	132750	X	76719	-0-		-56031	-0-	187 11345	1 4	51093 14094	2 9	Y	12813	12693	0	77	8	211
07	137175	X	87197	-0-		-49978	-0-	168 1747	1 4	70503 14779	2 9	Y	13435	13440	0	17	8	189
08	137175	X	79801	-0-		-57374	-0-	64 378	1 4	65641 13718	2 9	Y	12471	12470	0	14	8	176
09	132750	X	73641	-0-		-59109	-0-	96 1194	1 4	59743 12608	2 9	Y	11462	11424	0	23	8	191
10	137175	X	65772	-0-		-71403	-0-	76 437	1 4	54544 10715	2 9	Y	9741	9741	0	76	8	115
*11	84390	X	62474	-0-		-21916	-0-	45 273	1 4	52744 9412	2 9	Y	8556	8525	0	44	8	102
12	87203	X	61983	-0-		-25220	-0-	53 112	1 4	53097 8721	2 9	Y	7928	7870	0	41	8	119

TOTAL GAS PROD: 950,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 158,535

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 286369 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 9850 - 21643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	143189	X	1176	-0-		-142013	-0-	33 116	1 4	1017 10	2 9	Y	9	636	1			-0-
02	129332	X	1414	-0-		-127918	-0-	140 861	1 4	413	2	Y	-0-					-0-
03	143189	X	37559	-0-		-105630	-0-	3199 6620	1 4	22659 5081	2 9	Y	4619	3869	1	35	8	715
04	138570	X	43357	-0-		-95213	-0-	3027 4995	1 4	28834 6501	2 9	Y	5910	6015	1	72	8	538
05	143189	X	37191	-0-		-105998	-0-	1911 1619	1 4	28173 5488	2 9	Y	4989	5114	1	38	8	375
06	101902	X	101902	-0-		-0-	-0-	7031 4389	1 4	76852 13630	2 9	Y	12391	12164	1	73	8	529
07	56716	X	56716	-0-		-0-	-0-	3228 8578	1 4	36928 7982	2 9	Y	7256	7112	1	128	8	545
08	44795	X	-0-	-0-		-44795	-0-					Y	23	566	1			2
09	101910	X	6489	-0-		-95421	-0-	346 747	1 4	3923 1473	2 9	Y	1339	1199	1	16	8	126
10	105307	X	2419	-0-		-102888	-0-	169 229	1 4	1988 33	2 9	Y	30	153	1			3
11	101910	X	2633	-0-		-99277	-0-	268 456	1 4	1899 10	2 9	Y	9	11	1			1
12	56730	X	-0-	-0-		-56730	-0-					Y	12	12	1			1

TOTAL GAS PROD: 290,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,587

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 21H RRCID -> 286370 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9992 - 21839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	174331	X	174331	-0-	-0-	-0-	4390	1	136735	2	Y	15927	16353	1	449	8	436
							15686	4	17520	9							
02	112560	X	1532	-0-	-111028	-0-	91	1	696	2	Y	167	411	1	11	8	181
							561	4	184	9							
03	124620	X	9438	-0-	-115182	-0-	868	1	6272	2	Y	450	558	1	3	8	70
							1803	4	495	9							
04	120600	X	69444	-0-	-51156	-0-	5183	1	49371	2	Y	5761	5237	1	70	8	524
							8553	4	6337	9							
05	134303	X	134303	-0-	-0-	-0-	7302	1	107637	2	Y	11980	11511	1	92	8	901
							6186	4	13178	9							
06	141184	X	141184	-0-	-0-	-0-	10199	1	111469	2	Y	11955	12275	1	70	8	511
							6365	4	13151	9							
07	84563	X	84563	-0-	-0-	-0-	5084	1	58152	2	Y	7108	6960	1	125	8	534
							13508	4	7819	9							
08	125362	X	125362	-0-	-0-	-0-	5238	1	81262	2	Y	9889	9304	1	173	8	946
							27984	4	10878	9							
09	120600	X	75748	-0-	-44852	-0-	4803	1	54404	2	Y	5624	5975	1	67	8	528
							10355	4	6186	9							
10	124620	X	113748	-0-	-10872	-0-	7334	1	86131	2	Y	9436	9082	1	85	8	797
							9903	4	10380	9							
11	120600	X	70736	-0-	-49864	-0-	6671	1	47331	2	Y	4890	4907	1	49	8	731
							11355	4	5379	9							
12	124620	X	122613	-0-	-2007	-0-	10616	1	75308	2	Y	10368	9712	1	184	8	1203
							25284	4	11405	9							

TOTAL GAS PROD: 1,123,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 93,555

TOMAHAWK WELL #: 10H RRCID -> 286374 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 9592 PERF. N/A

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-						Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	21137		-0-	21137	21137	14054	2	3702	4	Y	3074	2782	1	2	5	226
							3381	9					64	8			
09	SHUT IN	38918		-0-	38918	60055	89	1	20531	2	Y	5913	5951	1	63	8	125
							11794	4	6504	9							
10	SHUT IN	24107		-0-	24107	84162	134	1	17406	2	Y	3511	3515	1	28	8	93
							2705	4	3862	9							
*11	SHUT IN	8692		-0-	8692	92854	67	1	5961	2	Y	1490	1441	1	15	8	127
							1025	4	1639	9							
12	SHUT IN	-0-		-0-	-0-	92854					Y	1067	1127	1	19	8	48

TOTAL GAS PROD: 92,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,055

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
ALLAR STATE UNIT 2877 WELL #: 1H RRCID -> 286385 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11146 - 17880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53382	X	29811	-0-	-23571	-0-	24267	2	1317	4	Y	3843	3757	0	38	8	131
							4227	9									
02	48216	X	32905	-0-	-15311	-0-	23027	2	5370	4	Y	4098	4096	0	50	8	83
							4508	9									
03	53382	X	21439	-0-	-31943	-0-	17415	2	823	4	Y	2910	2869	0	31	8	93
							3201	9									
04	51660	X	12384	-0-	-39276	-0-	10605	2	1779	9	Y	1617	1653	0	10	8	47
05	53382	X	20895	-0-	-32487	-0-	18182	2	2713	9	Y	2466	2463	0	6	8	44
06	13369	X	13369	-0-	-0-	-0-	8798	2	2631	4	Y	1764	1744	0	13	8	51
							1940	9									
07	26540	X	26540	-0-	-0-	-0-	21646	2	1172	4	Y	3384	3222	0	9	8	204
							3722	9									
08	20143	X	20143	-0-	-0-	-0-	17287	2	174	4	Y	2438	2585	0	8	8	49
							2682	9									
09	29618	X	29618	-0-	-0-	-0-	25229	2	731	4	Y	3325	3300	0	14	8	60
							3658	9									
10	35256	X	35256	-0-	-0-	-0-	31316	2	28	4	Y	3556	3450	0	37	8	129
							3912	9									
*11	32344	X	32344	-0-	-0-	-0-	28548	2	107	4	Y	3354	3374	0	24	8	85
							3689	9									
*12	31204	X	31204	-0-	-0-	-0-	27261	2	371	4	Y	3247	3235	0	23	8	74
							3572	9									

TOTAL GAS PROD: 305,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,002

ZEMAN-STATE ALLOC A 4042 WELL #: 10H RRCID -> 286387 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10829 - 18483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	204507	X	64555	-0-	-139952	-0-	132	1	45436	2	Y	9351	9290	0	64	8	307
							8701	4	10286	9							
02	184716	X	68895	-0-	-115821	-0-	138	1	45214	2	Y	9519	9526	0	49	8	251
							13072	4	10471	9							
03	204507	X	71785	-0-	-132722	-0-	155	1	57463	2	Y	10090	10118	0	23	8	200
							3068	4	11099	9							
04	197910	X	65180	-0-	-132730	-0-	136	1	54703	2	Y	9255	9280	0	39	8	136
							160	4	10181	9							
05	204507	X	65480	-0-	-139027	-0-	133	1	55801	2	Y	8678	8650	0	27	8	137
							9546	9									
06	62460	X	10776	-0-	-51684	-0-	32	1	6626	2	Y	1513	1526	0	8	8	116
							2454	4	1664	9							
07	76291	X	69386	-0-	-6905	-0-	120	1	58294	2	Y	8451	8388	0	8	8	171
							1676	4	9296	9							
08	71796	X	63152	-0-	-8644	-0-	65	1	53705	2	Y	8170	8240	0	18	8	83
							395	4	8987	9							
09	65160	X	53861	-0-	-11299	-0-	121	1	45399	2	Y	6636	6614	0	11	8	94
							1041	4	7300	9							
10	69378	X	49037	-0-	-20341	-0-	104	1	41465	2	Y	6663	6611	0	39	8	107
							139	4	7329	9							
*11	67140	X	55447	-0-	-11693	-0-	122	1	46387	2	Y	7053	6974	0	26	8	160
							1180	4	7758	9							
12	69378	X	45843	-0-	-23535	-0-	98	1	38799	2	Y	5994	6016	0	24	8	114
							353	4	6593	9							

TOTAL GAS PROD: 683,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 91,373

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
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)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	173888	X	173888	-0-	-0-	-0-	-0-	845	1	143888	2	Y	18624	18015	0	141	8	836
								8669	4	20486	9							
02	155988	X	142525	-0-	-13463	-0-	-0-	410	1	108735	2	Y	15669	16122	0	55	8	328
								16144	4	17236	9							
03	172701	X	151974	-0-	-20727	-0-	-0-	378	1	126906	2	Y	16325	16234	0	36	8	383
								6732	4	17958	9							
04	167130	X	130413	-0-	-36717	-0-	-0-	341	1	115457	2	Y	13118	13286	0	57	8	158
								185	4	14430	9							
05	172701	X	125068	-0-	-47633	-0-	-0-	280	1	111630	2	Y	11962	11934	0	66	8	120
								13158	9									
06	41591	X	41591	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	30117	2	Y	4251	4276	0	25	8	70
								6688	4	4676	9							
07	157790	X	120689	-0-	-37101	-0-	-0-	250	1	104951	2	Y	11716	11607	0	14	8	165
								2600	4	12888	9							
08	151962	X	107506	-0-	-44456	-0-	-0-	94	1	95519	2	Y	10312	10321	0	11	8	145
								550	4	11343	9							
09	130410	X	86566	-0-	-43844	-0-	-0-	122	1	75724	2	Y	8370	8359	0	17	8	139
								1513	4	9207	9							
10	125085	X	57973	-0-	-67112	-0-	-0-	71	1	51251	2	Y	5673	5701	0	44	8	67
								411	4	6240	9							
*11	116790	X	75422	-0-	-41368	-0-	-0-	56	1	66308	2	Y	7923	7855	0	41	8	94
								343	4	8715	9							
12	120683	X	74431	-0-	-46252	-0-	-0-	65	1	65189	2	Y	8218	8147	0	42	8	123
								137	4	9040	9							

TOTAL GAS PROD: 1,288,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 132,161

TOMAHAWK WELL #: 11H RRCID -> 286401 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 9882 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-							Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	118877	-0-	118877	118877	83645	2	22031	4			Y	12001	10858	1	9	5	883
						13201	9							251	8			
09	SHUT IN	219601	-0-	219601	338478	546	1	125389	2			Y	19667	19924	1	209	8	417
						72032	4	21634	9									
10	SHUT IN	250049	-0-	250049	588527	1504	1	195607	2			Y	20486	20197	1	161	8	545
						30403	4	22535	9									
*11	SHUT IN	241237	-0-	241237	829764	2091	1	186863	2			Y	18313	17121	1	179	8	1558
						32139	4	20144	9									
12	SHUT IN	245595	-0-	245595	1075359	2325	1	207539	2			Y	16691	17203	1	295	8	751
						17371	4	18360	9									

TOTAL GAS PROD: 1,075,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 87,158

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
TOMAHAWK WELL #: 12H RRCID -> 286416 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 9594 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		48396	-0-	48396	48396	33115	2	8722	4	Y	5963	5395	1	4	5	439
							6559	9					125	8			
09	SHUT IN		85102	-0-	85102	133498	197	1	45278	2	Y	12378	12424	1	131	8	262
							26011	4	13616	9							
10	SHUT IN		71800	-0-	71800	205298	398	1	51760	2	Y	10543	10441	1	83	8	281
							8045	4	11597	9							
*11	SHUT IN		63966	-0-	63966	269264	510	1	45641	2	Y	9063	8484	1	89	8	771
							7846	4	9969	9							
12	SHUT IN		44834	-0-	44834	314098	383	1	34145	2	Y	6771	7117	1	120	8	305
							2858	4	7448	9							

TOTAL GAS PROD: 314,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,718

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 22H RRCID -> 286480 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 9835 - 14207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134911	X	134911	-0-	-0-	-0-	3153	1	98208	2	Y	20258	20197	1	571	8	554
							11266	4	22284	9							
02	94696	X	9117	-0-	-85579	-0-	683	1	3197	2	Y	951	522	1	62	8	921
							4191	4	1046	9							
03	104842	X	67123	-0-	-37719	-0-	5612	1	40304	2	Y	8692	8201	1	66	8	1346
							11646	4	9561	9							
04	101460	X	91615	-0-	-9845	-0-	6461	1	61539	2	Y	11776	11907	1	143	8	1072
							10661	4	12954	9							
05	106050	X	106050	-0-	-0-	-0-	5485	1	80852	2	Y	13697	13633	1	106	8	1030
							4646	4	15067	9							
06	101460	X	98840	-0-	-2620	-0-	6816	1	74492	2	Y	12071	12515	1	71	8	515
							4254	4	13278	9							
07	98582	X	98582	-0-	-0-	-0-	5659	1	64729	2	Y	11962	11368	1	211	8	898
							15036	4	13158	9							
08	104842	X	89589	-0-	-15253	-0-	3500	1	54307	2	Y	11891	11443	1	208	8	1138
							18702	4	13080	9							
09	113556	X	113556	-0-	-0-	-0-	6714	1	76043	2	Y	14841	14409	1	176	8	1394
							14474	4	16325	9							
10	104842	X	99560	-0-	-5282	-0-	5976	1	70190	2	Y	13930	14022	1	125	8	1177
							8071	4	15323	9							
11	113156	X	113156	-0-	-0-	-0-	10061	1	71382	2	Y	13262	12324	1	132	8	1983
							17125	4	14588	9							
12	104842	X	85182	-0-	-19660	-0-	7070	1	50154	2	Y	10109	10740	1	179	8	1173
							16838	4	11120	9							

TOTAL GAS PROD: 1,107,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 143,440

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
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	0	W	36629	-0-	36629	884342	175	1	29791	2	Y	4425	4428	0	34	8	198
							1795	4	4868	9							
02	0	W	71840	-0-	71840	956182	202	1	53454	2	Y	9315	9285	0	33	8	195
							7937	4	10247	9							
03	0	W	74352	-0-	74352	1030534	179	1	60293	2	Y	9711	9657	0	21	8	228
							3198	4	10682	9							
04	0	W	65726	-0-	65726	1096260	167	1	56418	2	Y	8228	8322	0	35	8	99
							90	4	9051	9							
05	0	W	64800	-0-	64800	1161060	140	1	55897	2	Y	7966	7941	0	44	8	80
							8763	9									
06	0	W	30612	-0-	30612	1191672	77	1	21081	2	Y	4339	4322	0	26	8	71
							4681	4	4773	9							
07	0	W	66700	-0-	66700	1258372	134	1	56253	2	Y	8108	8055	0	10	8	114
							1394	4	8919	9							
08	0	W	62601	-0-	62601	1320973	53	1	53744	2	Y	7723	7719	0	9	8	109
							309	4	8495	9							
09	0	W	55019	-0-	55019	1375992	75	1	46684	2	Y	6661	6645	0	14	8	111
							933	4	7327	9							
10	0	W	46089	-0-	46089	1422081	55	1	39275	2	Y	5858	5855	0	45	8	69
							315	4	6444	9							
*11	0	W	45633	-0-	45633	1467714	33	1	38800	2	Y	5999	5965	0	31	8	72
							201	4	6599	9							
12	0	W	45030	-0-	45030	1512744	38	1	38136	2	Y	6160	6108	0	31	8	93
							80	4	6776	9							

TOTAL GAS PROD: 665,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 84,493

MUSTANG STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 286482 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 9056 PERF.10899 - 17056

01	118110	X	27660	-0-	-90450	-0-	5144	1	17022	2	Y	4145	4147	1			1770
							934	4	4560	9							
02	106680	X	30734	-0-	-75946	-0-	3036	1	18577	2	Y	3844	4750	1			864
							4893	4	4228	9							
03	118110	X	43253	-0-	-74857	-0-	6847	1	29212	2	Y	5722	5555	1			1031
							900	4	6294	9							
04	114300	X	8565	-0-	-105735	-0-	1476	1	2499	2	Y	2388	2216	1	180	8	1023
							1963	4	2627	9							
05	118110	X	2410	-0-	-115700	-0-	281	1	882	2	Y	980	1259	1	49	8	695
							169	4	1078	9							
06	114300	X	-0-	-0-	-114300	-0-					Y	-0-	695	1			-0-
07	43245	X	-0-	-0-	-43245	-0-					Y	-0-					-0-
08	43245	X	-0-	-0-	-43245	-0-					Y	-0-					-0-
09	8580	X	-0-	-0-	-8580	-0-					Y	-0-					-0-
10	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
11	810	X	810	-0-	-0-	-0-	61	1	633	2	Y	-0-					-0-
							116	4									
*12	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	193	1	1479	2	Y	453	373	1	5	8	75
							480	4	498	9							

TOTAL GAS PROD: 116,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,532

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
TOWNSEN 24265 ALLOC. A WELL #: 10H RRCID -> 286795 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11110 - 23044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	19010	X	19010	-0-	-0-	-0-	13927	2	798	4	N	3895	3378	0	9	8	508
							4285	9									
04	120267	X	120267	-0-	-0-	-0-	93270	2	2387	4	N	22373	22648	0			233
							24610	9									
05	173121	X	173121	-0-	-0-	-0-	141300	2	31821	9	N	28928	28666	0	70	8	425
06	155082	X	155082	-0-	-0-	-0-	105688	2	22645	4	N	24317	24074	0	212	8	456
							26749	9									
07	190936	X	190936	-0-	-0-	-0-	155453	2	5929	4	N	26867	26707	0	83	8	533
							29554	9									
08	164981	X	164981	-0-	-0-	-0-	140577	2	754	4	N	21500	21729	0	87	8	217
							23650	9									
09	162219	X	162219	-0-	-0-	-0-	135229	2	4808	4	N	20165	19823	0	76	8	483
							22182	9									
10	166149	X	166149	-0-	-0-	-0-	143208	2	869	4	N	20065	19366	0	221	8	961
							22072	9									
*11	152215	X	152215	-0-	-0-	-0-	131574	2	1578	4	N	17330	17763	0	111	8	417
							19063	9									
*12	149810	X	149810	-0-	-0-	-0-	131040	2	1164	4	N	16005	16093	0	123	8	206
							17606	9									

TOTAL GAS PROD: 1,453,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 201,445

CROWLEY UNIT 7558 WELL #: 11H RRCID -> 287049 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10876 - 18096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	118668	X	-0-	-0-	-118668	-0-					N	-0-					-0-
04	114840	X	89425	-0-	-25415	-0-	67406	2	23	4	N	19996	19564	0	149	8	283
							21996	9									
05	149852	X	149852	-0-	-0-	-0-	116360	2	33492	9	N	30447	30450	0	103	8	177
06	114840	X	74152	-0-	-40688	-0-	47941	2	8681	4	N	15936	15853	0	81	8	179
							17530	9									
07	133015	X	133015	-0-	-0-	-0-	103713	2	2538	4	N	24331	24219	0	30	8	261
							26764	9									
08	118668	X	111050	-0-	-7618	-0-	85284	2	4072	4	N	19722	19797	0	54	8	132
							21694	9									
09	114840	X	97080	-0-	-17760	-0-	73218	2	5017	4	N	17132	17076	0	29	8	159
							18845	9									
10	94958	X	94958	-0-	-0-	-0-	74368	2	2845	4	N	16132	15986	0	97	8	208
							17745	9									
*11	87004	X	87004	-0-	-0-	-0-	72084	2	618	4	N	13002	13038	0	45	8	127
							14302	9									
*12	78339	X	78339	-0-	-0-	-0-	65150	2	14	4	N	11977	11853	0	52	8	199
							13175	9									

TOTAL GAS PROD: 914,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 168,675

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
SRO 551 ALLOC B WELL #: 101H RRCID -> 287131 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 10615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		12196	-0-	12196	12196	7736 2477	2 9	1983	4	Y	2252	872	0			1380
08	SHUT IN		158915	-0-	158915	171111	122833 17353	2 9	18729	4	Y	15775	16722	0	24	8	409
09	SHUT IN		112006	-0-	112006	283117	92521 14233	2 9	5252	4	Y	12939	12953	0	7	8	388
10	SHUT IN		96667	-0-	96667	379784	81792 12595	2 9	2280	4	Y	11450	11114	0	7	8	717
11	SHUT IN		88101	-0-	88101	467885	75338 10778	2 9	1985	4	Y	9798	10174	0			341
12	SHUT IN		84864	-0-	84864	552749	73318 10881	2 9	665	4	Y	9892	9532	0			701

TOTAL GAS PROD: 552,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,106

WOODSON 36 ALLOC B WELL #: 20H RRCID -> 287146 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11440 - 21213

01	111525	X	111525	-0-	-0-	-0-	93022 16766	2 9	1737	4	Y	15242	15130	0	160	8	240
02	95503	X	95503	-0-	-0-	-0-	76584 13787	2 9	5132	4	Y	12534	12507	0	43	8	224
03	104842	X	93563	-0-	-11279	-0-	77250 13385	2 9	2928	4	Y	12168	12122	0	17	8	253
04	101460	X	85794	-0-	-15666	-0-	73179 12053	2 9	562	4	Y	10957	10930	0	53	8	227
05	104842	X	82233	-0-	-22609	-0-	71172	2	11061	9	Y	10055	9997	0	91	8	194
06	101460	X	42998	-0-	-58462	-0-	26752 6622	2 9	9624	4	Y	6020	5864	0	55	8	295
07	104842	X	85710	-0-	-19132	-0-	71696 11651	2 9	2363	4	Y	10592	10664	0	30	8	193
08	104842	X	79456	-0-	-25386	-0-	68859 10308	2 9	289	4	Y	9371	9385	0	28	8	151
09	101460	X	72202	-0-	-29258	-0-	62339 9293	2 9	570	4	Y	8448	8417	0	25	8	157
10	104842	X	66145	-0-	-38697	-0-	57279 8482	2 9	384	4	Y	7711	7649	0	76	8	143
*11	82950	X	65044	-0-	-17906	-0-	56205 8175	2 9	664	4	Y	7432	7312	0	51	8	212
12	85715	X	64235	-0-	-21480	-0-	56004 7966	2 9	265	4	Y	7242	7269	0	48	8	137

TOTAL GAS PROD: 944,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 117,772

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
SAUL 3526 ALLOC. A WELL #: 11H RRCID -> 287148 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 10594 PERF.11079 - 23976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	88380	X	63461	-0-	-24919	-0-	52351	2	11110	9	Y	10100	9405	0	93	8	602
05	102567	X	102567	-0-	-0-	-0-	88454	2	14113	9	Y	12830	13252	0	41	8	139
06	88380	X	39809	-0-	-48571	-0-	19549	2	14085	4	Y	5614	5345	0	17	8	391
							6175	9									
07	91326	X	91227	-0-	-99	-0-	75014	2	3692	4	Y	11383	11351	0	57	8	366
							12521	9									
08	91326	X	84204	-0-	-7122	-0-	71801	2	772	4	Y	10574	10748	0	37	8	155
							11631	9									
09	88380	X	73480	-0-	-14900	-0-	61274	2	1999	4	Y	9279	9285	0	29	8	120
							10207	9									
10	91326	X	69983	-0-	-21343	-0-	59448	2	658	4	Y	8979	8883	0	87	8	129
							9877	9									
*11	88380	X	63088	-0-	-25292	-0-	53586	2	360	4	Y	8311	8241	0	57	8	142
							9142	9									
12	91326	X	62791	-0-	-28535	-0-	54268	2	156	4	Y	7606	7585	0	56	8	107
							8367	9									

TOTAL GAS PROD: 650,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 84,676

THURMOND 132 ALLOC C WELL #: 11H RRCID -> 287221 COMPL. DATE 12/08/2018 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		21379	-0-	21379	21379	12877	2	4549	4	Y	3594	2824	0	190	8	580
							3953	9									
08	SHUT IN		86019	-0-	86019	107398	68366	2	3841	4	Y	12556	12550	0	64	8	522
							13812	9									
09	SHUT IN		81961	-0-	81961	189359	65368	2	5846	4	Y	9770	9743	0			549
							10747	9									
10	SHUT IN		59213	-0-	59213	248572	49449	2	2712	4	Y	6411	6573	0			387
							7052	9									
*11	SHUT IN		71908	-0-	71908	320480	60785	2	2565	4	Y	7780	7566	0	152	8	449
							8558	9									
12	SHUT IN		61861	-0-	61861	382341	44026	2	10971	4	Y	6240	6079	0			610
							6864	9									

TOTAL GAS PROD: 382,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,351

CORSAIR STATE UNIT WELL #: 22H RRCID -> 287237 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 9769 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		25823	-0-	25823	25823	865	1	14860	2	Y	2776	2089	1	57	8	630
							7044	4	3054	9							
10	SHUT IN		166693	-0-	166693	192516	4479	1	118559	2	Y	17322	17440	1	141	8	371
							24601	4	19054	9							
11	SHUT IN		168737	-0-	168737	361253	4346	1	128182	2	Y	16146	15533	1	120	8	864
							18448	4	17761	9							
12	SHUT IN		171381	-0-	171381	532634	4568	1	137944	2	Y	15909	15601	1	194	8	978
							11369	4	17500	9							

TOTAL GAS PROD: 532,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,153

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
CORSAIR STATE UNIT WELL #: 21H RRCID -> 287238 COMPL. DATE 03/17/2019 TOTAL DEPTH 9539 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	19708	-0-	19708	19708	648	1	11131	2	Y	2412	1815	1	50	8	547
						5276	4	2653	9							
10	SHUT IN	89383	-0-	89383	109091	2303	1	60968	2	Y	12237	12422	1	100	8	262
						12651	4	13461	9							
11	SHUT IN	85120	-0-	85120	194211	2061	1	60789	2	Y	12292	11805	1	91	8	658
						8749	4	13521	9							
12	SHUT IN	87677	-0-	87677	281888	2151	1	64947	2	Y	13842	13481	1	168	8	851
						5353	4	15226	9							

TOTAL GAS PROD: 281,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,783

CORSAIR STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 287240 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 9753 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	12414	-0-	12414	12414	426	1	7313	2	Y	1098	826	1	23	8	249
						3467	4	1208	9							
10	SHUT IN	127530	-0-	127530	139944	3513	1	92998	2	Y	10656	10590	1	87	8	228
						19297	4	11722	9							
11	SHUT IN	138873	-0-	138873	278817	3668	1	108209	2	Y	10384	9979	1	77	8	556
						15574	4	11422	9							
12	SHUT IN	147362	-0-	147362	426179	4026	1	121577	2	Y	10672	10442	1	130	8	656
						10020	4	11739	9							

TOTAL GAS PROD: 426,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,810

MUSTANG STATE UNIT WELL #: 21H RRCID -> 287250 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 9063 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	28809	-0-	28809	28809	2808	1	17957	2	Y	1748	648	1	78	8	1022
						6121	4	1923	9							
09	SHUT IN	58121	-0-	58121	86930	5517	1	44121	2	Y	4855	5222	1	198	8	457
						3142	4	5341	9							
10	SHUT IN	56464	-0-	56464	143394	3801	1	40367	2	Y	4648	4421	1	203	8	481
						7183	4	5113	9							
11	SHUT IN	66744	-0-	66744	210138	4516	1	46605	2	Y	6468	5402	1	276	8	1271
						8508	4	7115	9							
12	SHUT IN	60943	-0-	60943	271081	4963	1	37996	2	Y	5134	5498	1	58	8	849
						12337	4	5647	9							

TOTAL GAS PROD: 271,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,853

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
MUSTANG STATE UNIT WELL #: 22H RRCID -> 287253 COMPL. DATE 04/07/2019 TOTAL DEPTH 9025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		28401	-0-	28401	28401	2676	1	17113	2	Y	2526	936	1	113	8	1477
							5833	4	2779	9							
09	SHUT IN		97765	-0-	97765	126166	8861	1	70859	2	Y	11818	11717	1	477	8	1101
							5045	4	13000	9							
10	SHUT IN		90356	-0-	90356	216522	5805	1	61652	2	Y	10844	10349	1	473	8	1123
							10971	4	11928	9							
11	SHUT IN		87048	-0-	87048	303570	5663	1	58443	2	Y	11157	9612	1	476	8	2192
							10669	4	12273	9							
12	SHUT IN		72884	-0-	72884	376454	5729	1	43862	2	Y	8228	8966	1	93	8	1361
							14242	4	9051	9							

TOTAL GAS PROD: 376,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,573

CHRISTIAN STATE 1413 ALLOC A WELL #: 11H RRCID -> 287796 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 10824 PERF. N/A

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

CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC 141077
GELTEMEYER 61 WELL #: 1 RRCID -> 266022 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 11286 PERF.10084 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					233
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	615	3	28	9	N	25					258
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	138					396
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	93	3	47	9	N	43	3	8			436
05	465	N	330	-0-	-135	-0-	330	3			N	-0-					436
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					436
07	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	3			N	-0-					436
08	372	N	170	-0-	-202	-0-	170	3			N	-0-					436
09	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	3			N	-0-					436
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-	178	1			258
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					258
*12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-	182	1			76

TOTAL GAS PROD: 4,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

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	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5269	3	239	9	N	217	348	1			142
02	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5559	3	298	9	N	271	192	1			221
03	5518	X	4540	-0-	-978	-0-	4354	3	186	9	N	169	172	1			218
04	5730	X	4350	-0-	-1380	-0-	4129	3	221	9	N	201	365	1			54
05	6479	X	4315	-0-	-2164	-0-	4102	3	213	9	N	194					248
06	6270	X	4954	-0-	-1316	-0-	4642	3	312	9	N	284	189	1			343
07	6479	X	2892	-0-	-3587	-0-	2717	3	175	9	N	159					502
*08	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3624	3	218	9	N	198	374	1			326
*09	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	3903	3	213	9	N	194	188	1			332
*10	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2668	3	97	9	N	88	192	1			228
*11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
*12	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5620	3	278	9	N	253					578

TOTAL GAS PROD: 49,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,228

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
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	3689	X	2568	-0-	-1121	-0-	2271	3	297	9	N	270					469
02	2744	X	2459	-0-	-285	-0-	2251	3	208	9	N	189					658
03	3038	X	2255	-0-	-783	-0-	1944	3	311	9	N	283	571	1			370
04	2160	X	2099	-0-	-61	-0-	1869	3	230	9	N	209					579
05	2728	X	81	-0-	-2647	-0-	66	3	15	9	N	14					593
06	2640	X	3	-0-	-2637	-0-	2	3	1	9	N	1	1	8			593
07	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	2911	3	438	9	N	398	560	1	1	8	430
08	2263	X	1603	-0-	-660	-0-	1415	3	188	9	N	171					601
09	2100	X	854	-0-	-1246	-0-	768	3	86	9	N	78	483	1			196
10	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					196
11	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					196
12	3348	X	917	-0-	-2431	-0-	821	3	96	9	N	87	328	1			139

TOTAL GAS PROD: 16,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,700

OATMAN C18-25 WELL #: 1H RRCID -> 267806 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 10926 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-

OATMAN C18-25 WELL #: 2H RRCID -> 267821 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 10937 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
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
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-

THORNTON TRUST 4-60 WELL #: 2H RRCID -> 268078 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11118 - 15241

01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	614	3	376	9	N	342	377	1			308
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	230	3	187	9	N	170	190	1			288
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	435	3	165	9	N	150					438
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	204	3	185	9	N	168	368	1			238
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	419	3	244	9	N	222	187	1			273
06	570	N	302	-0-	-268	-0-	139	3	163	9	N	148	186	1			235
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	785	3	195	9	N	177					412
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1070	3	223	9	N	203	372	1			243
09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	918	3	341	9	N	310	373	1			180
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	926	3	195	9	N	177					357
11	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					357
12	1302	N	985	-0-	-317	-0-	796	3	189	9	N	172					315

TOTAL GAS PROD: 8,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,239

BECKHAM CALDWELL 5-43 WELL #: 1H RRCID -> 268221 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10827 - 15417

01	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	1851	3	594	9	N	540	552	1			827
02	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	1811	3	627	9	N	570	565	1			832
03	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	1764	3	701	9	N	637	740	1			729
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	843	3	205	9	N	186	189	1			726
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	854	3	519	9	N	472	377	1			821
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	464	3	416	9	N	378	188	1			1011
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	763	3	385	9	N	350	537	1			824
08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1151	3	421	9	N	383	346	1			861
09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1132	3	514	9	N	467	738	1			590
10	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1420	3	602	9	N	547	365	1			772
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					772
*12	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1396	3	507	9	N	461	189	1			996

TOTAL GAS PROD: 18,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,991

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
ROLWING 4-33 WELL #: 1H RRCID -> 268222 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9950 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					171
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	822	3	35	9	N	32					203
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	483	3	25	9	N	23					226
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					226
05	961	N	563	-0-	-398	-0-	482	3	81	9	N	74					300
06	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	3			N	-0-					300
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					300
08	558	N	365	-0-	-193	-0-	342	3	23	9	N	21					321
09	480	N	21	-0-	-459	-0-	20	3	1	9	N	1	1	8			321
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	418	3	33	9	N	30	184	1			167
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					167
*12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	403	3	30	9	N	27	141	5			82

TOTAL GAS PROD: 4,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

OATMAN C18-26 WELL #: 1H RRCID -> 268241 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10813 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2470	-0-	-878	-0-	2341	3	129	9	N	117	363	1			84
02	3052	X	2134	-0-	-918	-0-	1967	3	167	9	N	152					236
03	3379	X	2259	-0-	-1120	-0-	1951	3	308	9	N	280	191	1			325
04	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	1968	3	376	9	N	342	379	1			288
05	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2307	3	238	9	N	216					504
06	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2201	3	526	9	N	478	754	1	1	8	227
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	483	374	1	1	8	335
08	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	2256	3	890	9	N	809	543	1			601
09	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	1380	3	678	9	N	616	546	1			671
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	661	930	1	2	8	400
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					400
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	504	923	1	1	8	519

TOTAL GAS PROD: 19,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,658

COLT 4-24 WELL #: 1H RRCID -> 268753 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10669 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3324	3	178	4	N	363	562	1			407
							399	9									
02	3024	X	830	-0-	-2194	-0-	549	3	49	4	N	211	382	1			236
							232	9									
03	3348	X	2523	-0-	-825	-0-	2045	3	25	4	N	412	351	1	1	8	296
							453	9									
04	4770	X	2223	-0-	-2547	-0-	1799	3	424	9	N	385	382	1	1	8	298
05	4929	X	3161	-0-	-1768	-0-	2684	3	477	9	N	434	377	1			355
06	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	834	1	3602	3	N	385	564	1	5	8	171
							424	9									
07	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	890	1	3508	3	N	398	370	1	1	8	198
							438	9									
08	3162	X	3120	-0-	-42	-0-	828	1	1981	3	N	283	186	1			295
							311	9									
09	4770	X	3376	-0-	-1394	-0-	824	1	2187	3	N	332	364	1	2	8	261
							365	9									
10	4929	X	764	-0-	-4165	-0-	647	1	10	4	N	97	1	8			357
							107	9									
11	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					357
12	4836	X	2767	-0-	-2069	-0-	711	1	1720	3	N	305	547	1	1	8	445
							336	9									

TOTAL GAS PROD: 32,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,605

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
OATMAN C19-4A WELL #: 2H RRCID -> 268921 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10058 - 14977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14942	X	8361	-0-	-6581	-0-	7591	3	770	9	Y	700	725	1			275
*02	9268	X	5343	-0-	-3925	-0-	4768	3	575	9	Y	523	550	1	2	8	246
*03	8928	X	8384	-0-	-544	-0-	7787	3	597	9	Y	543	676	1	3	8	110
*04	7710	X	6089	-0-	-1621	-0-	5476	3	613	9	Y	557	466	1	1	8	200
*05	8370	X	6799	-0-	-1571	-0-	6293	3	506	9	Y	460	507	1			153
*06	8100	X	6831	-0-	-1269	-0-	6214	3	617	9	Y	561	422	1	1	8	291
*07	8370	X	6562	-0-	-1808	-0-	6021	3	541	9	Y	492	414	1	1	8	368
*08	8370	X	6706	-0-	-1664	-0-	6225	3	481	9	Y	437	394	1	1	8	410
*09	6840	X	6597	-0-	-243	-0-	6165	3	432	9	Y	393	497	1			306
*10	7068	X	6906	-0-	-162	-0-	6448	3	458	9	Y	416	507	1	1	8	214
11	6840	X	6353	-0-	-487	-0-	5882	3	471	9	Y	428	11	8			631
12	6820	X	4755	-0-	-2065	-0-	4455	3	300	9	Y	273	706	1	1	8	197

TOTAL GAS PROD: 79,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,783

OATMAN C19-4A WELL #: 3H RRCID -> 268988 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10600 - 15454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	1725	-0-	-3483	-0-	1574	3	151	9	Y	137	153	1			54
02	DLQ G-10		2228	-0-	2228	2228	2098	3	130	9	Y	118	116	1			56
03	DLQ G-10		3888	-0-	3888	6116	3546	3	342	9	Y	311	303	1	1	8	63
04	11157	X	5041	-0-	-6116	-0-	4677	3	364	9	Y	331	274	1	1	8	119
05	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2384	3	371	9	Y	337	344	1			112
06	3750	X	2334	-0-	-1416	-0-	1912	3	422	9	Y	384	296	1	1	8	199
07	5208	X	2294	-0-	-2914	-0-	1852	3	442	9	Y	402	300	1	1	8	300
08	5208	X	1922	-0-	-3286	-0-	1539	3	383	9	Y	348	320	1			328
09	5040	X	1512	-0-	-3528	-0-	1153	3	359	9	Y	326	400	1			254
10	2759	X	1693	-0-	-1066	-0-	1436	3	257	9	Y	234	366	1	1	8	121
11	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					121
12	1075	X	361	-0-	-714	-0-	163	3	198	9	Y	180	391	1			130

TOTAL GAS PROD: 25,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,108

HONEY BADGER 54-T4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270063 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10933 PERF.12991 - 15558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	6848	-0-	-902	-0-	6804	3	44	9	N	40	1	8			171
02	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5718	3	33	9	N	30	2	8			199
03	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6158	3	45	9	N	41	1	8			239
04	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6518	3	9	9	N	8	181	1	1	8	65
05	6851	X	6333	-0-	-518	-0-	6289	3	44	9	N	40					105
06	6630	X	2913	-0-	-3717	-0-	2890	3	23	9	N	21	1	8			125
07	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	5	5	8			125
08	6758	X	6687	-0-	-71	-0-	6657	3	30	9	N	27	5	8			147
09	6540	X	5553	-0-	-987	-0-	5489	3	64	9	N	58	18	8			187
10	6324	X	5165	-0-	-1159	-0-	5135	3	30	9	N	27	2	8			212
11	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					N	NO RPT					212
12	6696	X	4947	-0-	-1749	-0-	4886	3	9	4	N	47	193	1	1	8	92
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 56,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
OATMAN C19-4A WELL #: 4H RRCID -> 270170 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11012 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	7946	-0-	-331	-0-	7543	3	403	9	Y	366	433	1			144
02	DLQ G-10		3595	-0-	3595	3595	3394	3	201	9	Y	183	240	1	1	8	86
03	DLQ G-10		3012	-0-	3012	6607	2667	3	345	9	Y	314	334	1	2	8	64
04	9977	X	3370	-0-	-6607	-0-	3186	3	184	9	Y	167	171	1			60
05	991	X	991	-0-	-0-	-0-	954	3	37	9	Y	34	83	1			11
06	7680	X	2856	-0-	-4824	-0-	2813	3	43	9	Y	39	30	1			20
07	3968	X	2318	-0-	-1650	-0-	2274	3	44	9	Y	40	30	1			30
08	3472	X	2025	-0-	-1447	-0-	1986	3	39	9	Y	35	32	1			33
09	3360	X	150	-0-	-3210	-0-	111	3	39	9	Y	35	41	1			27
10	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	90	71	1			46
11	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					46
12	2325	X	139	-0-	-2186	-0-	19	3	120	9	Y	109	183	1			79

TOTAL GAS PROD: 26,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,412

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	25513	X	20149	-0-	-5364	-0-	19645	3	504	9	N	458	468	0			241
	02	22624	X	16515	-0-	-6109	-0-	16093	3	422	9	N	384	381	0	4	8	240
	03	17956	X	17956	-0-	-0-	-0-	17485	3	471	9	N	428	422	0			246
	04	34950	X	16438	-0-	-18512	-0-	16013	3	425	9	N	386	394	0	2	8	236
	05	36115	X	16178	-0-	-19937	-0-	15746	3	432	9	N	393	393	0			236
	06	34950	X	14111	-0-	-20839	-0-	13659	3	452	9	N	411	422	0	2	8	223
	07	18290	X	16176	-0-	-2114	-0-	15750	3	426	9	N	387	380	0	2	8	228
	08	17949	X	16582	-0-	-1367	-0-	16155	3	427	9	N	388	377	0	1	8	238
	09	16440	X	16040	-0-	-400	-0-	15665	3	375	9	N	341	341	0			238
	10	16226	X	16226	-0-	-0-	-0-	15973	3	253	9	N	230	358	0	3	8	107
	11	16050	X	NO RPT	-0-	-16050	-0-					N	NO RPT					107
*12		17394	X	17394	-0-	-0-	-0-	17021	3	373	9	N	339	326	0	1	8	102

TOTAL GAS PROD: 183,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,145

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	3410	X	2359	-0-	-1051	-0-	2342	3	17	9	N	15					429
	02	3164	X	2814	-0-	-350	-0-	2395	3	419	9	N	381	191	1	188	8	431
	03	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2542	3	298	9	N	271	382	1			320
	04	3210	X	2340	-0-	-870	-0-	1838	3	502	9	N	456	354	1			422
	05	3131	X	2231	-0-	-900	-0-	1831	3	400	9	N	364	376	1			410
	06	3030	X	2373	-0-	-657	-0-	1926	3	447	9	N	406	187	1			629
	07	3131	X	2059	-0-	-1072	-0-	1707	3	352	9	N	320	558	1			391
	08	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	2342	3	681	9	N	619	560	1			450
	09	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2239	3	358	9	N	325	187	1			588
	10	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	2921	3	68	4	N	376	559	1	1	8	404
								414	9									
	11	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					404
*12		3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	2694	3	452	9	N	411	375	1	2	8	469

TOTAL GAS PROD: 29,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,944

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
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	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	2809	3	303	9	N	275	191	1			391
02	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3161	3	369	9	N	335	381	1			345
03	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	3954	3	417	9	N	379	379	1			345
04	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	7717	3	542	9	N	493	343	1	1	8	494
05	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	4872	3	393	9	N	357	378	1			473
06	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5164	3	450	9	N	409	560	1			322
07	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4288	3	305	9	N	277	168	1			431
08	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	3845	3	166	9	N	151	344	1			238
09	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4024	3	416	9	N	378					616
10	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2906	3	79	9	N	72	524	1			164
11	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					164
*12	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1216	3	116	9	N	105	190	1			378

TOTAL GAS PROD: 47,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,231

HEAGNEY 4-48 WELL #: 1H RRCID -> 270391 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10685 - 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	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	3907	3	433	9	N	394	378	1			520
02	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3110	3	386	9	N	351	348	1			523
03	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	3794	3	288	9	N	262	382	1			403
04	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	2859	3	427	9	N	388	315	1	1	8	475
05	4340	X	3252	-0-	-1088	-0-	2952	3	300	9	N	273					748
06	4200	X	2950	-0-	-1250	-0-	2641	3	309	9	N	281	745	1	1	8	283
07	4092	X	3259	-0-	-833	-0-	2923	3	336	9	N	305	1	8			587
08	4092	X	3707	-0-	-385	-0-	3408	3	299	9	N	272	371	1			488
09	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3342	3	277	9	N	252	366	1	2	8	372
10	3255	X	2523	-0-	-732	-0-	2277	3	246	9	N	224	1	8			595
11	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					595
12	3751	X	3039	-0-	-712	-0-	2750	3	289	9	N	263	1	8			719

TOTAL GAS PROD: 37,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,265

ESSMAN C9-20 WELL #: 1H RRCID -> 270566 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10402 - 15059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	198
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	198
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	198
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	198
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	198
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	198
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	198
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	198
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	198
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	198
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	198
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	198

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
KNIGHT 4-51 WELL #: 1H RRCID -> 271644 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10932 - 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	7688	X	6909	-0-	-779	-0-	6285	3	624	9	N	567	575	1			404
02	8204	X	7079	-0-	-1125	-0-	6466	3	613	9	N	557	557	1	2	8	402
03	9083	X	7643	-0-	-1440	-0-	6991	3	652	9	N	593	739	1	1	8	255
04	8790	X	7660	-0-	-1130	-0-	7015	3	645	9	N	586	718	1	2	8	121
05	8122	X	7760	-0-	-362	-0-	7074	3	686	9	N	624	360	1			385
06	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	6995	3	691	9	N	628	564	1	2	8	447
07	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	7591	3	696	9	N	633	751	1	2	8	327
08	7905	X	7286	-0-	-619	-0-	6675	3	611	9	N	555	373	1			509
09	7680	X	6438	-0-	-1242	-0-	5831	3	607	9	N	552	741	1			320
10	8277	X	7841	-0-	-436	-0-	7226	3	615	9	N	559	556	1	3	8	320
11	8010	X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					N	NO RPT					320
*12	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	11698	3	418	9	N	380	348	1	1	8	482

TOTAL GAS PROD: 86,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,234

EGGERS 4-31 WELL #: 3H RRCID -> 271715 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11206 - 15243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	528	3	191	9	N	174	179	1			314
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1345	3	221	9	N	201	380	1			135
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1332	3	9	4	N	117					252
							129	9									
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1286	3	285	9	N	259	379	1			132
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1473	3	246	9	N	224	187	1			169
06	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1573	3	200	9	N	182					351
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1148	3	240	9	N	218	186	1			383
08	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2417	3	202	9	N	184	374	1			193
09	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	1844	3	200	9	N	182	1	8			374
10	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2073	3	246	9	N	224	365	1	1	8	232
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					232
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	229	370	1			369

TOTAL GAS PROD: 17,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,194

ULMER 4-61 WELL #: 1V RRCID -> 271828 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 11655 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
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 12/21/2015 TOTAL DEPTH 10723 PERF. 10895 - 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	15200	X	15200	-0-	-0-	-0-	14038 1153	3 9	9	4	N	1048	1015	0	1	8	218
02	14084	X	7002	-0-	-7082	-0-	6245	3	757	9	N	688	599	0	2	8	305
03	15593	X	8199	-0-	-7394	-0-	7315	3	884	9	N	804	928	0	2	8	179
04	16800	X	5673	-0-	-11127	-0-	4837	3	836	9	N	760	783	0			156
05	17360	X	10338	-0-	-7022	-0-	9625	3	713	9	N	648	638	0			166
06	14700	X	11157	-0-	-3543	-0-	10241	3	916	9	N	833	835	0	3	8	161
07	11394	X	11394	-0-	-0-	-0-	10713	3	681	9	N	619	620	0	2	8	158
08	13607	X	13607	-0-	-0-	-0-	12862	3	745	9	N	677	700	0	1	8	134
09	11968	X	11968	-0-	-0-	-0-	11207	3	761	9	N	692	663	0			163
10	12672	X	12672	-0-	-0-	-0-	11863	3	809	9	N	735	731	0	4	8	163
11	13170	X	NO RPT	-0-	-13170	-0-					N	NO RPT					163
*12	15117	X	15117	-0-	-0-	-0-	14292	3	825	9	N	750	733	0	2	8	171

TOTAL GAS PROD: 122,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,254

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	58838	X	38670	-0-	-20168	-0-	32214	3	6456	9	N	5869	5979	0	2	8	273
02	66110	X	66110	-0-	-0-	-0-	56506	3	9604	9	N	8731	8728	0	6	8	270
03	69014	X	69014	-0-	-0-	-0-	58785	3	10229	9	N	9299	9328	0	7	8	234
04	69600	X	66704	-0-	-2896	-0-	57407	3	9297	9	N	8452	8453	0	7	8	226
05	73191	X	73191	-0-	-0-	-0-	63959	3	9232	9	N	8393	8181	0			438
06	70830	X	63956	-0-	-6874	-0-	55302	3	8654	9	N	7867	7923	0	8	8	374
07	73191	X	69060	-0-	-4131	-0-	60606	3	8454	9	N	7685	7674	0	6	8	379
08	73191	X	66915	-0-	-6276	-0-	58801	3	8114	9	N	7376	7536	0	1	8	218
09	70830	X	59760	-0-	-11070	-0-	52276	3	7484	9	N	6804	6682	0	17	8	323
10	73191	X	59160	-0-	-14031	-0-	51667	3	7493	9	N	6812	6838	0	10	8	287
11	66840	X	NO RPT	-0-	-66840	-0-					N	NO RPT					287
12	69068	X	49830	-0-	-19238	-0-	42832	3	6998	9	N	6362	6438	0	5	8	240

TOTAL GAS PROD: 682,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 83,650

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
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	9393	X	7227	-0-	-2166	-0-	6248	2	979	9	N	890	1113	1			472
02	8036	X	6401	-0-	-1635	-0-	5561	2	840	9	N	764	930	1			306
03	8680	X	6808	-0-	-1872	-0-	5982	2	26	4	N	727	725	1			308
							800	9									
04	7710	X	5642	-0-	-2068	-0-	4824	2	2	4	N	742	721	1	1	8	328
							816	9									
05	7533	X	5136	-0-	-2397	-0-	4201	2	33	4	N	820	742	1	8	8	398
							902	9									
06	6990	X	6357	-0-	-633	-0-	5564	2	793	9	N	721	738	1	3	8	378
07	7099	X	6812	-0-	-287	-0-	27	1	5956	2	N	754	751	1	3	8	378
							829	9									
08	6820	X	6698	-0-	-122	-0-	44	1	5861	2	N	721	750	1			349
							793	9									
09	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	5870	2	768	9	N	698	726	1			321
10	6820	X	5760	-0-	-1060	-0-	5056	2	704	9	N	640	718	1			243
11	6600	X	4623	-0-	-1977	-0-	4072	3	551	9	N	501					744
12	6851	X	4588	-0-	-2263	-0-	3786	3	802	9	N	729	764	1			709

TOTAL GAS PROD: 72,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,707

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	40176	X	37690	-0-	-2486	-0-	32041	3	1980	4	N	3335	3328	0	1	8	268
							3669	9									
02	37240	X	32702	-0-	-4538	-0-	28598	3	838	4	N	2969	2982	0	1	8	254
							3266	9									
03	39184	X	33452	-0-	-5732	-0-	29609	3	767	4	N	2796	2830	0	2	8	218
							3076	9									
04	38130	X	34442	-0-	-3688	-0-	30320	3	890	4	N	2938	2922	0	3	8	231
							3232	9									
05	38409	X	33609	-0-	-4800	-0-	25021	3	5367	4	N	2928	2922	0			237
							3221	9									
06	36480	X	31865	-0-	-4615	-0-	11802	3	16977	4	N	2805	2855	0	6	8	181
							3086	9									
07	36208	X	10138	-0-	-26070	-0-	8121	3	1073	4	N	858	844	0	11	8	184
							944	9									
08	35588	X	9256	-0-	-26332	-0-	8244	3	1012	9	N	920	859	0	11	8	234
09	34440	X	16065	-0-	-18375	-0-	14252	3	383	4	N	1300	1408	0	6	8	120
							1430	9									
*10	19079	X	19079	-0-	-0-	-0-	16684	3	2395	9	N	2177	1762	0	8	8	527
*11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					527
*12	15920	X	15920	-0-	-0-	-0-	14300	3	1620	9	N	1473	1903	0			125

TOTAL GAS PROD: 274,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,499

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
KNIGHT 4-51 WELL #: 2H RRCID -> 283964 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10855 - 14867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37913	X	30026	-0-	-7887	-0-	361	1	24538	3	N	4637	4536	0	1	8	463
							26	4	5101	9							
02	32284	X	25769	-0-	-6515	-0-	327	1	21181	3	N	3874	4050	0	3	8	284
							4261	9									
03	34069	X	4797	-0-	-29272	-0-	586	1	3361	3	N	773	753	0			304
							850	9									
04	34230	X	10125	-0-	-24105	-0-	7822	3	2303	9	N	2094	2154	0	4	8	240
05	32178	X	21813	-0-	-10365	-0-	17827	3	3986	9	N	3624	3644	0			220
06	29070	X	21749	-0-	-7321	-0-	559	1	16395	3	N	3645	3633	0	3	8	229
							785	4	4010	9							
07	28520	X	23844	-0-	-4676	-0-	586	1	18969	3	N	3713	3670	0	2	8	270
							205	4	4084	9							
08	23956	X	23956	-0-	-0-	-0-	586	1	19492	3	N	3525	3507	0	1	8	287
							3878	9									
09	22610	X	22610	-0-	-0-	-0-	567	1	18135	3	N	3385	3399	0	3	8	270
							184	4	3724	9							
10	23839	X	22257	-0-	-1582	-0-	560	1	17479	3	N	3234	3288	0	4	8	212
							661	4	3557	9							
11	23190	X	NO RPT	-0-	-23190	-0-					N	NO RPT					212
12	23963	X	19878	-0-	-4085	-0-	16561	3	13	4	N	3004	2945	0	1	8	287
							3304	9									

TOTAL GAS PROD: 226,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,508

BIG HOUSE C WELL #: 3H RRCID -> 284026 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 9747 PERF.10088 - 14238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29231	X	29231	-0-	-0-	-0-	572	1	25162	3	N	2947	2946	0	1	8	296
							255	4	3242	9							
02	24247	X	24247	-0-	-0-	-0-	529	1	20856	3	N	2602	2606	0	2	8	290
							2862	9									
03	24475	X	24475	-0-	-0-	-0-	918	1	20255	3	N	2618	2691	0	2	8	215
							422	4	2880	9							
04	24240	X	22676	-0-	-1564	-0-	888	1	19185	3	N	2366	2406	0	2	8	173
							2603	9									
05	29233	X	6345	-0-	-22888	-0-	296	1	5322	3	N	661	616	0			218
							727	9									
06	28290	X	51	-0-	-28239	-0-	8	3	43	9	N	39					257
07	26846	X	20561	-0-	-6285	-0-	808	1	16167	3	N	3260	3295	0	2	8	220
							3586	9									
08	24490	X	23264	-0-	-1226	-0-	840	1	20075	3	N	2135	2167	0	1	8	187
							2349	9									
09	22680	X	22139	-0-	-541	-0-	844	1	19118	3	N	1979	1946	0	5	8	215
							2177	9									
10	22012	X	22012	-0-	-0-	-0-	859	1	19093	3	N	1873	1855	0	4	8	229
							2060	9									
11	22500	X	NO RPT	-0-	-22500	-0-					N	NO RPT					229
*12	25158	X	25158	-0-	-0-	-0-	23550	3	1608	9	N	1462	1450	0	1	8	223

TOTAL GAS PROD: 220,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,942

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
EADY A 4 59-60 WELL #: 1H RRCID -> 284041 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10574 - 17617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84630	X	22167	-0-	-62463	-0-	14864	3	3567	4	N	3396	3302	0	2	8	234
							3736	9									
02	40673	X	40673	-0-	-0-	-0-	31518	3	3966	4	N	4717	4642	0	5	8	304
							5189	9									
03	51768	X	51768	-0-	-0-	-0-	45219	3	811	4	N	5216	5217	0	5	8	298
							5738	9									
04	51936	X	51936	-0-	-0-	-0-	46184	3	177	4	N	5068	5133	0	7	8	226
							5575	9									
05	55741	X	55741	-0-	-0-	-0-	49746	3	106	4	N	5354	5362	0			218
							5889	9									
06	56675	X	56675	-0-	-0-	-0-	47119	3	3942	4	N	5104	5103	0	7	8	212
							5614	9									
07	53661	X	53303	-0-	-358	-0-	40686	3	7091	4	N	5024	5016	0	14	8	206
							5526	9									
08	56967	X	56967	-0-	-0-	-0-	39343	3	12440	4	N	4713	4522	0	1	8	396
							5184	9									
09	56670	X	50856	-0-	-5814	-0-	45895	3	175	4	N	4351	4437	0	14	8	296
							4786	9									
10	58559	X	51792	-0-	-6767	-0-	46708	3	487	4	N	4179	4211	0	7	8	257
							4597	9									
11	56670	X	NO RPT	-0-	-56670	-0-					N	NO RPT					257
12	56978	X	41149	-0-	-15829	-0-	36647	3	193	4	N	3917	3888	0	4	8	240
							4309	9									

TOTAL GAS PROD: 533,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,039

EADY B 4 59-60 WELL #: 2H RRCID -> 284042 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10664 - 17299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50530	X	35009	-0-	-15521	-0-	23056	3	6146	4	N	5279	5267	0	1	8	226
							5807	9									
02	39513	X	39513	-0-	-0-	-0-	30510	3	3188	4	N	5286	5226	0	2	8	284
							5815	9									
03	41141	X	41141	-0-	-0-	-0-	34282	3	977	4	N	5347	4916	0	4	8	711
							5882	9									
04	36911	X	36911	-0-	-0-	-0-	31604	3	145	4	N	4693	5204	0	8	8	192
							5162	9									
05	43741	X	36843	-0-	-6898	-0-	31659	3	73	4	N	4646	4593	0			245
							5111	9									
06	42330	X	33632	-0-	-8698	-0-	26510	3	2430	4	N	4265	4232	0	5	8	273
							4692	9									
07	43741	X	36007	-0-	-7734	-0-	26817	3	4674	4	N	4105	4117	0	4	8	257
							4516	9									
08	41137	X	31150	-0-	-9987	-0-	20586	3	6508	4	N	3687	3575	0	1	8	368
							4056	9									
09	36900	X	31878	-0-	-5022	-0-	27848	3	111	4	N	3563	3599	0	14	8	318
							3919	9									
10	36828	X	32029	-0-	-4799	-0-	28057	3	323	4	N	3317	3393	0	8	8	234
							3649	9									
11	34860	X	NO RPT	-0-	-34860	-0-					N	NO RPT					234
12	36022	X	24941	-0-	-11081	-0-	21284	3	8	4	N	3317	3181	0	2	8	209
							3649	9									

TOTAL GAS PROD: 379,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,505

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
SAMURAI 4-49 50 WELL #: U 42H RRCID -> 284250 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10740 - 20149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105555	X	84639	-0-	-20916	-0-	75292	3	632	4	N	7923	7892	0			304
							8715	9									
02	93436	X	68325	-0-	-25111	-0-	60785	3	95	4	N	6768	6753	0	12	8	307
							7445	9									
03	80042	X	66628	-0-	-13414	-0-	56207	3	2557	4	N	7149	7038	0	36	8	382
							7864	9									
04	73380	X	63509	-0-	-9871	-0-	55960	3	807	4	N	6129	6252	0	30	8	229
							6742	9									
05	84630	X	80739	-0-	-3891	-0-	72648	3	876	4	N	6559	6551	0			237
							7215	9									
06	81900	X	73719	-0-	-8181	-0-	56497	3	10878	4	N	5767	5784	0	2	8	218
							6344	9									
07	75640	X	67835	-0-	-7805	-0-	61369	3	108	4	N	5780	5656	0	7	8	335
							6358	9									
08	80724	X	63821	-0-	-16903	-0-	58169	3	5652	9	N	5138	5171	0	1	8	301
09	78120	X	61199	-0-	-16921	-0-	56162	3	294	4	N	4312	4281	0	11	8	321
							4743	9									
10	80724	X	63543	-0-	-17181	-0-	57714	3	5829	9	N	5299	5314	0	8	8	298
11	73710	X	NO RPT	-0-	-73710	-0-					N	NO RPT					298
12	67828	X	58816	-0-	-9012	-0-	53671	3	5145	9	N	4677	4670	0	7	8	287

TOTAL GAS PROD: 752,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 65,501

PISTOL C18-24 WELL #: 1H RRCID -> 284260 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10121 PERF.10336 - 14619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57660	X	48305	-0-	-9355	-0-	42189	3	499	4	N	5106	5088	0	1	8	223
							5617	9									
02	50596	X	41166	-0-	-9430	-0-	36396	3	4770	9	N	4336	4351	0	2	8	206
03	56017	X	29859	-0-	-26158	-0-	25793	3	364	4	N	3365	3356	0	3	8	212
							3702	9									
04	52830	X	27342	-0-	-25488	-0-	23791	3	3551	9	N	3228	3167	0	3	8	270
05	54405	X	28230	-0-	-26175	-0-	25067	3	28	4	N	2850	2897	0			223
							3135	9									
06	46740	X	21884	-0-	-24856	-0-	17434	3	1874	4	N	2342	2381	0	3	8	181
							2576	9									
07	45570	X	30122	-0-	-15448	-0-	26821	3	3301	9	N	3001	2880	0	4	8	298
08	30592	X	30592	-0-	-0-	-0-	27542	3	3050	9	N	2773	2819	0	1	8	251
09	27330	X	23578	-0-	-3752	-0-	21015	3	2563	9	N	2330	2286	0	8	8	287
10	30132	X	-0-	-0-	-30132	-0-					N	3	3	0			287
11	29610	X	NO RPT	-0-	-29610	-0-					N	NO RPT					287
12	30597	X	26007	-0-	-4590	-0-	23167	3	2840	9	N	2582	2536	0	2	8	262

TOTAL GAS PROD: 307,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,916

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
SAMURAI 4-49 50 WELL #: U 35H RRCID -> 284262 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10715 - 19940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91946	X	89618	-0-	-2328	-0-	78543	3	940	4	N	9214	9181	0	2	8	212
							10135	9									
02	98224	X	80469	-0-	-17755	-0-	71277	3	67	4	N	8295	8139	0	5	8	363
							9125	9									
03	108748	X	91077	-0-	-17671	-0-	78666	3	2936	4	N	8614	8928	0	4	8	45
							9475	9									
04	112890	X	82282	-0-	-30608	-0-	72673	3	1048	4	N	7783	7777	0	6	8	45
							8561	9									
05	109399	X	66543	-0-	-42856	-0-	57510	3	694	4	N	7581	7581	0			45
							8339	9									
06	88140	X	56607	-0-	-31533	-0-	41046	3	7903	4	N	6962	6956	0	6	8	45
							7658	9									
07	91078	X	66376	-0-	-24702	-0-	58739	3	114	4	N	6839	6834	0	5	8	45
							7523	9									
08	91078	X	64581	-0-	-26497	-0-	57310	3	7271	9	N	6610	6609	0	1	8	45
09	82290	X	60520	-0-	-21770	-0-	53785	3	282	4	N	5866	5853	0	13	8	45
							6453	9									
10	66557	X	61428	-0-	-5129	-0-	54677	3	6751	9	N	6137	6127	0	10	8	45
11	64230	X	NO RPT	-0-	-64230	-0-					N	NO RPT					45
12	66371	X	59038	-0-	-7333	-0-	52864	3	6174	9	N	5613	5609	0	4	8	45

TOTAL GAS PROD: 778,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 79,514

SIEBER TRUST WELL #: B 13H RRCID -> 284379 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11390 - 20502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51925	X	-0-	-0-	-51925	-0-					N	-0-					321
02	46368	X	145	-0-	-46223	-0-	4	3	141	9	N	128	128	8			321
03	40486	X	19681	-0-	-20805	-0-	799	1	12919	3	N	5233	5362	0			192
							207	4	5756	9							
04	69420	X	46845	-0-	-22575	-0-	888	1	33312	3	N	10061	10049	0	28	8	176
							1578	4	11067	9							
05	39824	X	39824	-0-	-0-	-0-	918	1	28500	3	N	7471	7411	0			236
							2188	4	8218	9							
06	43307	X	43307	-0-	-0-	-0-	865	1	33081	3	N	6928	6871	0			293
							1740	4	7621	9							
07	48422	X	43104	-0-	-5318	-0-	885	1	33981	3	N	6201	6289	0	15	8	190
							1417	4	6821	9							
08	48422	X	40710	-0-	-7712	-0-	893	1	32360	3	N	5369	5080	0	24	8	455
							1551	4	5906	9							
09	46860	X	38968	-0-	-7892	-0-	846	1	32277	3	N	4624	4633	0	170	8	276
							759	4	5086	9							
10	44764	X	32721	-0-	-12043	-0-	862	1	27344	3	N	3837	3734	0	28	8	351
							294	4	4221	9							
11	43320	X	NO RPT	-0-	-43320	-0-					N	NO RPT					351
12	43090	X	20250	-0-	-22840	-0-	548	1	17599	3	N	1912	1945	0			246
							2103	9									

TOTAL GAS PROD: 325,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,764

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
SAMURAI 4-49-50 WELL #: 1H RRCID -> 284380 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10774 - 19760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99944	X	84726	-0-	-15218	-0-	74220	3	1766	4	N	7945	8068	0			212
							8740	9									
02	87948	X	73281	-0-	-14667	-0-	65592	3	5	4	N	6985	6912	0	12	8	273
							7684	9									
03	94581	X	77776	-0-	-16805	-0-	68281	3	1243	4	N	7502	7523	0	15	8	237
							8252	9									
04	87390	X	59794	-0-	-27596	-0-	52743	3	891	4	N	5600	5666	0	6	8	165
							6160	9									
05	88164	X	47057	-0-	-41107	-0-	41272	3	1454	4	N	3937	3882	0			220
							4331	9									
06	81990	X	67597	-0-	-14393	-0-	31050	3	29721	4	N	6205	6231	0	7	8	187
							6826	9									
07	81127	X	71792	-0-	-9335	-0-	62869	3	1759	4	N	6513	6454	0	6	8	240
							7164	9									
08	77779	X	68065	-0-	-9714	-0-	61355	3	107	4	N	6003	6080	0	1	8	162
							6603	9									
09	67590	X	33714	-0-	-33876	-0-	30133	3	3581	9	N	3255	3180	0	11	8	226
10	71796	X	51377	-0-	-20419	-0-	45332	3	1187	4	N	4416	3980	0	9	8	653
							4858	9									
11	69480	X	NO RPT	-0-	-69480	-0-					N	NO RPT					653
12	71796	X	71171	-0-	-625	-0-	65096	3	6075	9	N	5523	5613	0	5	8	251

TOTAL GAS PROD: 706,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 63,884

BIG HOUSE A 4 57-60 WELL #: 1H RRCID -> 284397 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10688 - 17731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68800	X	68800	-0-	-0-	-0-	198	1	58723	3	N	8557	8729	0	1	8	340
							466	4	9413	9							
02	63196	X	60263	-0-	-2933	-0-	178	1	51804	3	N	7528	7407	0	4	8	457
							8281	9									
03	69967	X	63860	-0-	-6107	-0-	317	1	54783	3	N	7584	7819	0	4	8	218
							418	4	8342	9							
04	69660	X	58865	-0-	-10795	-0-	306	1	50778	3	N	7074	7083	0	5	8	204
							7781	9									
05	68789	X	56513	-0-	-12276	-0-	307	1	48349	3	N	7142	7011	0			335
							1	4	7856	9							
06	66570	X	52427	-0-	-14143	-0-	286	1	44127	3	N	6617	6617	0	6	8	329
							735	4	7279	9							
07	66712	X	53864	-0-	-12848	-0-	293	1	46191	3	N	6486	6461	0	5	8	349
							245	4	7135	9							
08	63860	X	51526	-0-	-12334	-0-	297	1	44353	3	N	6251	6220	0	1	8	379
							6876	9									
09	58860	X	47831	-0-	-11029	-0-	283	1	41216	3	N	5735	5686	0	10	8	418
							23	4	6309	9							
10	56513	X	47135	-0-	-9378	-0-	294	1	40451	3	N	5809	5834	0	8	8	385
							6390	9									
11	52440	X	NO RPT	-0-	-52440	-0-					N	NO RPT					385
12	53878	X	45990	-0-	-7888	-0-	40080	3	5910	9	N	5373	5356	0	8	8	374

TOTAL GAS PROD: 607,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 74,156

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
BIG HOUSE B 4 57-60 WELL #: 2H RRCID -> 284405 COMPL. DATE 05/14/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10737 - 17780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57653	X	57653	-0-	-0-	-0-	164	1	48843	3	N	7609	7771	0			251
							276	4	8370	9							
02	51196	X	51196	-0-	-0-	-0-	149	1	43493	3	N	6867	6701	0	2	8	415
							7554	9									
03	54567	X	54567	-0-	-0-	-0-	269	1	46282	3	N	6675	6875	0	3	8	212
							673	4	7343	9							
04	55110	X	50486	-0-	-4624	-0-	261	1	43407	3	N	6198	6200	0	4	8	206
							6818	9									
05	57660	X	50896	-0-	-6764	-0-	279	1	43836	3	N	6164	6060	0			310
							1	4	6780	9							
06	55800	X	45923	-0-	-9877	-0-	281	1	39009	3	N	5516	5531	0	5	8	290
							565	4	6068	9							
07	56668	X	47174	-0-	-9494	-0-	293	1	40605	3	N	5510	5474	0	5	8	321
							215	4	6061	9							
08	54560	X	47479	-0-	-7081	-0-	289	1	41529	3	N	5146	5182	0	1	8	284
							5661	9									
09	50490	X	44546	-0-	-5944	-0-	284	1	38972	3	N	4789	4763	0	9	8	301
							22	4	5268	9							
10	50902	X	43875	-0-	-7027	-0-	292	1	38328	3	N	4777	4771	0	6	8	301
							5255	9									
11	45960	X	NO RPT	-0-	-45960	-0-					N	NO RPT					301
12	47492	X	40740	-0-	-6752	-0-	36010	3	4730	9	N	4300	4280	0	3	8	268

TOTAL GAS PROD: 534,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 63,551

POP 4-59 60 WELL #: 1H RRCID -> 284518 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 10339 PERF.11148 - 17874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88319	X	-0-	-0-	-88319	-0-					N	119					336
02	71288	X	-0-	-0-	-71288	-0-					N	32	32	8			336
03	78926	X	6444	-0-	-72482	-0-	5445	3	999	9	N	908	982	0	31	8	231
04	14820	X	8735	-0-	-6085	-0-	7064	3	1671	9	N	1519	1582	0	6	8	162
05	15314	X	9320	-0-	-5994	-0-	7663	3	1657	9	N	1506	1360	0			308
06	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	7268	3	1566	9	N	1424	1507	0			225
07	9021	X	8427	-0-	-594	-0-	7210	3	1217	9	N	1106	1082	0	1	8	248
08	9331	X	9053	-0-	-278	-0-	7472	3	1581	9	N	1437	1403	0	1	8	281
09	30883	X	30883	-0-	-0-	-0-	27708	3	3175	9	N	2886	2806	0	6	8	355
10	45508	X	45508	-0-	-0-	-0-	40415	3	5093	9	N	4630	4755	0	13	8	217
11	8820	X	NO RPT	-0-	-8820	-0-					N	NO RPT					217
*12	65234	X	65234	-0-	-0-	-0-	60793	3	4441	9	N	4037	3856	0	5	8	446

TOTAL GAS PROD: 192,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,604

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
TIN STAR A WELL #: L 33H RRCID -> 284618 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10621 - 19778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134943	X	81605	-0-	-53338	-0-	67948	3	466	4	N	11992	11984	0	2	8	396
							13191	9									
02	111748	X	73980	-0-	-37768	-0-	62112	3	11868	9	N	10789	10827	0	4	8	354
03	77523	X	77523	-0-	-0-	-0-	65059	3	393	4	N	10974	10978	0	13	8	337
							12071	9									
04	81840	X	73649	-0-	-8191	-0-	62246	3	11403	9	N	10366	10223	0	6	8	474
05	84568	X	72565	-0-	-12003	-0-	60943	3	514	4	N	10098	9995	0			577
							11108	9									
06	79260	X	66328	-0-	-12932	-0-	53744	3	2590	4	N	9085	9319	0	6	8	337
							9994	9									
07	81902	X	70676	-0-	-11226	-0-	60591	3	10085	9	N	9168	9061	0	6	8	438
08	77531	X	64396	-0-	-13135	-0-	54696	3	9700	9	N	8818	8912	0	1	8	343
09	73650	X	60415	-0-	-13235	-0-	51218	3	261	4	N	8124	8150	0	16	8	301
							8936	9									
10	72571	X	55836	-0-	-16735	-0-	47402	3	7	4	N	7661	7588	0	9	8	365
							8427	9									
11	68400	X	NO RPT	-0-	-68400	-0-					N	NO RPT					365
12	70680	X	51832	-0-	-18848	-0-	43628	3	8204	9	N	7458	7651	0	5	8	343

TOTAL GAS PROD: 748,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 104,533

TIN STAR B WELL #: L 42H RRCID -> 284620 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10560 - 19521

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	47500	-0-	-53374	-0-	39332	3	8168	9	N	7425	7372	0			421
02	84532	X	42815	-0-	-41717	-0-	36027	3	6788	9	N	6171	6055	0	2	8	535
03	46122	X	46122	-0-	-0-	-0-	37406	3	1728	4	N	6353	6595	0	3	8	290
							6988	9									
04	43650	X	42868	-0-	-782	-0-	36396	3	6472	9	N	5884	5794	0	4	8	376
05	47492	X	43885	-0-	-3607	-0-	37145	3	313	4	N	5843	5837	0			382
							6427	9									
06	45960	X	39309	-0-	-6651	-0-	31979	3	1541	4	N	5263	5343	0	6	8	296
							5789	9									
07	47399	X	42704	-0-	-4695	-0-	37022	3	5682	9	N	5165	5122	0	4	8	335
08	46128	X	43989	-0-	-2139	-0-	38288	3	5701	9	N	5183	5166	0	1	8	351
09	42870	X	39788	-0-	-3082	-0-	34398	3	175	4	N	4741	4781	0	10	8	301
							5215	9									
10	43896	X	41563	-0-	-2333	-0-	36583	3	6	4	N	4522	4601	0	7	8	215
							4974	9									
11	42570	X	NO RPT	-0-	-42570	-0-					N	NO RPT					215
12	43989	X	37574	-0-	-6415	-0-	32846	3	7	4	N	4292	4387	0	3	8	209
							4721	9									

TOTAL GAS PROD: 468,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,842

ADMIRAL 4-48 47 WELL #: 1H RRCID -> 284860 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10815 - 19478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	33111	-0-	-8057	-0-	27140	3	5971	9	N	5428	5196	0	1	8	553
02	38248	X	33653	-0-	-4595	-0-	28595	3	5058	9	N	4598	4786	0	5	8	360
03	36239	X	32898	-0-	-3341	-0-	29074	3	3824	9	N	3476	3500	0	3	8	333
04	33921	X	33921	-0-	-0-	-0-	28925	3	4996	9	N	4542	4494	0	4	8	377
05	37262	X	35813	-0-	-1449	-0-	30529	3	5284	9	N	4804	4722	0			459
06	36060	X	31871	-0-	-4189	-0-	26846	3	5025	9	N	4568	4722	0	5	8	300
07	37262	X	33285	-0-	-3977	-0-	28262	3	5023	9	N	4566	4540	0	4	8	322
08	35805	X	34949	-0-	-856	-0-	29930	3	5019	9	N	4563	4548	0	1	8	336
09	34650	X	31087	-0-	-3563	-0-	26562	3	4525	9	N	4114	4151	0	10	8	289
10	35805	X	31803	-0-	-4002	-0-	27025	3	4778	9	N	4344	4332	0	7	8	294
11	33810	X	NO RPT	-0-	-33810	-0-					N	NO RPT					294
12	34937	X	21259	-0-	-13678	-0-	17846	3	3413	9	N	3103	3038	0	2	8	393

TOTAL GAS PROD: 353,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,106

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
NINJA 4-50 49 WELL #: 5H RRCID -> 284875 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10599 - 20129

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155899	X	86831	-0-	-69068	-0-	73637	3	515	4	N	11526	11519	0	2	8	535
							12679	9									
02	92988	X	51086	-0-	-41902	-0-	45425	3	5661	9	N	5146	5420	0	4	8	257
03	102951	X	67551	-0-	-35400	-0-	474	1	56608	3	N	9405	9442	0	5	8	215
							123	4	10346	9							
04	83490	X	62072	-0-	-21418	-0-	459	1	52034	3	N	8526	8505	0	5	8	231
							200	4	9379	9							
05	86831	X	56324	-0-	-30507	-0-	47104	3	79	4	N	8310	8290	0			251
							9141	9									
06	84030	X	53575	-0-	-30455	-0-	449	1	43569	3	N	7589	7554	0	7	8	279
							1209	4	8348	9							
07	67549	X	59780	-0-	-7769	-0-	471	1	50278	3	N	7583	7564	0	5	8	293
							690	4	8341	9							
08	67549	X	57620	-0-	-9929	-0-	474	1	49267	3	N	7161	7208	0	1	8	245
							2	4	7877	9							
09	62070	X	54438	-0-	-7632	-0-	459	1	46526	3	N	6580	6601	0	12	8	212
							215	4	7238	9							
10	59768	X	51958	-0-	-7810	-0-	474	1	44255	3	N	6571	6563	0	8	8	212
							1	4	7228	9							
11	57840	X	NO RPT	-0-	-57840	-0-					N	NO RPT					212
12	59768	X	51295	-0-	-8473	-0-	44611	3	6684	9	N	6076	6069	0	4	8	218

TOTAL GAS PROD: 652,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 84,473

NINJA 4-50 49 WELL #: 3H RRCID -> 284880 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10739 - 20719

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	183396	X	108236	-0-	-75160	-0-	94732	3	13504	9	N	12276	12326	0	3	8	365
02	173740	X	104732	-0-	-69008	-0-	92194	3	12538	9	N	11398	11367	0	3	8	393
03	192355	X	62967	-0-	-129388	-0-	55316	3	7651	9	N	6955	7055	0	3	8	290
04	163830	X	96657	-0-	-67173	-0-	85093	3	285	4	N	10254	10322	0	7	8	215
							11279	9									
05	136896	X	95946	-0-	-40950	-0-	84539	3	93	4	N	10285	10280	0			220
							11314	9									
06	112200	X	94736	-0-	-17464	-0-	80863	3	2683	4	N	10173	10141	0	9	8	243
							11190	9									
07	115940	X	94386	-0-	-21554	-0-	83663	3	175	4	N	9589	9602	0	7	8	223
							10548	9									
08	99882	X	86553	-0-	-13329	-0-	76206	3	102	4	N	9314	9284	0	2	8	251
							10245	9									
09	96660	X	75259	-0-	-21401	-0-	61798	3	4226	4	N	8395	8094	0	14	8	538
							9235	9									
10	97898	X	70714	-0-	-27184	-0-	61906	3	27	4	N	7983	8298	0	11	8	212
							8781	9									
11	94740	X	NO RPT	-0-	-94740	-0-					N	NO RPT					212
12	94395	X	61193	-0-	-33202	-0-	52741	3	8452	9	N	7684	7521	0	5	8	376

TOTAL GAS PROD: 951,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 104,306

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
NINJA 4-50 49 WELL #: 4H RRCID -> 285119 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11204 - 20604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111538	X	75254	-0-	-36284	-0-	64364	3	650	4	N	9309	9186	0	6	8	415
							10240	9									
02	86268	X	36318	-0-	-49950	-0-	30877	3	60	4	N	4892	5028	0	31	8	248
							5381	9									
03	83080	X	48300	-0-	-34780	-0-	413	1	38615	3	N	6409	6283	0	6	8	368
							2222	4	7050	9							
04	68550	X	52868	-0-	-15682	-0-	459	1	44703	3	N	6850	6983	0	9	8	226
							171	4	7535	9							
05	75268	X	48524	-0-	-26744	-0-	474	1	40436	3	N	6861	6842	0			245
							67	4	7547	9							
06	72840	X	34337	-0-	-38503	-0-	326	1	27639	3	N	5044	5033	0	8	8	248
							824	4	5548	9							
07	54622	X	54283	-0-	-339	-0-	474	1	46094	3	N	6439	6463	0	9	8	215
							632	4	7083	9							
08	54622	X	51608	-0-	-3014	-0-	474	1	44332	3	N	6182	6183	0	2	8	212
							2	4	6800	9							
09	52860	X	47362	-0-	-5498	-0-	459	1	40498	3	N	5652	5628	0	24	8	212
							188	4	6217	9							
10	54281	X	46689	-0-	-7592	-0-	474	1	40178	3	N	5488	5389	0	15	8	296
							6037	9									
11	52530	X	NO RPT	-0-	-52530	-0-					N	NO RPT					296
12	54281	X	44797	-0-	-9484	-0-	38906	3	5891	9	N	5355	5331	0	7	8	304

TOTAL GAS PROD: 540,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 68,481

NINJA 4-50 49 WELL #: 2H RRCID -> 285225 COMPL. DATE 02/11/2019 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10751 - 20917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75780	X	75780	-0-	-0-	-0-	64454	3	818	4	N	9553	9459	0	2	8	365
							10508	9									
02	84560	X	45138	-0-	-39422	-0-	38819	3	69	4	N	5682	5689	0	9	8	349
							6250	9									
03	88474	X	66935	-0-	-21539	-0-	55856	3	2522	4	N	7779	7890	0	4	8	234
							8557	9									
04	79890	X	53371	-0-	-26519	-0-	46475	3	155	4	N	6128	6145	0	5	8	212
							6741	9									
05	75795	X	51737	-0-	-24058	-0-	44978	3	49	4	N	6100	6089	0			223
							6710	9									
06	73350	X	45348	-0-	-28002	-0-	37586	3	1310	4	N	5865	5873	0	6	8	209
							6452	9									
07	66929	X	52345	-0-	-14584	-0-	46183	3	97	4	N	5514	5400	0	5	8	318
							6065	9									
08	66929	X	49408	-0-	-17521	-0-	43816	3	58	4	N	5031	5078	0	1	8	270
							5534	9									
09	53370	X	47032	-0-	-6338	-0-	39148	3	2677	4	N	4734	4635	0	12	8	357
							5207	9									
10	52359	X	46497	-0-	-5862	-0-	41246	3	18	4	N	4757	4856	0	7	8	251
							5233	9									
11	50670	X	NO RPT	-0-	-50670	-0-					N	NO RPT					251
12	52359	X	40526	-0-	-11833	-0-	34425	3	1376	4	N	4295	4270	0	3	8	290
							4725	9									

TOTAL GAS PROD: 574,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 65,438

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
BIG HOUSE E WELL #: B 03HR RRCID -> 285381 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 10817 PERF.11075 - 18323

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	35848	-0-	-72218	-0-	28200	3	237	4	N	6737	6775	0	3	8	480
							7411	9									
02	97608	X	46192	-0-	-51416	-0-	37164	3	9028	9	N	8207	8178	0	7	8	502
03	64201	X	43436	-0-	-20765	-0-	312	1	33715	3	N	7402	7685	0	7	8	212
							1267	4	8142	9							
04	57720	X	38277	-0-	-19443	-0-	318	1	30479	3	N	6410	6342	0	7	8	273
							429	4	7051	9							
05	38654	X	38654	-0-	-0-	-0-	334	1	30980	3	N	6170	6131	0			312
							553	4	6787	9							
06	49500	X	32418	-0-	-17082	-0-	482	1	22739	3	N	5202	5237	0	9	8	268
							3475	4	5722	9							
07	51150	X	35465	-0-	-15685	-0-	492	1	29384	3	N	5021	4962	0	6	8	321
							66	4	5523	9							
08	43431	X	35458	-0-	-7973	-0-	497	1	29571	3	N	4883	4993	0	2	8	209
							19	4	5371	9							
09	38280	X	33440	-0-	-4840	-0-	485	1	27848	3	N	4486	4390	0	18	8	287
							172	4	4935	9							
10	38657	X	32860	-0-	-5797	-0-	495	1	27392	3	N	4521	4521	0	11	8	276
							4973	9									
11	34320	X	NO RPT	-0-	-34320	-0-					N	NO RPT					276
12	35464	X	33550	-0-	-1914	-0-	498	1	28115	3	N	4488	4516	0	5	8	268
							4937	9									

TOTAL GAS PROD: 405,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 63,527

BIG HOUSE D WELL #: U 03H RRCID -> 285382 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10746 - 17817

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218364	X	122158	-0-	-96206	-0-	104522	3	822	4	N	15285	15244	0	2	8	404
							16814	9									
02	197232	X	99489	-0-	-97743	-0-	85446	3	14043	9	N	12766	12829	0	4	8	337
03	179180	X	93880	-0-	-85300	-0-	715	1	77239	3	N	11838	12015	0	4	8	156
							2904	4	13022	9							
04	149670	X	70380	-0-	-79290	-0-	621	1	59555	3	N	8514	8429	0	4	8	237
							839	4	9365	9							
05	130355	X	79335	-0-	-51020	-0-	715	1	66577	3	N	10037	9842	0			432
							1002	4	11041	9							
06	118230	X	69865	-0-	-48365	-0-	482	1	53069	3	N	9098	9164	0	6	8	360
							6306	4	10008	9							
07	110143	X	63106	-0-	-47037	-0-	499	1	52778	3	N	8827	8781	0	4	8	402
							119	4	9710	9							
08	93868	X	61533	-0-	-32335	-0-	503	1	51805	3	N	8356	8406	0	1	8	351
							33	4	9192	9							
09	76770	X	56764	-0-	-20006	-0-	485	1	47616	3	N	7608	7597	0	11	8	351
							294	4	8369	9							
10	79329	X	59899	-0-	-19430	-0-	494	1	51232	3	N	7430	7403	0	7	8	371
							8173	9									
11	69870	X	NO RPT	-0-	-69870	-0-					N	NO RPT					371
12	63116	X	56307	-0-	-6809	-0-	498	1	48468	3	N	6674	6788	0	3	8	215
							7341	9									

TOTAL GAS PROD: 832,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 106,433

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
BIG HOUSE F WELL #: L 07H RRCID -> 285397 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10882 - 17850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131006	X	22436	-0-	-108570	-0-	18013	3	151	4	N	3884	3988	0	2	8	357
							4272	9									
02	118328	X	25483	-0-	-92845	-0-	20973	3	4510	9	N	4100	3947	0	2	8	508
03	89528	X	62599	-0-	-26929	-0-	461	1	49827	3	N	9489	9683	0	4	8	310
							1873	4	10438	9							
04	71190	X	56375	-0-	-14815	-0-	484	1	46412	3	N	8024	8118	0	4	8	212
							653	4	8826	9							
05	61659	X	51925	-0-	-9734	-0-	455	1	42345	3	N	7650	7513	0			349
							710	4	8415	9							
06	60570	X	43999	-0-	-16571	-0-	482	1	31884	3	N	6510	6556	0	5	8	298
							4472	4	7161	9							
07	62589	X	48128	-0-	-14461	-0-	497	1	40492	3	N	6407	6359	0	3	8	343
							91	4	7048	9							
08	62589	X	49120	-0-	-13469	-0-	505	1	41850	3	N	6126	5972	0	1	8	496
							26	4	6739	9							
09	56370	X	46032	-0-	-10338	-0-	485	1	39316	3	N	5444	5633	0	11	8	296
							243	4	5988	9							
10	51925	X	45285	-0-	-6640	-0-	495	1	38718	3	N	5520	5540	0	6	8	270
							6072	9									
11	47550	X	NO RPT	-0-	-47550	-0-					N	NO RPT					270
12	49135	X	44714	-0-	-4421	-0-	501	1	38615	3	N	5089	5131	0	3	8	304
							5598	9									

TOTAL GAS PROD: 496,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 68,243

EADY C 4 59-60 WELL #: U 16H RRCID -> 286226 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10623 - 17627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106733	X	81758	-0-	-24975	-0-	69241	3	2365	4	Y	9229	9176	0	1	8	203
							10152	9									
02	96404	X	48104	-0-	-48300	-0-	194	1	41387	3	Y	5833	5861	0	2	8	173
							107	4	6416	9							
03	106733	X	69796	-0-	-36937	-0-	330	1	58375	3	Y	7390	7361	0			202
							2962	4	8129	9							
04	103290	X	65158	-0-	-38132	-0-	344	1	56369	3	Y	7041	6845	0	4	8	394
							700	4	7745	9							
05	106733	X	58860	-0-	-47873	-0-	334	1	49092	3	Y	6713	6631	0			476
							2050	4	7384	9							
06	79110	X	54299	-0-	-24811	-0-	437	1	45618	3	Y	6365	6664	0	5	8	172
							1242	4	7002	9							
07	69781	X	57434	-0-	-12347	-0-	465	1	47445	3	Y	8658	8574	0	5	8	251
							9524	9									
08	69781	X	53348	-0-	-16433	-0-	449	1	43674	3	Y	8386	8312	0	1	8	324
							9225	9									
09	65160	X	53314	-0-	-11846	-0-	444	1	44389	3	Y	7689	7736	0	28	8	249
							23	4	8458	9							
10	58869	X	49240	-0-	-9629	-0-	471	1	40335	3	Y	7326	7320	0	12	8	243
							375	4	8059	9							
11	55590	X	NO RPT	-0-	-55590	-0-					Y	NO RPT					243
*12	43314	X	43314	-0-	-0-	-0-	38148	3	190	4	Y	4524	4580	0	3	8	193
							4976	9									

TOTAL GAS PROD: 634,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 79,154

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
EADY D 4 59-60 WELL #: U 09H RRCID -> 286227 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10585 - 17565

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	194277	X	150414	-0-	-43863	-0-	127834	3	4302	4	Y	16616	16492	0	3	8	366
							18278	9									
02	175476	X	124735	-0-	-50741	-0-	516	1	110210	3	Y	12478	12469	0	4	8	371
							283	4	13726	9							
03	194277	X	124063	-0-	-70214	-0-	588	1	104216	3	Y	12700	12724	0			347
							5289	4	13970	9							
04	188010	X	90930	-0-	-97080	-0-	486	1	79702	3	Y	8891	8734	0	6	8	498
							962	4	9780	9							
05	194277	X	101381	-0-	-92896	-0-	584	1	85927	3	Y	10269	10039	0			728
							3574	4	11296	9							
06	145560	X	93141	-0-	-52419	-0-	452	1	80954	3	Y	8715	9200	0	8	8	235
							2148	4	9587	9							
07	138105	X	96884	-0-	-41221	-0-	453	1	89225	3	Y	6551	6592	0	4	8	190
							7206	9									
08	124062	X	95048	-0-	-29014	-0-	469	1	88061	3	Y	5925	5885	0	1	8	229
							6518	9									
09	98100	X	82291	-0-	-15809	-0-	444	1	76121	3	Y	5163	5206	0	19	8	167
							47	4	5679	9							
10	101370	X	84313	-0-	-17057	-0-	442	1	77411	3	Y	5285	5269	0	8	8	175
							646	4	5814	9							
11	93750	X	NO RPT	-0-	-93750	-0-					Y	NO RPT					175
12	80547	X	76637	-0-	-3910	-0-	68750	3	351	4	Y	6851	6936	0	4	8	292
							7536	9									

TOTAL GAS PROD: 1,119,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 99,444

WOLFMAN D 4 21-24 WELL #: C 45H RRCID -> 286636 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 10731 PERF.10924 - 18796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		147192	-0-	147192	507594	131449	3	40	4	N	14275	14292	0	8	8	262
							15703	9									
02	0		123492	-0-	123492	631086	111051	3	12441	9	N	11310	10775	0	61	8	736
03	0		118081	-0-	118081	749167	586	1	102722	3	N	10001	10367	0	47	8	323
							3772	4	11001	9							
04	850378	X	101211	-0-	-749167	-0-	567	1	90016	3	N	8501	8331	0	16	8	477
							1277	4	9351	9							
05	97619	X	97619	-0-	-0-	-0-	586	1	84501	3	N	8062	8009	0			530
							3664	4	8868	9							
06	110585	X	110585	-0-	-0-	-0-	567	1	94732	3	N	7643	7871	0	18	8	284
							6879	4	8407	9							
07	96720	X	92626	-0-	-4094	-0-	511	1	84173	3	N	6405	6413	0	17	8	259
							896	4	7046	9							
08	96720	X	84910	-0-	-11810	-0-	586	1	77349	3	N	6341	6246	0	3	8	351
							6975	9									
09	93600	X	77313	-0-	-16287	-0-	542	1	69670	3	N	5861	5726	0	23	8	463
							654	4	6447	9							
10	96720	X	75467	-0-	-21253	-0-	518	1	68566	3	N	5803	5929	0	22	8	315
							6383	9									
11	93600	X	NO RPT	-0-	-93600	-0-					N	NO RPT					315
12	92628	X	71745	-0-	-20883	-0-	65978	3	5767	9	N	5243	5108	0	4	8	307

TOTAL GAS PROD: 1,100,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 89,445

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
POWDER KEG C WELL #: U 49H RRCID -> 286641 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10464 - 18556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	345154	X	283817	-0-	-61337	-0-	5660	3	261479	4	N	15162	15118	0	7	8	351
							16678	9									
02	311752	X	237453	-0-	-74299	-0-	529	1	193559	3	N	11086	10940	0	6	8	491
							31170	4	12195	9							
03	345154	X	82242	-0-	-262912	-0-	359	1	70307	3	N	3722	3959	0	6	8	248
							7482	4	4094	9							
04	334020	X	139997	-0-	-194023	-0-	435	1	131905	3	N	6549	6458	0	10	8	329
							453	4	7204	9							
05	345154	X	173665	-0-	-171489	-0-	491	1	163238	3	N	7749	7673	0			405
							1412	4	8524	9							
06	334020	X	229741	-0-	-104279	-0-	567	1	194326	3	N	9783	9699	0	18	8	471
							24087	4	10761	9							
07	345154	X	224775	-0-	-120379	-0-	586	1	203975	3	N	8559	8637	0	14	8	379
							10799	4	9415	9							
08	173662	X	158147	-0-	-15515	-0-	454	1	130620	3	N	5871	5971	0	3	8	276
							20615	4	6458	9							
09	229740	X	208763	-0-	-20977	-0-	558	1	143963	3	N	7170	7024	0	46	8	376
							56355	4	7887	9							
10	237398	X	156750	-0-	-80648	-0-	482	1	149962	3	N	5733	5896	0	26	8	187
							6306	9									
11	229740	X	NO RPT	-0-	-229740	-0-					N	NO RPT					187
12	224781	X	139573	-0-	-85208	-0-	132844	3	418	4	N	5737	6046	0	14	8	243
							6311	9									

TOTAL GAS PROD: 2,034,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 87,121

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	0		196847	-0-	196847	669870	168606	3	1697	4	N	24131	23983	0	5	8	533
							26544	9									
02	823052	X	153182	-0-	-669870	-0-	529	1	129353	3	N	17840	17843	0	6	8	524
							3676	4	19624	9							
03	145570	X	145570	-0-	-0-	-0-	586	1	126189	3	N	16268	16246	0	8	8	538
							900	4	17895	9							
04	138228	X	138228	-0-	-0-	-0-	567	1	120275	3	N	15556	15737	0	11	8	346
							274	4	17112	9							
05	114076	X	114076	-0-	-0-	-0-	586	1	99262	3	N	12267	11880	0			733
							734	4	13494	9							
06	122328	X	122328	-0-	-0-	-0-	558	1	87914	3	N	12868	13155	0	8	8	438
							19701	4	14155	9							
07	116119	X	116119	-0-	-0-	-0-	578	1	102141	3	N	11999	11861	0	7	8	569
							201	4	13199	9							
08	90587	X	90587	-0-	-0-	-0-	510	1	80258	3	N	8926	9027	0	2	8	466
							9819	9									
09	90081	X	90081	-0-	-0-	-0-	564	1	79800	3	N	8834	8961	0	66	8	273
							9717	9									
10	89876	X	89876	-0-	-0-	-0-	579	1	77599	3	N	8909	8827	0	12	8	343
							1898	4	9800	9							
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					343
*12	83397	X	83397	-0-	-0-	-0-	74469	3	8928	9	N	8116	8264	0	6	8	301

TOTAL GAS PROD: 1,340,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 145,714

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
BIG FUNDAMENTAL 4-52 WELL #: 1H RRCID -> 286748 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10377 - 14976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27079	X	27079	-0-	-0-	-0-	474	1	20904	3	N	5183	5185	0	1	8	337
							5701	9									
02	20729	X	20729	-0-	-0-	-0-	1327	1	15274	3	N	3753	3896	0	2	8	192
							4128	9									
03	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	132	1	1228	3	N	178	270	0			100
							196	9									
04	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	284	1	4279	3	N	1988	1057	0	682	8	349
							2187	9									
05	14929	X	14929	-0-	-0-	-0-	586	1	10709	3	N	3304	3307	0			346
							3634	9									
06	13235	X	13235	-0-	-0-	-0-	1526	1	8288	3	N	3110	3042	0	4	8	410
							3421	9									
07	14612	X	14612	-0-	-0-	-0-	463	1	10377	3	N	3429	3274	0	202	8	363
							3772	9									
08	12663	X	12663	-0-	-0-	-0-	398	1	9130	3	N	2850	2824	0	1	8	388
							3135	9									
09	15315	X	15315	-0-	-0-	-0-	441	1	10851	3	N	3657	3254	0	518	8	273
							4023	9									
10	16356	X	16356	-0-	-0-	-0-	404	1	10743	3	N	4735	3149	0	1510	8	349
							5209	9									
11	11370	X	NO RPT	-0-	-11370	-0-					N	NO RPT					349
*12	17386	X	17386	-0-	-0-	-0-	463	1	12455	3	N	4062	3335	0	699	8	335
							4468	9									

TOTAL GAS PROD: 160,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,249

POP B 4-59 60 WELL #: 2H RRCID -> 286840 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10778 - 20276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	147405	X	146117	-0-	-1288	-0-	120488	3	684	4	N	22677	22609	0	60	8	260
							24945	9									
02	133140	X	111833	-0-	-21307	-0-	322	1	93670	3	N	15952	15981	0	3	8	228
							294	4	17547	9							
03	147405	X	102966	-0-	-44439	-0-	350	1	83435	3	N	14292	14220	0	75	8	225
							3460	4	15721	9							
04	142650	X	64027	-0-	-78623	-0-	260	1	54072	3	N	8261	8323	0	7	8	156
							608	4	9087	9							
05	147405	X	76433	-0-	-70972	-0-	331	1	62002	3	N	10867	10810	0			213
							2146	4	11954	9							
06	142650	X	67440	-0-	-75210	-0-	444	1	56113	3	N	9153	9132	0	14	8	220
							815	4	10068	9							
07	147405	X	68181	-0-	-79224	-0-	459	1	57785	3	N	8990	8995	0	8	8	207
							48	4	9889	9							
08	147405	X	77974	-0-	-69431	-0-	478	1	64134	3	N	10534	10454	0	2	8	285
							1775	4	11587	9							
09	72355	X	72355	-0-	-0-	-0-	444	1	59732	3	N	10779	10636	0	17	8	411
							322	4	11857	9							
10	76446	X	69175	-0-	-7271	-0-	459	1	57130	3	N	10290	10307	0	16	8	378
							267	4	11319	9							
11	75450	X	NO RPT	-0-	-75450	-0-					N	NO RPT					378
12	77965	X	58252	-0-	-19713	-0-	47178	3	1043	4	N	9119	8976	0	7	8	327
							10031	9									

TOTAL GAS PROD: 914,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 130,914

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
POP C 4-59 60 WELL #: 3H RRCID -> 286841 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10646 - 20176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	209002	X	188337	-0-	-20665	-0-	155953	3	887	4	N	28634	28498	0	75	8	328
							31497	9									
02	188776	X	173473	-0-	-15303	-0-	507	1	147301	3	N	22912	22908	0	5	8	327
							462	4	25203	9							
03	209002	X	165257	-0-	-43745	-0-	567	1	135115	3	N	21792	21660	0	115	8	344
							5604	4	23971	9							
04	202260	X	139251	-0-	-63009	-0-	569	1	118090	3	N	17513	17513	0	14	8	330
							1328	4	19264	9							
05	209002	X	131695	-0-	-77307	-0-	587	1	110082	3	N	15648	15672	0			306
							3813	4	17213	9							
06	202260	X	105824	-0-	-96436	-0-	444	1	89695	3	N	13075	13046	0	20	8	315
							1302	4	14383	9							
07	209002	X	104753	-0-	-104249	-0-	459	1	89361	3	N	13507	13499	0	12	8	311
							75	4	14858	9							
08	209002	X	87484	-0-	-121518	-0-	440	1	75565	3	N	8531	8609	0	2	8	231
							2095	4	9384	9							
09	105810	X	83388	-0-	-22422	-0-	444	1	74290	3	N	7504	7437	0	12	8	286
							400	4	8254	9							
10	131688	X	83499	-0-	-48189	-0-	459	1	75145	3	N	6857	6880	0	11	8	252
							352	4	7543	9							
11	105810	X	NO RPT	-0-	-105810	-0-					N	NO RPT					252
12	104749	X	64475	-0-	-40274	-0-	56077	3	1260	4	N	6489	6389	0	5	8	233
							7138	9									

TOTAL GAS PROD: 1,327,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 162,462

DINGO STATE WELL #: U 49H RRCID -> 286846 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 10020 PERF.10317 - 17415

01	0		153262	-0-	153262	205986	139041	4	14221	9	N	12928	13492	1	1	8	607
02	0		219775	-0-	219775	425761	529	1	203256	4	N	14536	14435	1	2	8	706
							15990	9									
03	0		160299	-0-	160299	586060	148137	4	12162	9	N	11056	11458	1	2	8	302
04	681648	X	95588	-0-	-586060	-0-	567	1	88006	4	N	6377	6426	1			253
							7015	9									
05	123535	X	24593	-0-	-98942	-0-	321	1	27	3	N	1533	1434	1			352
							22559	4	1686	9							
06	119550	X	17390	-0-	-102160	-0-	196	1	11265	3	N	1155	1254	1			253
							4658	4	1271	9							
07	123535	X	79132	-0-	-44403	-0-	457	1	72238	3	N	5338	5294	1			297
							565	4	5872	9							
08	123535	X	77725	-0-	-45810	-0-	484	1	68764	3	N	4893	4590	1	1	8	599
							3095	4	5382	9							
09	73786	X	73786	-0-	-0-	-0-	562	1	55589	3	N	4943	4439	1	194	8	909
							12198	4	5437	9							
10	83387	X	83387	-0-	-0-	-0-	519	1	72268	3	N	4891	5102	1			698
							5220	4	5380	9							
11	76590	X	NO RPT	-0-	-76590	-0-					N	NO RPT					698
*12	89558	X	89558	-0-	-0-	-0-	586	1	79276	3	N	5070	4895	1	191	8	604
							4119	4	5577	9							

TOTAL GAS PROD: 1,074,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 72,720

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
LAYDEN WELL #: U 23H RRCID -> 287000 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10889 - 16507

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
01	0		92717	-0-	92717	186492	71539	3	657	4	N	18655	18581	0	1	8	268
							20521	9									
02	0		49865	-0-	49865	236357	515	1	38414	3	N	9931	9898	0	25	8	276
							12	4	10924	9							
03	0		44527	-0-	44527	280884	770	1	33647	3	N	8945	8730	0	25	8	466
							270	4	9840	9							
04	326076	X	45192	-0-	-280884	-0-	888	1	34332	3	N	9060	9216	0			310
							6	4	9966	9							
05	98797	X	36965	-0-	-61832	-0-	918	1	27268	3	N	7462	7443	0			329
							571	4	8208	9							
06	95610	X	33925	-0-	-61685	-0-	888	1	26046	3	N	6355	6146	0			538
							6991	9									
07	98797	X	33755	-0-	-65042	-0-	428	1	26167	3	N	6502	6680	0			360
							8	4	7152	9							
08	98797	X	24134	-0-	-74663	-0-	17534	3	1179	4	N	4928	4532	0	226	8	530
							5421	9									
09	95610	X	24952	-0-	-70658	-0-	20056	3	4896	9	N	4451	4777	0			204
10	36952	X	2811	-0-	-34141	-0-	1293	3	805	4	N	648	604	0			248
							713	9									
11	33930	X	NO RPT	-0-	-33930	-0-					N	NO RPT					248
12	33759	X	13458	-0-	-20301	-0-	10469	3	2989	9	N	2717	2867	0			282

TOTAL GAS PROD: 402,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 79,654

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. 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
01	0		20290	-0-	20290	20290	17541	4	2749	9	N	2499	2283	1	6	8	210
02	0		325068	-0-	325068	345358	287240	3	2386	4	N	32220	31867	1			563
							35442	9									
03	0		277712	-0-	277712	623070	247612	3	4928	4	N	22884	22646	1	1	8	800
							25172	9									
04	839436	X	216366	-0-	-623070	-0-	196969	3	427	4	N	17245	17219	1	12	8	814
							18970	9									
05	343852	X	184061	-0-	-159791	-0-	162727	3	5407	4	N	14479	12275	0	2737	1	281
							15927	9									
06	332760	X	145951	-0-	-186809	-0-	454	1	131455	3	N	10962	9937	0	10	8	1296
							1984	4	12058	9							
07	343852	X	145312	-0-	-198540	-0-	586	1	93689	3	N	11549	12655	0	9	8	181
							38333	4	12704	9							
08	343852	X	75811	-0-	-268041	-0-	371	1	61536	3	N	6329	6275	0	1	8	234
							6942	4	6962	9							
09	332760	X	108082	-0-	-224678	-0-	567	1	97075	3	N	9223	9213	0	16	8	228
							295	4	10145	9							
10	184047	X	106533	-0-	-77514	-0-	539	1	83762	3	N	8868	8636	0	11	8	449
							12477	4	9755	9							
11	145950	X	NO RPT	-0-	-145950	-0-					N	NO RPT					449
12	145297	X	109394	-0-	-35903	-0-	100684	3	8710	9	N	7918	7933	0	5	8	234

TOTAL GAS PROD: 1,714,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 144,176

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
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
03	0		163219	-0-	163219	163219	586	1	122215	3	N	30601	30094	0	20	8	487
							6757	4	33661	9							
04	0		194384	-0-	194384	357603	567	1	158996	3	N	31655	31795	0	33	8	314
							34821	9									
05	512481	X	154878	-0-	-357603	-0-	586	1	122856	3	N	24488	24485	0			317
							4499	4	26937	9							
06	176010	X	117795	-0-	-58215	-0-	567	1	76233	3	N	18180	18128	0	19	8	350
							20997	4	19998	9							
07	181877	X	79186	-0-	-102691	-0-	421	1	62221	3	N	12144	12089	0	10	8	395
							3186	4	13358	9							
08	181877	X	94998	-0-	-86879	-0-	586	1	78152	3	N	14693	14726	0	1	8	361
							98	4	16162	9							
09	176010	X	87531	-0-	-88479	-0-	567	1	70643	3	N	13274	13040	0	245	8	350
							1720	4	14601	9							
10	86907	X	86907	-0-	-0-	-0-	574	1	72275	3	N	12362	12270	0	20	8	422
							460	4	13598	9							
11	117810	X	NO RPT	-0-	-117810	-0-					N	NO RPT					422
12	94984	X	75095	-0-	-19889	-0-	63631	3	38	4	N	10387	10658	0	8	8	244
							11426	9									

TOTAL GAS PROD: 1,053,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 167,784

ICEMAN 4-24 23 WELL #: 1H RRCID -> 287155 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 10121 PERF.10845 - 17571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99789	X	74844	-0-	-24945	-0-	68183	3	432	4	N	5663	5658	0	2	8	204
							6229	9									
02	90132	X	66028	-0-	-24104	-0-	60692	3	5336	9	N	4851	4845	0	4	8	206
03	99789	X	69310	-0-	-30479	-0-	63360	3	122	4	N	5298	5294	0	4	8	206
							5828	9									
04	96570	X	66592	-0-	-29978	-0-	59635	3	1424	4	N	5030	5041	0	5	8	190
							5533	9									
05	99789	X	65940	-0-	-33849	-0-	59990	3	427	4	N	5021	5010	0			201
							5523	9									
06	96570	X	60960	-0-	-35610	-0-	55662	3	5298	9	N	4816	4824	0	6	8	187
07	99789	X	59614	-0-	-40175	-0-	54370	3	5244	9	N	4767	4712	0	5	8	237
08	99789	X	57741	-0-	-42048	-0-	52727	3	5014	9	N	4558	4521	0	1	8	273
09	96570	X	45872	-0-	-50698	-0-	42005	3	3867	9	N	3515	3521	0	10	8	257
10	99789	X	57573	-0-	-42216	-0-	52755	3	4818	9	N	4380	4419	0	9	8	209
11	96570	X	NO RPT	-0-	-96570	-0-					N	NO RPT					209
12	99789	X	55003	-0-	-44786	-0-	50420	3	4583	9	N	4166	4204	0	4	8	234

TOTAL GAS PROD: 679,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,065

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
LITTLE FUNDAMENTAL 4-52 WELL #: 2H RRCID -> 287157 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10416 - 14975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123442	X	25882	-0-		-97560	-0-	521	1	20308	3	N	4594	4524	0			402
								5053	9									
02	111496	X	23598	-0-		-87898	-0-	529	1	18523	3	N	4133	4096	0	1	8	438
								4546	9									
03	123442	X	25670	-0-		-97772	-0-	586	1	20069	3	N	4559	4695	0	1	8	301
								5015	9									
04	119460	X	23588	-0-		-95872	-0-	567	1	18434	3	N	4170	4172	0	1	8	298
								4587	9									
05	123442	X	23532	-0-		-99910	-0-	586	1	18252	3	N	4267	4197	0			368
								4694	9									
06	119460	X	20948	-0-		-98512	-0-	561	1	10911	3	N	3876	3974	0	2	8	268
								5212	4	4264	9							
07	123442	X	21226	-0-		-102216	-0-	554	1	16107	3	N	3815	3901	0	1	8	181
								368	4	4197	9							
08	123442	X	20924	-0-		-102518	-0-	567	1	16200	3	N	3779	3614	0			346
								4157	9									
09	119460	X	19974	-0-		-99486	-0-	567	1	15342	3	N	3661	3756	0	3	8	248
								38	4	4027	9							
10	123442	X	20427	-0-		-103015	-0-	539	1	15672	3	N	3832	3825	0	4	8	251
								1	4	4215	9							
11	119460	X	NO RPT	-0-		-119460	-0-					N	NO RPT					251
12	123442	X	18520	-0-		-104922	-0-	527	1	14371	3	N	3293	3272	0	1	8	307
								3622	9									

TOTAL GAS PROD: 244,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,979

WOLFMAN A 4 21-24 WELL #: 1H RRCID -> 287158 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10711 - 17269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85374	X	49898	-0-		-35476	-0-	44686	3	5212	9	N	4738	4799	0	1	8	323
02	77112	X	17575	-0-		-59537	-0-	15477	3	151	4	N	1770	1829	0	2	8	262
								1947	9									
03	85374	X	570	-0-		-84804	-0-	278	3	292	9	N	265	259	0			268
04	82620	X	8371	-0-		-74249	-0-	7060	3	61	4	N	1136	1032	0	1	8	371
								1250	9									
05	85374	X	8270	-0-		-77104	-0-	7012	3	174	4	N	985	899	0			457
								1084	9									
06	82620	X	23010	-0-		-59610	-0-	16613	3	3953	4	N	2222	2449	0	4	8	226
								2444	9									
07	85374	X	29871	-0-		-55503	-0-	26822	3	29	4	N	2745	2686	0	3	8	282
								3020	9									
08	85374	X	35412	-0-		-49962	-0-	31043	3	4369	9	N	3972	3971	0	1	8	282
09	82620	X	28337	-0-		-54283	-0-	25347	3	2990	9	N	2718	2743	0	6	8	251
10	85374	X	39869	-0-		-45505	-0-	36214	3	3655	9	N	3323	3317	0	6	8	251
11	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					251
*12	36674	X	36674	-0-		-0-	-0-	33397	3	3277	9	N	2979	2904	0	3	8	276

TOTAL GAS PROD: 277,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,853

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
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	166811	X	100878	-0-	-65933	-0-	92419	3	8459	9	N	7690	7774	0	2	8	371
02	150668	X	96387	-0-	-54281	-0-	87816	3	858	4	N	7012	7102	0	2	8	279
							7713	9									
03	166811	X	106248	-0-	-60563	-0-	97215	3	5	4	N	8207	8187	0	3	8	296
							9028	9									
04	161430	X	98738	-0-	-62692	-0-	89290	3	770	4	N	7889	7805	0	4	8	376
							8678	9									
05	166811	X	52256	-0-	-114555	-0-	47113	3	1170	4	N	3612	3614	0			374
							3973	9									
06	161430	X	55632	-0-	-105798	-0-	40953	3	9744	4	N	4486	4587	0	8	8	265
							4935	9									
07	166811	X	64147	-0-	-102664	-0-	58524	3	64	4	N	5054	4998	0	6	8	315
							5559	9									
08	166811	X	63766	-0-	-103045	-0-	58100	3	5666	9	N	5151	5108	0	1	8	357
09	161430	X	64034	-0-	-97396	-0-	58478	3	5556	9	N	5051	4814	0	6	8	588
10	166811	X	60948	-0-	-105863	-0-	55653	3	5295	9	N	4814	5027	0	7	8	368
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					368
12	62527	X	62356	-0-	-171	-0-	56693	3	5663	9	N	5148	5048	0	8	8	379

TOTAL GAS PROD: 825,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 64,114

POP E 4-59 60 WELL #: B 32H RRCID -> 287315 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10823 - 20416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45171	X	45171	-0-	-0-	-0-	37651	3	7520	9	N	6836	6776	0	7	8	257
02	46082	X	46082	-0-	-0-	-0-	38970	3	7112	9	N	6465	6404	0	3	8	315
03	31904	X	31904	-0-	-0-	-0-	24090	3	3192	4	N	4202	4333	0	3	8	181
							4622	9									
04	32498	X	32498	-0-	-0-	-0-	26963	3	5535	9	N	5032	5012	0	6	8	195
05	38801	X	38801	-0-	-0-	-0-	32722	3	6079	9	N	5526	5540	0			181
06	32931	X	32931	-0-	-0-	-0-	26962	3	176	4	N	5266	5280	0	5	8	162
							5793	9									
07	153078	X	40613	-0-	-112465	-0-	34642	3	5971	9	N	5428	5367	0	5	8	218
08	153078	X	40452	-0-	-112626	-0-	34623	3	5829	9	N	5299	5324	0	1	8	192
09	148140	X	38770	-0-	-109370	-0-	33207	3	5563	9	N	5057	4995	0	11	8	243
10	153078	X	40120	-0-	-112958	-0-	34612	3	5508	9	N	5007	5045	0	10	8	195
11	148140	X	NO RPT	-0-	-148140	-0-					N	NO RPT					195
*12	39763	X	39763	-0-	-0-	-0-	34662	3	5101	9	N	4637	4721	0	5	8	195

TOTAL GAS PROD: 427,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,755

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
POWDER KEG A WELL #: U 05H RRCID -> 287316 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10164 PERF.10294 - 17938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101110	X	101110	-0-	-0-	-0-	694	1	93829	3	N	5988	5914	0	1	8	427
							6587	9									
02	90060	X	90060	-0-	-0-	-0-	627	1	83715	3	N	5198	5151	0	25	8	449
							5718	9									
03	98493	X	98493	-0-	-0-	-0-	586	1	88221	3	N	5537	5699	0	22	8	265
							3595	4	6091	9							
04	91415	X	91415	-0-	-0-	-0-	567	1	85721	3	N	4661	4627	0	6	8	293
							5127	9									
05	92309	X	92309	-0-	-0-	-0-	586	1	86460	3	N	4212	4168	0			337
							630	4	4633	9							
06	86633	X	86633	-0-	-0-	-0-	567	1	79387	3	N	4547	4523	0	10	8	351
							1677	4	5002	9							
07	196695	X	86504	-0-	-110191	-0-	586	1	80831	3	N	4476	4430	0	4	8	393
							163	4	4924	9							
08	196695	X	84226	-0-	-112469	-0-	586	1	79033	3	N	4188	4245	0	1	8	335
							4607	9									
09	190350	X	78733	-0-	-111617	-0-	551	1	73797	3	N	3986	4024	0	10	8	287
							4385	9									
10	196695	X	78494	-0-	-118201	-0-	567	1	73614	3	N	3921	3900	0	7	8	301
							4313	9									
11	190350	X	NO RPT	-0-	-190350	-0-					N	NO RPT					301
12	86490	X	73392	-0-	-13098	-0-	69385	3	4007	9	N	3643	3726	0	3	8	229

TOTAL GAS PROD: 961,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,357

POP D 4-59 60 WELL #: U 31H RRCID -> 287403 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10387 PERF.10568 - 20039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	296763	X	76814	-0-	-219949	-0-	68128	3	514	4	N	7429	7384	0	3	8	229
							8172	9									
02	268044	X	77024	-0-	-191020	-0-	69351	3	7673	9	N	6975	6800	0	92	8	312
03	296763	X	80776	-0-	-215987	-0-	71816	3	775	4	N	7441	7411	0	88	8	254
							8185	9									
04	287190	X	84184	-0-	-203006	-0-	75982	3	8202	9	N	7456	7504	0	19	8	187
05	296763	X	85639	-0-	-211124	-0-	77710	3	7929	9	N	7208	7214	0			181
06	287190	X	76497	-0-	-210693	-0-	68546	3	463	4	N	6807	6789	0	15	8	184
							7488	9									
07	296763	X	80625	-0-	-216138	-0-	73291	3	7334	9	N	6667	6653	0	8	8	190
08	296763	X	77079	-0-	-219684	-0-	71328	3	5751	9	N	5228	5132	0	2	8	284
09	287190	X	73841	-0-	-213349	-0-	67393	3	6448	9	N	5862	5901	0	16	8	229
10	296763	X	73675	-0-	-223088	-0-	67376	3	6299	9	N	5726	5781	0	9	8	165
11	287190	X	NO RPT	-0-	-287190	-0-					N	NO RPT					165
12	296763	X	69044	-0-	-227719	-0-	63342	3	5702	9	N	5184	5180	0	4	8	165

TOTAL GAS PROD: 855,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 71,983

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
STINGRAY WELL #: 2H RRCID -> 287409 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10835 - 19461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171926	X	19782	-0-	-152144	-0-	16791	3	138	4	N	2594	3038	1			464
							2853	9									
02	155288	X	16272	-0-	-139016	-0-	13560	3	180	4	N	2302	1867	1			899
							2532	9									
03	171926	X	16622	-0-	-155304	-0-	13723	3	214	4	N	2441	2471	1	157	8	712
							2685	9									
04	166380	X	14719	-0-	-151661	-0-	12603	3	36	4	N	1891	2064	1	17	8	522
							2080	9									
05	171926	X	13106	-0-	-158820	-0-	10871	3	298	4	N	1761	1879	1			404
							1937	9									
06	166380	X	11854	-0-	-154526	-0-	10133	3	1	4	N	1564	1306	1			662
							1720	9									
07	171926	X	13125	-0-	-158801	-0-	11423	3	40	4	N	1511	1675	1			498
							1662	9									
08	171926	X	12459	-0-	-159467	-0-	10881	3	2	4	N	1433	933	1	62	8	936
							1576	9									
09	166380	X	11475	-0-	-154905	-0-	9931	3	45	4	N	1363	1477	1	11	8	811
							1499	9									
10	171926	X	12796	-0-	-159130	-0-	11173	3	114	4	N	1372	934	1	77	8	1172
							1509	9									
11	166380	X	12317	-0-	-154063	-0-	10928	3	1389	9	N	1263	1492	1	8	8	935
*12	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	5965	3	635	9	N	577	177	1	41	8	1294

TOTAL GAS PROD: 161,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,072

STINGRAY WELL #: 1H RRCID -> 287504 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10881 - 15192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	172391	X	217	-0-	-172174	-0-	177	3	40	9	N	36					466
02	155708	X	2578	-0-	-153130	-0-	2223	3	29	4	N	296	330	1			432
							326	9									
03	172391	X	5395	-0-	-166996	-0-	4288	3	67	4	N	945	191	1	157	8	1029
							1040	9									
04	166830	X	7163	-0-	-159667	-0-	5687	3	16	4	N	1327	1704	1	16	8	636
							1460	9									
05	172391	X	5790	-0-	-166601	-0-	4488	3	123	4	N	1072	1319	1			389
							1179	9									
06	166830	X	5893	-0-	-160937	-0-	4894	3	999	9	N	908	721	1			576
07	172391	X	5229	-0-	-167162	-0-	4221	3	15	4	N	903	931	1			548
							993	9									
08	172391	X	1193	-0-	-171198	-0-	1009	3	184	9	N	167	187	1	61	8	467
09	166830	X	-0-	-0-	-166830	-0-					N	18	186	1	12	8	287
10	172391	X	2647	-0-	-169744	-0-	1518	3	15	4	N	1013	744	1	76	8	480
							1114	9									
11	166830	X	4324	-0-	-162506	-0-	3161	3	208	4	N	868	754	1	6	8	588
							955	9									
12	172391	X	1259	-0-	-171132	-0-	940	4	319	9	N	290	41	8			837

TOTAL GAS PROD: 41,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,843

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
STINGRAY WELL #: 3H RRCID -> 287554 COMPL. DATE 11/08/2016 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10917 - 15666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	121	-0-	121	542862	117	3	4	9	N	4	1	8			170
02	0	W	5912	-0-	5912	548774	3847	3	51	4	N	1831	929	1	15	8	1057
							2014	9									
03	0	W	8645	-0-	8645	557419	5927	3	92	4	N	2387	2782	1	157	8	505
							2626	9									
04	0	W	3410	-0-	3410	560829	2475	3	7	4	N	844	902	1	17	8	430
							928	9									
05	0	W	5967	-0-	5967	566796	4831	3	133	4	N	912	915	1			427
							1003	9									
06	0	W	11378	-0-	11378	578174	8893	3	1	4	N	2258	2048	1			637
							2484	9									
07	0	W	12106	-0-	12106	590280	9762	3	35	4	N	2099	2230	1			506
							2309	9									
08	0	W	10717	-0-	10717	600997	8550	3	2	4	N	1968	1672	1	62	8	740
							2165	9									
09	0	W	10742	-0-	10742	611739	8716	3	39	4	N	1806	2166	1	11	8	369
							1987	9									
10	0	W	12305	-0-	12305	624044	10072	3	103	4	N	1936	1485	1	77	8	743
							2130	9									
11	0	W	11243	-0-	11243	635287	9267	3	5	4	N	1792	2069	0	11	8	455
							1971	9									
12	0	W	11290	-0-	11290	646577	9328	3	1962	9	N	1784	1326	0	42	8	871

TOTAL GAS PROD: 103,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,621

HIGH NOON A WELL #: U 49H RRCID -> 287880 COMPL. DATE 05/27/2019 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
05	0		35866	-0-	35866	35866	15913	3	15385	4	N	4153	2779	0			1374
							4568	9									
06	0		347802	-0-	347802	383668	216235	3	88947	4	N	38745	39758	0	38	8	323
							42620	9									
07	0		232993	-0-	232993	616661	207977	3	25016	9	N	22742	22944	0	15	8	106
*08	809834	X	193173	-0-	-616661	-0-	173531	3	19642	9	N	17856	17736	0	3	8	223
09	391860	X	166755	-0-	-225105	-0-	150713	3	157	4	N	14441	14436	0			228
							15885	9									
10	404922	X	150382	-0-	-254540	-0-	136279	3	14103	9	N	12821	12575	0	20	8	454
11	391860	X	130680	-0-	-261180	-0-	119027	3	11653	9	N	10594	10846	0	10	8	192
12	404922	X	78026	-0-	-326896	-0-	70982	3	7044	9	N	6404	6478	0	4	8	114

TOTAL GAS PROD: 1,335,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 127,756

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	14B2 EXT		25135	-0-	25135	476356	23000	3	2135	9	N	1941	2103	0			259
02	14B2 EXT		22191	-0-	22191	498547	20284	3	1907	9	N	1734	1630	0			363
03	14B2 EXT		24107	-0-	24107	522654	22044	3	2063	9	N	1875	1866	0	1	8	371
04	14B2 EXT		23433	-0-	23433	546087	21395	3	2038	9	N	1853	1993	0			231
05	14B2 EXT		24082	-0-	24082	570169	21963	3	2119	9	N	1926	1926	0			231
06	14B2 EXT		16744	-0-	16744	586913	14827	3	1917	9	N	1743	1719	0	2	8	253
07	14B2 EXT		23455	-0-	23455	610368	21439	3	2016	9	N	1833	1867	0	2	8	217
08	14B2 EXT		24539	-0-	24539	634907	22217	3	2322	9	N	2111	1918	0			410
09	14B2 EXT		22995	-0-	22995	657902	21170	3	1825	9	N	1659	1714	0	8	8	347
10	14B2 EXT		23851	-0-	23851	681753	21960	3	1891	9	N	1719	1788	0	3	8	275
11	14B2 EXT		23001	-0-	23001	704754	21154	3	1847	9	N	1679	1683	0	1	8	270
12	14B2 EXT		23708	-0-	23708	728462	21738	3	1970	9	N	1791	1807	0	1	8	253

TOTAL GAS PROD: 277,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,864

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
OATMAN C-19 A WELL #: T 05H RRCID -> 287958 COMPL. DATE 07/12/2019 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
07	0		323803	-0-	323803	323803	252363	3	53679	4	N	16146	15719	0	52	8	748
							17761	9									
08	0		266889	-0-	266889	590692	245484	3	8979	4	N	11296	11696	0	5	8	343
							12426	9									
*09	741101	X	150409	-0-	-590692	-0-	143489	3	6920	9	N	6291	6144	0			490
10	284301	X	65208	-0-	-219093	-0-	58147	3	4245	4	N	2560	2402	0	33	8	615
							2816	9									
11	275130	X	61500	-0-	-213630	-0-	58335	3	3165	9	N	2877	3430	0			62
12	284301	X	75566	-0-	-208735	-0-	72248	3	3318	9	N	3016	2992	0	4	8	82

TOTAL GAS PROD: 943,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,186

RIFLEMAN C-19 A WELL #: U 39H RRCID -> 288041 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 10246 PERF.10915 - 17905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	50323	X	NO RPT	-0-	-50323	-0-					N	NO RPT					-0-
10	222859	X	NO RPT	-0-	-222859	-0-					N	NO RPT					-0-
11	215670	X	NO RPT	-0-	-215670	-0-					N	NO RPT					-0-
12	222859	X	NO RPT	-0-	-222859	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CIMAREX ENERGY CO. 153438
C.J. LEE STATE 27 WELL #: 1H RRCID -> 277514 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9910 - 17179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

SNOWCREST SOUTH UNIT 1-33 WELL #: 2H RRCID -> 282833 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 11066 PERF.11156 - 20470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57939	X	50466	-0-	-7473	-0-	41698	3	8768	9	N	7971	7954	0			137
02	48384	X	42493	-0-	-5891	-0-	34950	3	7543	9	N	6857	6792	0			202
03	52266	X	48273	-0-	-3993	-0-	40364	3	7909	9	N	7190	7252	0			140
04	48840	X	43875	-0-	-4965	-0-	36352	3	7523	9	N	6839	6851	0			128
05	50468	X	43682	-0-	-6786	-0-	35996	3	7686	9	N	6987	6949	0			166
06	48840	X	41787	-0-	-7053	-0-	33691	3	8096	9	N	7360	7376	0			150
07	48267	X	42789	-0-	-5478	-0-	34961	3	7828	9	N	7116	7140	0			126
08	48267	X	40888	-0-	-7379	-0-	33903	3	6985	9	N	6350	6346	0			130
09	43890	X	38098	-0-	-5792	-0-	31579	3	6519	9	N	5926	5654	0			402
10	43679	X	37483	-0-	-6196	-0-	30894	3	6589	9	N	5990	6169	0			223
11	41790	X	35012	-0-	-6778	-0-	28959	3	6053	9	N	5503	5585	0			141
12	42780	X	35486	-0-	-7294	-0-	29098	3	6388	9	N	5807	5805	0	23	8	120

TOTAL GAS PROD: 500,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 79,896

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
RED LODGE C20-11 WELL #: 3H RRCID -> 282898 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11070 - 18370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	37497	-0-		-1098		-0-	30775	3	25	4	N	6088	6032	0			210
									6697	9									
02	34860	X	33042	-0-		-1818		-0-	27093	3	25	4	N	5385	5401	0			194
									5924	9									
03	38595	X	36063	-0-		-2532		-0-	29498	3	28	4	N	5943	5935	0			202
									6537	9									
04	37350	X	32622	-0-		-4728		-0-	26619	3	61	4	N	5402	5379	0			225
									5942	9									
05	38595	X	17429	-0-		-21166		-0-	14047	3	124	4	N	2962	3057	0			130
									3258	9									
06	36300	X	-0-	-0-		-36300		-0-					N	-0-	130	0			-0-
07	36580	X	-0-	-0-		-36580		-0-					N	-0-					-0-
08	36053	X	16899	-0-		-19154		-0-	12651	3	31	4	N	3834	3680	0	1	8	153
									4217	9									
09	32610	X	10540	-0-		-22070		-0-	8111	3	2429	9	N	2208	2236	0	2	8	123
10	17422	X	10304	-0-		-7118		-0-	8352	3	7	4	N	1768	1765	0	2	8	124
									1945	9									
11	16350	X	15260	-0-		-1090		-0-	11987	3	3273	9	N	2975	2970	0	1	8	128
12	16895	X	12457	-0-		-4438		-0-	9547	3	4	4	N	2642	2600	0	6	8	164
									2906	9									

TOTAL GAS PROD: 222,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,207

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 LIFT	(I)(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	26887	-0-		-1974		-0-	24150	3	646	4	N	1901	1911	0			185
									2091	9									
02	26068	X	24063	-0-		-2005		-0-	21927	3	407	4	N	1572	1595	0			162
									1729	9									
03	28055	X	26974	-0-		-1081		-0-	24634	3	189	4	N	1955	1938	0			179
									2151	9									
04	27150	X	24410	-0-		-2740		-0-	22607	3	56	4	N	1588	1521	0			246
									1747	9									
05	28055	X	25103	-0-		-2952		-0-	23105	3	198	4	N	1636	1676	0			206
									1800	9									
06	26100	X	25093	-0-		-1007		-0-	23281	3	4	4	N	1644	1605	0			245
									1808	9									
07	26970	X	24947	-0-		-2023		-0-	23021	3	214	4	N	1556	1572	0			229
									1712	9									
08	26970	X	23845	-0-		-3125		-0-	21980	3	200	4	N	1514	1528	0			215
									1665	9									
09	25080	X	22260	-0-		-2820		-0-	20762	3	32	4	N	1333	1324	0			224
									1466	9									
10	25916	X	23974	-0-		-1942		-0-	22286	3	32	4	N	1505	1618	0	2	8	109
									1656	9									
11	25080	X	23684	-0-		-1396		-0-	21996	3	42	4	N	1496	1496	0			109
									1646	9									
*12	25064	X	25064	-0-		-0-		-0-	23231	3	163	4	N	1518	1515	0			112
									1670	9									

TOTAL GAS PROD: 296,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,218

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 5H RRCID -> 282985 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11393 - 15650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	8755	-0-		-3118	-0-	7608 1030	3 9	117	4	Y	936	929	0			32
02	9856	X	7457	-0-		-2399	-0-	6545 827	3 9	85	4	Y	752	759	0			25
03	10075	X	8882	-0-		-1193	-0-	7787 1033	3 9	62	4	Y	939	955	0			9
04	9120	X	8157	-0-		-963	-0-	6758 1132	3 9	267	4	Y	1029	1028	0			10
05	8742	X	8392	-0-		-350	-0-	6894 1217	3 9	281	4	Y	1106	985	0			131
06	8610	X	8498	-0-		-112	-0-	6813 1603	3 9	82	4	Y	1457	1444	0			144
07	8897	X	7424	-0-		-1473	-0-	6391 1024	3 9	9	4	Y	931	953	0			122
08	DLQ G-10		7466	-0-		7466	7466	6422 936	3 9	108	4	Y	851	963	0			10
09	DLQ G-10		9243	-0-		9243	16709	8128 1098	3 9	17	4	Y	998	885	0			123
10	DLQ G-10		9362	-0-		9362	26071	8310 1020	3 9	32	4	Y	927	973	0	2	8	75
11	DLQ G-10		8531	-0-		8531	34602	7434 1088	3 9	9	4	Y	989	1013	0			51
*12	43209	X	8607	-0-		-34602	-0-	7502 1100	3 9	5	4	Y	1000	959	0	3	8	89

TOTAL GAS PROD: 100,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,915

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. GAS	(I) LIFT(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	10813	-0-		-5121	-0-	9518	3	1295	9	N	1177	1189	0	1	8	33
02	14392	X	9810	-0-		-4582	-0-	8640	3	1170	9	N	1064	1068	0			29
03	15934	X	9243	-0-		-6691	-0-	8050 1165	3 9	28	4	N	1059	1044	0	1	8	43
04	10890	X	8984	-0-		-1906	-0-	7796 1005	3 9	183	4	N	914	923	0			34
05	11253	X	10069	-0-		-1184	-0-	8698 1126	3 9	245	4	N	1024	1013	0	1	8	44
06	10500	X	9744	-0-		-756	-0-	8590 1049	3 9	105	4	N	954	964	0			34
07	10850	X	9815	-0-		-1035	-0-	8415 1070	3 9	330	4	N	973	966	0			41
08	10075	X	9689	-0-		-386	-0-	8400 1037	3 9	252	4	N	943	942	0			42
09	9750	X	9478	-0-		-272	-0-	8521	3	957	9	N	870	875	0			37
10	10075	X	9844	-0-		-231	-0-	8767	3	1077	9	N	979	972	0			44
11	9750	X	9214	-0-		-536	-0-	8143	3	1071	9	N	974	975	0			43
12	9827	X	9737	-0-		-90	-0-	8650	3	1087	9	N	988	988	0			43

TOTAL GAS PROD: 116,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,919

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SADDLEBACK STATE 57-30 WELL #: 1H RRCID -> 282990 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9892 - 14245

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	28498	-0-	-1603	-0-	2810	1	19691	3	N	4110	4019	1	10	8	380
							1476	4	4521	9							
02	27188	X	23408	-0-	-3780	-0-	2185	1	16239	3	N	3028	2687	1	48	8	673
							1653	4	3331	9							
03	29202	X	23521	-0-	-5681	-0-	2713	1	14859	3	N	3498	3738	1	65	8	368
							2101	4	3848	9							
04	28260	X	2739	-0-	-25521	-0-	300	1	1942	3	N	446	378	1	1	8	435
							6	4	491	9							
05	29202	X	17269	-0-	-11933	-0-	594	1	9689	3	N	2702	2584	1			553
							4014	4	2972	9							
06	27570	X	22690	-0-	-4880	-0-	438	1	10800	3	Y	2714	3095	1	65	8	107
							8467	4	2985	9							
07	12381	X	12381	-0-	-0-	-0-	189	1	8763	3	Y	1887	1913	1	35	8	46
							1353	4	2076	9							
08	13957	X	13957	-0-	-0-	-0-	278	1	9760	3	Y	2244	2205	1	31	8	54
							1451	4	2468	9							
09	15928	X	15928	-0-	-0-	-0-	370	1	11432	3	Y	2224	2230	1			48
							1680	4	2446	9							
10	14996	X	14996	-0-	-0-	-0-	380	1	10568	3	Y	2198	2193	1	11	8	42
							1630	4	2418	9							
11	16547	X	16547	-0-	-0-	-0-	480	1	11684	3	Y	2119	2112	1	11	8	38
							2052	4	2331	9							
*12	17369	X	17369	-0-	-0-	-0-	535	1	13018	3	Y	2302	2158	1	35	8	147
							1284	4	2532	9							

TOTAL GAS PROD: 209,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,472

BRIDGER 1-36 WELL #: 2H RRCID -> 282996 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11825 - 17340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8463	-0-	-3720	-0-	6483	3	75	4	N	1732	1713	0			161
							1905	9									
02	10136	X	8681	-0-	-1455	-0-	7073	3	58	4	N	1409	1371	0			199
							1550	9									
03	11408	X	10194	-0-	-1214	-0-	8332	3	183	4	N	1526	1577	0			148
							1679	9									
04	11040	X	9394	-0-	-1646	-0-	5616	3	1801	4	N	1797	1869	0			76
							1977	9									
05	11408	X	9155	-0-	-2253	-0-	6330	3	826	4	N	1817	1791	0			102
							1999	9									
06	9870	X	8136	-0-	-1734	-0-	5773	3	449	4	N	1740	1752	0			90
							1914	9									
07	10199	X	7097	-0-	-3102	-0-	5544	3	48	4	N	1368	1374	0			84
							1505	9									
08	10199	X	4064	-0-	-6135	-0-	2980	3	185	4	N	817	811	0			90
							899	9									
09	9390	X	3525	-0-	-5865	-0-	2708	3	38	4	N	708	745	0			53
							779	9									
10	9145	X	4138	-0-	-5007	-0-	3297	3	92	4	N	681	686	0			48
							749	9									
11	8130	X	5243	-0-	-2887	-0-	4246	3	144	4	N	775	770	0			53
							853	9									
12	7099	X	4829	-0-	-2270	-0-	3933	3	18	4	N	798	806	0	3	8	42
							878	9									

TOTAL GAS PROD: 82,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,168

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12059	X	11171	-0-	-888	-0-	8293	3	2878	9	N	2616	2611	0			64
02	10892	X	9954	-0-	-938	-0-	7380	3	2574	9	N	2340	2346	0			58
03	11129	X	10917	-0-	-212	-0-	8313	3	2604	9	N	2367	2387	0			38
04	10800	X	9847	-0-	-953	-0-	7476	3	2371	9	N	2155	2153	0			40
05	11160	X	10024	-0-	-1136	-0-	7590	3	2434	9	N	2213	2198	0	7	8	48
06	10800	X	9754	-0-	-1046	-0-	7481	3	2273	9	N	2066	2074	0	6	8	34
07	11036	X	9694	-0-	-1342	-0-	7486	3	2208	9	N	2007	2003	0	10	8	28
08	10912	X	8931	-0-	-1981	-0-	6783	3	2148	9	N	1953	1925	0			56
09	9840	X	8848	-0-	-992	-0-	6818	3	2030	9	N	1845	1817	0	11	8	73
10	10075	X	9077	-0-	-998	-0-	6845	3	2232	9	N	2029	2060	0	6	8	36
11	9750	X	8706	-0-	-1044	-0-	6520	3	2186	9	N	1987	1967	0	1	8	55
12	9703	X	8715	-0-	-988	-0-	6525	3	2190	9	N	1991	1976	0	8	8	62

TOTAL GAS PROD: 115,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,569

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57908	X	42430	-0-	-15478	-0-	33815	3	2213	4	Y	5820	5717	0			245
							6402	9									
02	52304	X	38763	-0-	-13541	-0-	31198	3	2019	4	Y	5042	5068	0			219
							5546	9									
03	51584	X	40806	-0-	-10778	-0-	33437	3	1437	4	Y	5393	5512	0			100
							5932	9									
04	48270	X	37285	-0-	-10985	-0-	31172	3	1143	4	Y	4518	4504	0			114
							4970	9									
05	47988	X	35809	-0-	-12179	-0-	28291	3	1856	4	Y	5147	5048	0			213
							5662	9									
06	41520	X	34742	-0-	-6778	-0-	29123	3	751	4	Y	4425	4477	0			161
							4868	9									
07	42904	X	39646	-0-	-3258	-0-	34325	3	555	4	Y	4333	4383	0			111
							4766	9									
08	DLQ G-10		32402	-0-	32402	32402	27669	3	4733	9	Y	4303	4187	0			227
09	DLQ G-10		33835	-0-	33835	66237	29088	3	4747	9	Y	4315	4076	0			466
10	DLQ G-10		33395	-0-	33395	99632	28010	3	536	4	Y	4408	4547	0	4	8	323
							4849	9									
11	DLQ G-10		32699	-0-	32699	132331	24399	3	3508	4	Y	4356	4394	0	1	8	284
							4792	9									
*12	165871	X	33540	-0-	-132331	-0-	26794	3	1711	4	Y	4577	4773	0	4	8	84
							5035	9									

TOTAL GAS PROD: 435,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,637

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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. GAS	(I) LIFT(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	6900	-0-		-18396	-0-	1888	1	1784	3	N	1026	1004	1	48	8	61
								2099	4	1129	9							
02	20720	X	36	-0-		-20684	-0-	36	4			N	-0-					61
03	22940	X	-0-	-0-		-22940	-0-					N	539	539	8			61
04	22200	X	-0-	-0-		-22200	-0-					N	-0-					61
05	16988	X	5594	-0-		-11394	-0-	250	1	2809	3	N	600	356	1	1	8	304
								1875	4	660	9							
06	7293	X	7293	-0-		-0-	-0-	112	1	2378	3	Y	1802	1927	1	32	8	147
								2821	4	1982	9							
07	21843	X	21843	-0-		-0-	-0-	402	1	16159	3	Y	4348	4337	1	32	8	126
								499	4	4783	9							
08	45705	X	45705	-0-		-0-	-0-	875	1	34916	3	Y	8166	8092	1	27	8	173
								931	4	8983	9							
09	42944	X	42944	-0-		-0-	-0-	906	1	32093	3	Y	7896	7916	1			153
								1259	4	8686	9							
10	21855	X	20581	-0-		-1274	-0-	605	1	16340	3	Y	3205	3240	1	13	8	105
								110	4	3526	9							
11	26880	X	11324	-0-		-15556	-0-	454	1	8718	3	Y	1956	2005	1	12	8	44
								2152	9									
12	27776	X	13508	-0-		-14268	-0-	538	1	8019	3	Y	2175	2128	1	40	8	51
								2558	4	2393	9							

TOTAL GAS PROD: 175,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,713

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. GAS	(I) LIFT(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	23482	-0-		-2682	-0-	20688	3	150	4	N	2404	2398	0			45
								2644	9									
02	23632	X	21218	-0-		-2414	-0-	17442	3	1469	4	N	2097	2096	0			46
								2307	9									
03	12118	X	12118	-0-		-0-	-0-	10631	3	213	4	N	1158	1150	0			54
								1274	9									
04	25080	X	25080	-0-		-0-	-0-	20811	3	1296	4	N	2703	2708	0			49
								2973	9									
05	23223	X	23223	-0-		-0-	-0-	19698	3	948	4	N	2343	2335	0			57
								2577	9									
06	21784	X	21784	-0-		-0-	-0-	18961	3	427	4	N	2178	2174	0			61
								2396	9									
07	21946	X	21946	-0-		-0-	-0-	19626	3	40	4	N	2073	2072	0			62
								2280	9									
08	21883	X	21883	-0-		-0-	-0-	18002	3	1668	4	N	2012	2039	0			35
								2213	9									
09	19963	X	19963	-0-		-0-	-0-	17935	3	58	4	N	1791	1772	0			54
								1970	9									
10	20434	X	20434	-0-		-0-	-0-	17917	3	366	4	N	1955	1967	0			42
								2151	9									
11	19172	X	19172	-0-		-0-	-0-	16802	3	313	4	N	1870	1852	0			60
								2057	9									
*12	19391	X	19391	-0-		-0-	-0-	17350	3	3	4	N	1853	1838	0	28	8	47
								2038	9									

TOTAL GAS PROD: 249,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,437

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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. 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	8711	X	6407	-0-		-2304	-0-		5298	3	73	4	Y	942	935	0			33
									1036	9									
02	7084	X	4312	-0-		-2772	-0-		3465	3	46	4	Y	728	736	0			25
									801	9									
03	7719	X	6403	-0-		-1316	-0-		5344	3	38	4	Y	928	944	0			9
									1021	9									
04	7170	X	4218	-0-		-2952	-0-		3310	3	153	4	Y	686	688	0			7
									755	9									
05	6603	X	3317	-0-		-3286	-0-		2680	3	182	4	Y	414	372	0			49
									455	9									
06	6210	X	2802	-0-		-3408	-0-		2440	3	52	4	Y	282	303	0			28
									310	9									
07	6417	X	2462	-0-		-3955	-0-		1820	3	6	4	Y	578	530	0			76
									636	9									
08	DLQ G-10		3842	-0-		3842	3842		3356	3	67	4	Y	381	453	0			4
									419	9									
09	DLQ G-10		3194	-0-		3194	7036		3105	3	11	4	Y	71	66	0			9
									78	9									
10	DLQ G-10		2670	-0-		2670	9706		2554	3	17	4	Y	90	90	0	2	8	7
									99	9									
11	DLQ G-10		2660	-0-		2660	12366		2581	3	5	4	Y	67	71	0			3
									74	9									
*12	13661	X	1295	-0-		-12366	-0-		1256	3	2	4	Y	34	32	0	2	8	3
									37	9									

TOTAL GAS PROD: 43,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,201

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. 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	47957	X	41112	-0-		-6845	-0-		34219	3	49	4	N	6222	6196	0	18	8	154
									6844	9									
02	43316	X	35615	-0-		-7701	-0-		29560	3	1	4	N	5504	5452	0	10	8	196
									6054	9									
03	46717	X	21545	-0-		-25172	-0-		17815	3	155	4	N	3250	3299	0	12	8	135
									3575	9									
04	41910	X	-0-	-0-		-41910	-0-						N	-0-					135
05	41230	X	17490	-0-		-23740	-0-		14107	3	117	4	N	2969	2878	0	25	8	201
									3266	9									
06	39780	X	30127	-0-		-9653	-0-		24183	3	344	4	N	5091	5062	0	4	8	226
									5600	9									
07	39432	X	18110	-0-		-21322	-0-		13496	3	1263	4	N	3046	3093	0	5	8	174
									3351	9									
08	21545	X	18618	-0-		-2927	-0-		12273	3	2948	4	N	3088	3075	0			187
									3397	9									
09	30120	X	15490	-0-		-14630	-0-		12514	3	235	4	N	2492	2508	0			171
									2741	9									
10	31124	X	14123	-0-		-17001	-0-		11887	3	37	4	N	1999	1999	0			171
									2199	9									
11	30120	X	14303	-0-		-15817	-0-		11776	3	119	4	N	2189	2181	0			179
									2408	9									
*12	26717	X	26717	-0-		-0-	-0-		22160	3	149	4	N	4007	4004	0			182
									4408	9									

TOTAL GAS PROD: 253,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,857

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 2H RRCID -> 283095 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11125 - 15855

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	14508	X	13694	-0-	-814	-0-	10453	3	157	4	Y	2804	2776	0			97
							3084	9									
02	12908	X	11769	-0-	-1139	-0-	8967	3	114	4	Y	2444	2458	0			83
							2688	9									
03	14291	X	12805	-0-	-1486	-0-	9975	3	82	4	Y	2498	2556	0			25
							2748	9									
04	13800	X	12082	-0-	-1718	-0-	8885	3	361	4	Y	2578	2577	0			26
							2836	9									
05	13702	X	12166	-0-	-1536	-0-	9210	3	391	4	Y	2332	2082	0			276
							2565	9									
06	13260	X	11936	-0-	-1324	-0-	9020	3	111	4	Y	2550	2575	0			251
							2805	9									
07	13020	X	9163	-0-	-3857	-0-	6923	3	12	4	Y	2025	2011	0			265
							2228	9									
08	DLQ G-10		11007	-0-	11007	11007	8553	3	142	4	Y	2102	2343	0			24
							2312	9									
09	DLQ G-10		10626	-0-	10626	21633	8930	3	23	4	Y	1521	1357	0			188
							1673	9									
10	DLQ G-10		11838	-0-	11838	33471	9278	3	42	4	Y	2289	2290	0	2	8	185
							2518	9									
11	DLQ G-10		11536	-0-	11536	45007	8792	3	12	4	Y	2484	2541	0			128
							2732	9									
*12	56713	X	11706	-0-	-45007	-0-	9114	3	6	4	Y	2351	2267	0	3	8	209
							2586	9									

TOTAL GAS PROD: 140,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,978

GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283102 COMPL. DATE 08/27/2017 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10640 - 18453

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	46500	X	40173	-0-	-6327	-0-	31366	3	2617	4	Y	5627	5517	0			236
							6190	9									
02	39340	X	38568	-0-	-772	-0-	29721	3	2463	4	Y	5804	5788	0			252
							6384	9									
03	43555	X	41692	-0-	-1863	-0-	33133	3	1771	4	Y	6171	6309	0			114
							6788	9									
04	41772	X	41772	-0-	-0-	-0-	32822	3	1543	4	Y	6734	6678	0			170
							7407	9									
05	47469	X	47469	-0-	-0-	-0-	39130	3	2600	4	Y	5217	5171	0			216
							5739	9									
06	41310	X	36394	-0-	-4916	-0-	29337	3	1039	4	Y	5471	5488	0			199
							6018	9									
07	43152	X	34351	-0-	-8801	-0-	28203	3	600	4	Y	5044	5114	0			129
							5548	9									
08	DLQ G-10		32899	-0-	32899	32899	27777	3	5122	9	Y	4656	4539	0			246
09	DLQ G-10		37579	-0-	37579	70478	32136	3	5443	9	Y	4948	4659	0			535
10	DLQ G-10		30846	-0-	30846	101324	26118	3	544	4	Y	3804	4056	0	4	8	279
							4184	9									
11	DLQ G-10		28720	-0-	28720	130044	21644	3	3182	4	Y	3540	3587	0	1	8	231
							3894	9									
*12	158437	X	28393	-0-	-130044	-0-	23093	3	1524	4	Y	3433	3597	0	4	8	63
							3776	9									

TOTAL GAS PROD: 438,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,449

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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	78926	X	58032	-0-	-20894	-0-	50648	3	2898	4	Y	4078	4001	0			171
							4486	9									
02	63784	X	50581	-0-	-13203	-0-	44432	3	2486	4	Y	3330	3356	0			145
							3663	9									
03	69440	X	52836	-0-	-16604	-0-	47409	3	1644	4	Y	3439	3520	0			64
							3783	9									
04	63270	X	50543	-0-	-12727	-0-	45789	3	1434	4	Y	3018	3006	0			76
							3320	9									
05	61659	X	42022	-0-	-19637	-0-	36423	3	1993	4	Y	3278	3218	0			136
							3606	9									
06	56160	X	45755	-0-	-10405	-0-	41797	3	911	4	Y	2770	2805	0			101
							3047	9									
07	55986	X	43509	-0-	-12477	-0-	39851	3	501	4	Y	2870	2897	0			74
							3157	9									
08	DLQ G-10		43635	-0-	43635	43635	40559	3	3076	9	Y	2796	2722	0			148
09	DLQ G-10		41372	-0-	41372	85007	38571	3	2801	9	Y	2546	2419	0			275
10	DLQ G-10		42221	-0-	42221	127228	38676	3	520	4	Y	2750	2821	0	2	8	202
							3025	9									
11	DLQ G-10		42128	-0-	42128	169356	35345	3	3827	4	Y	2687	2714	0			175
							2956	9									
*12	212637	X	43281	-0-	-169356	-0-	38540	3	1823	4	Y	2653	2777	0	2	8	49
							2918	9									

TOTAL GAS PROD: 555,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,215

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	13001	X	13001	-0-	-0-	-0-	11849	3	118	4	Y	940	933	0			33
							1034	9									
02	11760	X	10965	-0-	-795	-0-	9971	3	85	4	Y	826	831	0			28
							909	9									
03	13020	X	11754	-0-	-1266	-0-	10728	3	62	4	Y	876	895	0			9
							964	9									
04	12600	X	10221	-0-	-2379	-0-	9016	3	268	4	Y	852	852	0			9
							937	9									
05	12989	X	10925	-0-	-2064	-0-	9191	3	292	4	Y	1311	1165	0			155
							1442	9									
06	12570	X	10574	-0-	-1996	-0-	8790	3	83	4	Y	1546	1549	0			152
							1701	9									
07	12152	X	9171	-0-	-2981	-0-	8147	3	10	4	Y	922	953	0			121
							1014	9									
08	DLQ G-10		10366	-0-	10366	10366	9067	3	104	4	Y	1086	1195	0			12
							1195	9									
09	DLQ G-10		10573	-0-	10573	20939	9435	3	18	4	Y	1018	904	0			126
							1120	9									
10	DLQ G-10		10076	-0-	10076	31015	8899	3	32	4	Y	1041	1081	0	2	8	84
							1145	9									
11	DLQ G-10		9360	-0-	9360	40375	8204	3	9	4	Y	1043	1073	0			54
							1147	9									
*12	49931	X	9556	-0-	-40375	-0-	8440	3	5	4	Y	1010	971	0	3	8	90
							1111	9									

TOTAL GAS PROD: 126,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,471

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 1H RRCID -> 283138 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 10959 PERF.11450 - 15975

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	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					Y	-0-					-0-
02	1008	X	-0-	-0-	-1008	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	3			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: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGER 1-36 WELL #: 1H RRCID -> 283146 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11315 - 17250

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	12307	X	11490	-0-	-817	-0-	9063 2345	3 9	82	4	N	2132	2109	0			42
02	11116	X	9563	-0-	-1553	-0-	7531 1967	3 9	65	4	N	1788	1739	0			91
03	12307	X	11114	-0-	-1193	-0-	8847 2066	3 9	201	4	N	1878	1941	0			28
04	11130	X	10394	-0-	-736	-0-	6749 1673	3 9	1972	4	N	1521	1485	0			64
05	11501	X	10754	-0-	-747	-0-	8057 1793	3 9	904	4	N	1630	1603	0			91
06	11130	X	10134	-0-	-996	-0-	8178 1465	3 9	491	4	N	1332	1354	0			69
07	11129	X	11055	-0-	-74	-0-	9273 1730	3 9	52	4	N	1573	1545	0			97
08	11129	X	9585	-0-	-1544	-0-	8450 933	3 9	202	4	N	848	851	0			94
09	10410	X	9952	-0-	-458	-0-	8512 1398	3 9	42	4	N	1271	1270	0			95
10	11067	X	10981	-0-	-86	-0-	9177 1698	3 9	106	4	N	1544	1531	0			108
11	10710	X	9884	-0-	-826	-0-	8031 1696	3 9	157	4	N	1542	1544	0			106
12	11067	X	10816	-0-	-251	-0-	9038 1758	3 9	20	4	N	1598	1613	0	7	8	84

TOTAL GAS PROD: 125,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,657

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 2H RRCID -> 283165 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10881 PERF.11322 - 16170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17050	X	11334	-0-	-5716	-0-	10359	3	975	9	N	886	886	0	5	8	25
02	15400	X	10375	-0-	-5025	-0-	9496	3	879	9	N	799	800	0	3	8	21
03	17050	X	10756	-0-	-6294	-0-	9818	3	30	4	N	825	806	0	7	8	33
							908	9									
04	11610	X	10040	-0-	-1570	-0-	9055	3	190	4	N	723	727	0	2	8	27
							795	9									
05	11997	X	10527	-0-	-1470	-0-	9490	3	247	4	N	718	707	0	7	8	31
							790	9									
06	11130	X	9815	-0-	-1315	-0-	8918	3	104	4	N	721	724	0	2	8	26
							793	9									
07	11501	X	9735	-0-	-1766	-0-	8528	3	329	4	N	798	789	0	2	8	33
							878	9									
08	10757	X	9773	-0-	-984	-0-	8712	3	250	4	N	737	736	0	1	8	33
							811	9									
09	10200	X	9409	-0-	-791	-0-	8670	3	739	9	N	672	676	0			29
10	10540	X	9685	-0-	-855	-0-	8890	3	795	9	N	723	720	0			32
11	9810	X	8816	-0-	-994	-0-	8032	3	784	9	N	713	713	0			32
12	9765	X	8816	-0-	-949	-0-	8049	3	767	9	N	697	699	0			30

TOTAL GAS PROD: 119,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,012

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	17050	X	13632	-0-	-3418	-0-	11524	3	2108	9	N	1916	1929	0	2	8	53
02	15400	X	12926	-0-	-2474	-0-	10989	3	1937	9	N	1761	1766	0	1	8	47
03	17050	X	15047	-0-	-2003	-0-	12946	3	34	4	N	1879	1847	0	3	8	76
							2067	9									
04	13500	X	12467	-0-	-1033	-0-	10603	3	204	4	N	1509	1528	0	1	8	56
							1660	9									
05	14322	X	12748	-0-	-1574	-0-	10726	3	261	4	N	1601	1584	0	4	8	69
							1761	9									
06	14550	X	11957	-0-	-2593	-0-	10177	3	110	4	N	1518	1532	0	1	8	54
							1670	9									
07	15035	X	11588	-0-	-3447	-0-	9529	3	343	4	N	1560	1548	0	1	8	65
							1716	9									
08	15035	X	11779	-0-	-3256	-0-	9830	3	262	4	N	1534	1530	0	1	8	68
							1687	9									
09	12480	X	11145	-0-	-1335	-0-	9519	3	1626	9	N	1478	1483	0			63
10	12741	X	11670	-0-	-1071	-0-	9930	3	1740	9	N	1582	1574	0			71
11	11970	X	10860	-0-	-1110	-0-	9123	3	1737	9	N	1579	1580	0			70
12	11780	X	11218	-0-	-562	-0-	9493	3	1725	9	N	1568	1570	0			68

TOTAL GAS PROD: 147,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,485

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CASTLE 57-27 WELL #: 1H RRCID -> 283168 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11467 - 15565

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	23715	X	21320	-0-	-2395	-0-		19918	3	1	4	N	1274	1286	0	5	8	209
								1401	9									
02	21420	X	19082	-0-	-2338	-0-		18033	3	1049	9	N	954	954	0	3	8	206
03	23715	X	20438	-0-	-3277	-0-		19248	3	81	4	N	1008	1005	0	5	8	204
								1109	9									
04	20640	X	18600	-0-	-2040	-0-		17615	3	985	9	N	895	924	0	2	8	173
05	21328	X	19961	-0-	-1367	-0-		18921	3	26	4	N	922	917	0	8	8	170
								1014	9									
06	20640	X	18521	-0-	-2119	-0-		17301	3	422	4	N	725	714	0	3	8	178
								798	9									
07	21142	X	17950	-0-	-3192	-0-		15134	3	1670	4	N	1042	1046	0	1	8	173
								1146	9									
08	20429	X	18997	-0-	-1432	-0-		17119	3	865	4	N	921	899	0			195
								1013	9									
09	19320	X	17876	-0-	-1444	-0-		16885	3	100	4	N	810	840	0			165
								891	9									
10	19964	X	18264	-0-	-1700	-0-		17243	3	40	4	N	892	884	0			173
								981	9									
11	18510	X	17948	-0-	-562	-0-		16932	3	34	4	N	893	893	0			173
								982	9									
12	19003	X	18206	-0-	-797	-0-		17144	3	54	4	N	916	916	0			173
								1008	9									

TOTAL GAS PROD: 227,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,252

COURTHOUSE 57-27 WELL #: 1H RRCID -> 283195 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 9899 PERF.10056 - 14360

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	34100	X	27550	-0-	-6550	-0-		3085	1	19963	3	N	3488	3301	1	14	8	355
								665	4	3837	9							
02	30800	X	24492	-0-	-6308	-0-		2675	1	16617	3	N	3376	2851	1	79	8	801
								1486	4	3714	9							
03	34100	X	28306	-0-	-5794	-0-		3042	1	19383	3	N	4034	4298	1	46	8	491
								1444	4	4437	9							
04	29070	X	26654	-0-	-2416	-0-		3000	1	18994	3	N	3819	3807	1	18	8	485
								459	4	4201	9							
05	30039	X	23896	-0-	-6143	-0-		2450	1	16393	3	N	3309	3372	1			422
								1413	4	3640	9							
06	27390	X	16772	-0-	-10618	-0-		2275	1	1011	3	N	2409	2237	1	23	8	571
								10836	4	2650	9							
07	28303	X	20086	-0-	-8217	-0-		2450	1	11799	3	N	2410	2599	1	8	8	374
								3186	4	2651	9							
08	37718	X	37718	-0-	-0-	-0-		3067	1	28880	3	N	2475	2293	1	11	8	545
								3048	4	2723	9							
09	38291	X	38291	-0-	-0-	-0-		3000	1	31836	3	N	2223	2410	1			358
								1010	4	2445	9							
10	33569	X	33569	-0-	-0-	-0-		1746	1	28726	3	N	1812	1671	1	4	8	495
								1104	4	1993	9							
11	33000	X	31514	-0-	-1486	-0-		950	1	25339	3	N	2276	2115	1	5	8	651
								2721	4	2504	9							
12	34100	X	14244	-0-	-19856	-0-		1285	1	9235	3	N	2025	2258	1	13	8	405
								1496	4	2228	9							

TOTAL GAS PROD: 323,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,656

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SAPPHIRE STATE C20-12 WELL #: 1H RRCID -> 283197 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 10992 PERF.11086 - 15465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	14880	X	11444	-0-		-3436	-0-	8531	3	300	4	N	2375	2372	0			184
								2613	9									
02	12460	X	10306	-0-		-2154	-0-	7799	3	176	4	N	2119	2122	0			181
								2331	9									
03	13578	X	11158	-0-		-2420	-0-	8555	3	100	4	N	2275	2266	0			190
								2503	9									
04	12090	X	10543	-0-		-1547	-0-	7410	3	750	4	N	2166	2188	0			168
								2383	9									
05	11439	X	10815	-0-		-624	-0-	7617	3	764	4	N	2213	2205	0			176
								2434	9									
06	11070	X	10261	-0-		-809	-0-	7659	3	378	4	N	2022	2050	0			148
								2224	9									
07	11408	X	9231	-0-		-2177	-0-	7084	3	9	4	N	1944	1911	0			181
								2138	9									
08	11160	X	10184	-0-		-976	-0-	7844	3	84	4	N	2051	2045	0			187
								2256	9									
09	10530	X	10087	-0-		-443	-0-	7875	3	33	4	N	1981	1987	0			181
								2179	9									
10	10819	X	10084	-0-		-735	-0-	7834	3	10	4	N	2036	2059	0	2	8	156
								2240	9									
11	10260	X	9050	-0-		-1210	-0-	6894	3	2156	9	N	1960	1932	0			184
*12	10884	X	10884	-0-		-0-	-0-	6881	3	1881	4	N	1929	1958	0	4	8	151
								2122	9									

TOTAL GAS PROD: 124,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,071

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. 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	53289	X	34329	-0-		-18960	-0-	25564	3	489	4	N	7524	7527	0			184
								8276	9									
02	39284	X	30019	-0-		-9265	-0-	22579	3	261	4	N	6526	6549	0			161
								7179	9									
03	43493	X	34492	-0-		-9001	-0-	26569	3	173	4	N	7045	7093	0			113
								7750	9									
04	35310	X	31730	-0-		-3580	-0-	23928	3	533	4	N	6608	6600	0			121
								7269	9									
05	36487	X	31081	-0-		-5406	-0-	23493	3	727	4	N	6237	6213	0	8	8	137
								6861	9									
06	33390	X	30430	-0-		-2960	-0-	23760	3	158	4	N	5920	5953	0	7	8	97
								6512	9									
07	34503	X	29968	-0-		-4535	-0-	23618	3	6350	9	N	5773	5779	0	11	8	80
08	34503	X	28253	-0-		-6250	-0-	21656	3	246	4	N	5774	5687	0			167
								6351	9									
09	31740	X	13528	-0-		-18212	-0-	10399	3	17	4	N	2829	2875	0	8	8	113
								3112	9									
10	31434	X	28807	-0-		-2627	-0-	21537	3	50	4	N	6564	6555	0	6	8	116
								7220	9									
11	30420	X	21695	-0-		-8725	-0-	16472	3	8	4	N	4741	4724	0	1	8	132
								5215	9									
12	29977	X	21879	-0-		-8098	-0-	16685	3	4	4	N	4718	4694	0	9	8	147
								5190	9									

TOTAL GAS PROD: 336,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 70,259

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WOOD STATE 57-26 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 283244 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10790 - 21324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	80415	X	80415	-0-	-0-	-0-		62367	3	3651	4	Y	13088	13047	0	37	8	23
								14397	9									
02	DLQ G-10		70654	-0-	70654	70654		58120	3	565	4	Y	10881	10870	0	19	8	15
								11969	9									
03	DLQ G-10		62574	-0-	62574	133228		51151	3	777	4	Y	9678	9658	0	35	8	-0-
								10646	9									
04	DLQ G-10		48946	-0-	48946	182174		38798	3	558	4	Y	8718	8679	0	9	8	30
								9590	9									
05	245420	X	63246	-0-	-182174	-0-		48938	3	2217	4	Y	10992	10935	0	49	8	38
								12091	9									
06	77820	X	63997	-0-	-13823	-0-		49070	3	2678	4	Y	11135	11077	0	24	8	72
								12249	9									
07	78213	X	57843	-0-	-20370	-0-		42739	3	4746	4	Y	9416	9401	0	10	8	77
								10358	9									
08	63240	X	60020	-0-	-3220	-0-		49625	3	10395	9	Y	9450	9479	0			48
09	63990	X	53177	-0-	-10813	-0-		43942	3	237	4	Y	8180	8194	0			34
								8998	9									
10	66123	X	65014	-0-	-1109	-0-		55216	3	22	4	Y	8887	8877	0			44
								9776	9									
11	63990	X	57708	-0-	-6282	-0-		48272	3	9436	9	Y	8578	8576	0			46
12	60016	X	58269	-0-	-1747	-0-		48725	3	9544	9	Y	8676	8688	0			34

TOTAL GAS PROD: 741,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 117,679

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. GAS LIFT (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	19158	X	15550	-0-	-3608	-0-		12798	3	5	4	N	2497	2396	0			268
								2747	9									
02	17304	X	12735	-0-	-4569	-0-		10378	3	7	4	N	2136	2281	0			123
								2350	9									
03	19158	X	17838	-0-	-1320	-0-		13842	3	3996	9	N	3633	3583	0			173
04	16650	X	16386	-0-	-264	-0-		12893	3	3493	9	N	3175	3170	0			178
05	17205	X	16110	-0-	-1095	-0-		12757	3	14	4	N	3035	3071	0			142
								3339	9									
06	17250	X	14567	-0-	-2683	-0-		11546	3	3021	9	N	2746	2695	0	1	8	192
07	17825	X	11891	-0-	-5934	-0-		9615	3	2276	9	N	2069	2094	0			167
08	17825	X	11346	-0-	-6479	-0-		9032	3	2314	9	N	2104	1931	0			340
09	16380	X	9775	-0-	-6605	-0-		7908	3	1867	9	N	1697	1598	0	1	8	438
10	16120	X	10229	-0-	-5891	-0-		8159	3	2070	9	N	1882	1874	0	5	8	441
11	14580	X	9529	-0-	-5051	-0-		7655	3	1874	9	N	1704	1545	0			600
12	11904	X	9181	-0-	-2723	-0-		7267	3	1914	9	N	1740	1931	0			409

TOTAL GAS PROD: 155,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,418

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GREENHORN SOUTH UNIT 1-35 WELL #: 2H RRCID -> 283295 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 11211 PERF.11279 - 16110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	10497	-0-	-911	-0-	8772	3	79	4	N	1496	1499	0			36
							1646	9									
02	10304	X	9103	-0-	-1201	-0-	6904	3	847	4	N	1229	1222	0			43
							1352	9									
03	11129	X	10387	-0-	-742	-0-	8569	3	166	4	N	1502	1511	0			34
							1652	9									
04	10440	X	9856	-0-	-584	-0-	7420	3	912	4	N	1385	1383	0			36
							1524	9									
05	10540	X	10408	-0-	-132	-0-	8142	3	751	4	N	1377	1385	0			28
							1515	9									
06	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	8362	3	367	4	N	1335	1329	0			34
							1469	9									
07	10385	X	10260	-0-	-125	-0-	8752	3	39	4	N	1335	1323	0			46
							1469	9									
08	10416	X	9150	-0-	-1266	-0-	7691	3	111	4	N	1225	1240	0			31
							1348	9									
09	10200	X	9244	-0-	-956	-0-	7968	3	32	4	N	1131	1132	0			30
							1244	9									
10	10540	X	9382	-0-	-1158	-0-	8059	3	60	4	N	1148	1147	0			31
							1263	9									
11	10200	X	8758	-0-	-1442	-0-	7386	3	81	4	N	1174	1172	0			33
							1291	9									
12	10261	X	8152	-0-	-2109	-0-	6760	3	7	4	N	1259	1240	0	15	8	37
							1385	9									

TOTAL GAS PROD: 115,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,596

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. GAS LIFT (I)(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	19256	-0-	-894	-0-	856	1	14721	3	Y	3326	3333	0			84
							20	4	3659	9							
02	18200	X	18022	-0-	-178	-0-	774	1	13740	3	Y	3174	3160	0			98
							17	4	3491	9							
03	23628	X	23628	-0-	-0-	-0-	870	1	19357	3	Y	3008	3015	0			91
							92	4	3309	9							
04	18630	X	16871	-0-	-1759	-0-	609	1	13867	3	Y	2151	2105	0			137
							29	4	2366	9							
05	19964	X	10	-0-	-19954	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	49	0			88
06	22860	X	9127	-0-	-13733	-0-	402	1	7318	3	Y	1279	1229	0	3	8	135
							1407	9									
07	24516	X	24516	-0-	-0-	-0-	1045	1	19987	3	Y	3114	3185	0	10	8	54
							59	4	3425	9							
08	DLQ G-10		23093	-0-	23093	23093	1087	1	12985	3	Y	2966	2947	0			73
							5758	4	3263	9							
09	DLQ G-10		26013	-0-	26013	49106	1091	1	12834	3	Y	2941	2902	0	12	8	100
							8853	4	3235	9							
10	DLQ G-10		29026	-0-	29026	78132	1113	1	14779	3	Y	3239	3263	0	21	8	55
							9571	4	3563	9							
11	DLQ G-10		19852	-0-	19852	97984	1074	1	8564	3	Y	2369	2389	0	4	8	31
							7608	4	2606	9							
*12	113015	X	15031	-0-	-97984	-0-	1110	1	8876	3	Y	2276	2205	0	33	8	69
							2541	4	2504	9							

TOTAL GAS PROD: 224,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,843

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WOOD STATE 57-26 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 283321 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11032 - 21568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90168	X	90168	-0-	-0-	-0-	77343	3	4406	4	Y	7654	7633	0	19	8	13
							8419	9									
02	DLQ G-10		66399	-0-	66399	66399	58904	3	572	4	Y	6294	6287	0	11	8	9
							6923	9									
03	DLQ G-10		74562	-0-	74562	140961	67140	3	1020	4	Y	5820	5810	0	19	8	-0-
							6402	9									
04	DLQ G-10		61872	-0-	61872	202833	55073	3	792	4	Y	5461	5436	0	6	8	19
							6007	9									
05	259530	X	56697	-0-	-202833	-0-	48186	3	2183	4	Y	5753	5737	0	12	8	23
							6328	9									
06	69750	X	62043	-0-	-7707	-0-	52667	3	2874	4	Y	5911	5878	0	15	8	41
							6502	9									
07	72075	X	55886	-0-	-16189	-0-	45530	3	5056	4	Y	4818	4809	0	6	8	44
							5300	9									
08	72075	X	59462	-0-	-12613	-0-	54424	3	5038	9	Y	4580	4594	0			30
09	63344	X	63344	-0-	-0-	-0-	58309	3	315	4	Y	4291	4299	0			22
							4720	9									
10	64108	X	60132	-0-	-3976	-0-	55687	3	22	4	Y	4021	4016	0			27
							4423	9									
11	62040	X	60672	-0-	-1368	-0-	55072	3	5600	9	Y	5091	5090	0			28
12	65441	X	60529	-0-	-4912	-0-	55108	3	5421	9	Y	4928	4935	0			21

TOTAL GAS PROD: 771,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 64,622

ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 1H RRCID -> 283346 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 10381 PERF.10450 - 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	65053	X	65053	-0-	-0-	-0-	52336	3	1585	4	N	10120	10045	0	25	8	363
							11132	9									
02	58111	X	58111	-0-	-0-	-0-	48638	3	56	4	N	8561	8700	0	5	8	219
							9417	9									
03	50530	X	47768	-0-	-2762	-0-	39190	3	519	4	N	7326	7489	0	26	8	30
							8059	9									
04	48900	X	-0-	-0-	-48900	-0-					N	-0-					30
05	50530	X	-0-	-0-	-50530	-0-					N	-0-					30
06	48900	X	35283	-0-	-13617	-0-	27847	3	124	4	N	6647	6235	0	46	8	396
							7312	9									
07	50530	X	17118	-0-	-33412	-0-	13023	3	953	4	N	2856	2957	0	15	8	280
							3142	9									
08	47771	X	18189	-0-	-29582	-0-	15018	3	3171	9	N	2883	2851	0			312
09	35280	X	13924	-0-	-21356	-0-	11680	3	2244	9	N	2040	2073	0	8	8	271
10	36456	X	24372	-0-	-12084	-0-	20170	3	18	4	N	3804	3705	0			370
							4184	9									
11	35280	X	28684	-0-	-6596	-0-	23970	3	13	4	N	4274	4288	0			356
							4701	9									
12	18197	X	7619	-0-	-10578	-0-	6397	3	2	4	N	1109	1117	0			348
							1220	9									

TOTAL GAS PROD: 316,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,620

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WOOD STATE 57-26 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 283355 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10787 - 21315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45282	X	45282	-0-	-0-	-0-	35263	3	2319	4	Y	7000	6979	0	19	8	13
							7700	9									
02	DLQ G-10		39290	-0-	39290	39290	32095	3	312	4	Y	6257	6251	0	11	8	8
							6883	9									
03	DLQ G-10		34091	-0-	34091	73381	26927	3	409	4	Y	6141	6127	0	22	8	-0-
							6755	9									
04	DLQ G-10		40000	-0-	40000	113381	33465	3	481	4	Y	5504	5479	0	6	8	19
							6054	9									
05	154060	X	40679	-0-	-113381	-0-	32331	3	1465	4	Y	6257	6233	0	19	8	24
							6883	9									
06	45681	X	45681	-0-	-0-	-0-	36262	3	1979	4	Y	6764	6733	0	11	8	44
							7440	9									
07	43493	X	39431	-0-	-4062	-0-	29685	3	3296	4	Y	5864	5855	0	6	8	47
							6450	9									
08	41323	X	41295	-0-	-28	-0-	34758	3	6537	9	Y	5943	5961	0			29
09	45690	X	43532	-0-	-2158	-0-	36995	3	200	4	Y	5761	5771	0			19
							6337	9									
10	47213	X	39276	-0-	-7937	-0-	32782	3	13	4	Y	5892	5885	0			26
							6481	9									
11	45690	X	35618	-0-	-10072	-0-	29960	3	5658	9	Y	5144	5143	0			27
12	44981	X	38263	-0-	-6718	-0-	32740	3	5523	9	Y	5021	5028	0			20

TOTAL GAS PROD: 482,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 71,548

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. GAS LIFT (I)(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	14016	-0-	-13884	-0-	10850	3	9	4	N	2870	2847	0	34	8	187
							3157	9									
02	25200	X	20908	-0-	-4292	-0-	16108	3	4800	9	N	4364	4349	0	15	8	187
03	25110	X	21796	-0-	-3314	-0-	16747	3	223	4	N	4387	4374	0	30	8	170
							4826	9									
04	21570	X	13122	-0-	-8448	-0-	10326	3	123	4	N	2430	2435	0	6	8	159
							2673	9									
05	23157	X	14263	-0-	-8894	-0-	11507	3	25	4	N	2483	2448	0	18	8	176
							2731	9									
06	22410	X	13726	-0-	-8684	-0-	11023	3	4	4	N	2454	2452	0	11	8	167
							2699	9									
07	23157	X	16142	-0-	-7015	-0-	13251	3	23	4	N	2607	2597	0	4	8	173
							2868	9									
08	21793	X	14546	-0-	-7247	-0-	11754	3	2792	9	N	2538	2557	0			154
09	14475	X	14475	-0-	-0-	-0-	11835	3	2640	9	N	2400	2387	0			167
10	16151	X	15669	-0-	-482	-0-	12864	3	2805	9	N	2550	2550	0			167
11	15630	X	14418	-0-	-1212	-0-	11810	3	2608	9	N	2371	2373	0			165
12	16151	X	13459	-0-	-2692	-0-	10805	3	5	4	N	2408	2472	0			101
							2649	9									

TOTAL GAS PROD: 186,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,862

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MADISON 2-11 WELL #: 2H RRCID -> 283506 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10936 - 15588

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	25991	-0-	-7892	-0-	19546	3	88	4	N	5779	5802	0			131
							6357	9									
02	30604	X	23428	-0-	-7176	-0-	17731	3	36	4	N	5146	5126	0			151
							5661	9									
03	29171	X	25049	-0-	-4122	-0-	19007	3	28	4	N	5467	5540	0			78
							6014	9									
04	27210	X	23132	-0-	-4078	-0-	17394	3	28	4	N	5191	5197	0			72
							5710	9									
05	25978	X	23688	-0-	-2290	-0-	17736	3	120	4	N	5302	5228	0			146
							5832	9									
06	25140	X	22101	-0-	-3039	-0-	16583	3	37	4	N	4983	5050	0			79
							5481	9									
07	25947	X	22825	-0-	-3122	-0-	17006	3	5819	9	N	5290	5215	0			154
08	25048	X	21498	-0-	-3550	-0-	16007	3	136	4	N	4868	4884	0			138
							5355	9									
09	23130	X	20360	-0-	-2770	-0-	15115	3	53	4	N	4720	4721	0			137
							5192	9									
10	23684	X	19356	-0-	-4328	-0-	14470	3	21	4	N	4423	4418	0			142
							4865	9									
11	22110	X	19982	-0-	-2128	-0-	14947	3	142	4	N	4448	4505	0			85
							4893	9									
12	22816	X	19912	-0-	-2904	-0-	14886	3	48	4	N	4525	4480	0			130
							4978	9									

TOTAL GAS PROD: 267,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,142

MADISON 2-11 WELL #: 3H RRCID -> 283510 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11211 - 15486

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	22258	X	21237	-0-	-1021	-0-	17252	3	85	4	N	3545	3561	0			80
							3900	9									
02	20356	X	18899	-0-	-1457	-0-	15400	3	35	4	N	3149	3137	0			92
							3464	9									
03	22878	X	19919	-0-	-2959	-0-	16328	3	27	4	N	3240	3286	0			46
							3564	9									
04	22140	X	18277	-0-	-3863	-0-	14848	3	27	4	N	3093	3096	0			43
							3402	9									
05	22878	X	18814	-0-	-4064	-0-	15252	3	117	4	N	3132	3089	0			86
							3445	9									
06	20550	X	17583	-0-	-2967	-0-	14384	3	36	4	N	2875	2916	0			45
							3163	9									
07	20925	X	17712	-0-	-3213	-0-	14613	3	3099	9	N	2817	2780	0			82
08	19933	X	17113	-0-	-2820	-0-	13998	3	134	4	N	2710	2715	0			77
							2981	9									
09	18270	X	16287	-0-	-1983	-0-	13374	3	53	4	N	2600	2602	0			75
							2860	9									
10	18817	X	15545	-0-	-3272	-0-	12733	3	21	4	N	2537	2531	0			81
							2791	9									
11	17580	X	14205	-0-	-3375	-0-	11416	3	126	4	N	2421	2456	0			46
							2663	9									
12	17701	X	15927	-0-	-1774	-0-	13001	3	49	4	N	2615	2586	0			75
							2877	9									

TOTAL GAS PROD: 211,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,734

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
THUNDER C20-13 WELL #: 2H RRCID -> 283609 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11487 PERF.11815 - 17485

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	38409	X	20224	-0-		-18185		-0-		17502	3	542	4	N	1982	1991	0			19
										2180	9									
02	34692	X	20017	-0-		-14675		-0-		17260	3	691	4	N	1878	1864	0			33
										2066	9									
03	27342	X	17097	-0-		-10245		-0-		15285	3	308	4	N	1367	1390	0			10
										1504	9									
04	23083	X	23083	-0-		-0-		-0-		20798	3	559	4	N	1569	1564	0			15
										1726	9									
05	24276	X	24276	-0-		-0-		-0-		21396	3	992	4	N	1716	1708	0	5	8	18
										1888	9									
06	22881	X	22881	-0-		-0-		-0-		20688	3	381	4	N	1647	1638	0	5	8	22
										1812	9									
07	23839	X	23629	-0-		-210		-0-		21650	3	40	4	N	1763	1761	0	8	8	16
										1939	9									
08	24273	X	24197	-0-		-76		-0-		21889	3	364	4	N	1767	1760	0			23
										1944	9									
09	23490	X	14255	-0-		-9235		-0-		13165	3	1090	9	N	991	982	0	8	8	24
10	24273	X	9378	-0-		-14895		-0-		8934	3	229	4	N	195	204	0	4	8	11
										215	9									
11	23430	X	14450	-0-		-8980		-0-		13358	3	189	4	N	821	820	0	1	8	11
										903	9									
12	24211	X	14907	-0-		-9304		-0-		13651	3	57	4	N	1090	1070	0	9	8	22
										1199	9									

TOTAL GAS PROD: 228,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,786

BIGFOOT C21-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283613 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10886 - 18515

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	55180	X	47516	-0-		-7664		-0-		42688	3	477	4	N	3955	3903	0			157
										4351	9									
02	49028	X	38979	-0-		-10049		-0-		33790	3	1734	4	N	3141	3164	0			134
										3455	9									
03	50437	X	43762	-0-		-6675		-0-		38058	3	1523	4	N	3801	3819	0			116
										4181	9									
04	48810	X	41993	-0-		-6817		-0-		37256	3	1134	4	N	3275	3265	0			126
										3603	9									
05	50437	X	38380	-0-		-12057		-0-		31790	3	3206	4	N	3076	3065	0			137
										3384	9									
06	43950	X	40671	-0-		-3279		-0-		34585	3	2507	4	N	3254	3243	0			148
										3579	9									
07	43772	X	37892	-0-		-5880		-0-		30729	3	3950	4	N	2921	2948	0			121
										3213	9									
08	43772	X	35942	-0-		-7830		-0-		32248	3	3694	9	N	3358	3303	0			176
09	42000	X	36448	-0-		-5552		-0-		32966	3	3482	9	N	3165	3180	0			161
10	42036	X	34043	-0-		-7993		-0-		29747	3	1185	4	N	2828	2853	0	3	8	133
										3111	9									
11	40680	X	35125	-0-		-5555		-0-		28152	3	3797	4	N	2887	2875	0			145
										3176	9									
12	37882	X	37350	-0-		-532		-0-		32731	3	1113	4	N	3187	3162	0	3	8	167
										3506	9									

TOTAL GAS PROD: 468,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,848

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GREENHORN NORTH UNIT 1-35 WELL #: 3H RRCID -> 283614 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11432 - 21650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65100	X	52295	-0-	-12805	-0-	45912	3	134	4	N	5681	5685	0			135
							6249	9									
02	55384	X	46648	-0-	-8736	-0-	39678	3	1562	4	N	4916	4879	0			172
							5408	9									
03	58497	X	51075	-0-	-7422	-0-	45339	3	281	4	N	4959	5020	0			111
							5455	9									
04	52500	X	46101	-0-	-6399	-0-	39558	3	1507	4	N	4578	4571	0			118
							5036	9									
05	53940	X	48085	-0-	-5855	-0-	41835	3	1216	4	N	4576	4602	0			92
							5034	9									
06	50610	X	46174	-0-	-4436	-0-	40794	3	576	4	N	4367	4348	0			111
							4804	9									
07	51646	X	45812	-0-	-5834	-0-	40521	3	59	4	N	4756	4702	0			165
							5232	9									
08	51088	X	45043	-0-	-6045	-0-	39709	3	191	4	N	4675	4723	0			117
							5143	9									
09	46530	X	40909	-0-	-5621	-0-	36425	3	48	4	N	4033	4043	0			107
							4436	9									
10	48081	X	41217	-0-	-6864	-0-	36660	3	90	4	N	4061	4060	0			108
							4467	9									
11	46170	X	39061	-0-	-7109	-0-	34720	3	122	4	N	3835	3835	0			108
							4219	9									
12	45818	X	35216	-0-	-10602	-0-	31418	3	13	4	N	3441	3433	0	15	8	101
							3785	9									

TOTAL GAS PROD: 537,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,878

BLACKTAIL 1-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283621 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11171 - 20630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65968	X	61916	-0-	-4052	-0-	51364	3	10552	9	N	9593	9585	0			203
02	59584	X	53704	-0-	-5880	-0-	41632	3	3109	4	N	8148	8097	0			254
							8963	9									
03	65751	X	59226	-0-	-6525	-0-	49298	3	20	4	N	9007	9010	0			251
							9908	9									
04	63630	X	54738	-0-	-8892	-0-	45375	3	14	4	N	8499	8591	0			159
							9349	9									
05	63333	X	57278	-0-	-6055	-0-	47478	3	316	4	N	8622	8641	0			140
							9484	9									
06	59910	X	54947	-0-	-4963	-0-	45759	3	70	4	N	8289	8211	0			218
							9118	9									
07	59458	X	55984	-0-	-3474	-0-	46498	3	9486	9	N	8624	8588	0			254
08	59241	X	52672	-0-	-6569	-0-	44445	3	8227	9	N	7479	7556	0			177
09	68234	X	68234	-0-	-0-	-0-	56972	3	36	4	N	10205	10234	0			148
							11226	9									
10	68932	X	68932	-0-	-0-	-0-	57482	3	21	4	N	10390	10379	0			159
							11429	9									
11	65259	X	65259	-0-	-0-	-0-	54411	3	10848	9	N	9862	9842	0			179
12	65968	X	65717	-0-	-251	-0-	54724	3	10993	9	N	9994	9921	0	75	8	177

TOTAL GAS PROD: 718,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 108,712

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
RED LODGE C20-11 WELL #: 2H RRCID -> 283665 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11100 - 15445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	1897	-0-	-4117	-0-	1372	3	21	4	N	458	456	0			16
							504	9									
02	5432	X	2021	-0-	-3411	-0-	1545	3	21	4	N	414	415	0			15
							455	9									
03	4309	X	2086	-0-	-2223	-0-	1548	3	24	4	N	467	466	0			16
							514	9									
04	2850	X	2353	-0-	-497	-0-	1821	3	50	4	N	438	436	0			18
							482	9									
05	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2187	3	187	4	N	547	541	0			24
							602	9									
06	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	1827	3	945	9	N	859	464	0	268	8	151
07	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	1785	3	712	9	N	647	646	0	1	8	151
08	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	2402	3	52	4	N	647	770	0	2	8	26
							712	9									
09	2880	X	2065	-0-	-815	-0-	1682	3	383	9	N	348	351	0	4	8	19
10	2976	X	2708	-0-	-268	-0-	1922	3	5	4	N	710	676	0	4	8	49
							781	9									
11	3060	X	2779	-0-	-281	-0-	2412	3	367	9	N	334	367	0	2	8	14
12	3162	X	2891	-0-	-271	-0-	2508	3	5	4	N	344	330	0	7	8	21
							378	9									

TOTAL GAS PROD: 30,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,213

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	41532	X	41532	-0-	-0-	-0-	34999	3	505	4	N	5480	5428	0			218
							6028	9									
02	35596	X	35596	-0-	-0-	-0-	28947	3	1748	4	N	4455	4484	0			189
							4901	9									
03	44857	X	37702	-0-	-7155	-0-	30288	3	1439	4	N	5432	5456	0			165
							5975	9									
04	43410	X	35925	-0-	-7485	-0-	29865	3	1023	4	N	4579	4568	0			176
							5037	9									
05	44857	X	35891	-0-	-8966	-0-	27451	3	3104	4	N	4851	4810	0			217
							5336	9									
06	38520	X	36382	-0-	-2138	-0-	28469	3	2426	4	N	4988	4978	0			227
							5487	9									
07	39401	X	35907	-0-	-3494	-0-	26946	3	3740	4	N	4746	4776	0			197
							5221	9									
08	37696	X	30427	-0-	-7269	-0-	25935	3	4492	9	N	4084	4067	0			214
09	36390	X	31177	-0-	-5213	-0-	26980	3	4197	9	N	3815	3835	0			194
10	37603	X	35043	-0-	-2560	-0-	28919	3	1176	4	N	4498	4478	0	3	8	211
							4948	9									
11	36390	X	30970	-0-	-5420	-0-	22781	3	3587	4	N	4184	4184	0	1	8	210
							4602	9									
12	35898	X	31125	-0-	-4773	-0-	25451	3	1068	4	N	4187	4174	0	4	8	219
							4606	9									

TOTAL GAS PROD: 417,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,299

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283686 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10176 - 20577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81158	X	71185	-0-	-9973	-0-	63116	3	831	4	N	6580	6608	0	44	8	300
							7238	9									
02	72436	X	63560	-0-	-8876	-0-	57316	3	59	4	N	5623	5671	0	3	8	249
							6185	9									
03	77903	X	52182	-0-	-25721	-0-	46536	3	561	4	N	4623	4728	0	47	8	97
							5085	9									
04	74700	X	-0-	-0-	-74700	-0-					N	-0-					97
05	72943	X	65	-0-	-72878	-0-	65	4			Y	-0-					97
06	68850	X	40375	-0-	-28475	-0-	32043	3	2539	4	Y	5266	5195	0	30	8	138
							5793	9									
07	70370	X	31414	-0-	-38956	-0-	26011	3	1772	4	Y	3301	3406	0	24	8	9
							3631	9									
08	52173	X	23602	-0-	-28571	-0-	21131	3	2471	9	Y	2246	2247	0			8
09	40380	X	29999	-0-	-10381	-0-	27759	3	61	4	Y	1981	1982	0			7
							2179	9									
10	41726	X	33060	-0-	-8666	-0-	30520	3	65	4	Y	2250	2245	0			12
							2475	9									
11	40380	X	36187	-0-	-4193	-0-	33571	3	6	4	Y	2373	2363	0			22
							2610	9									
12	31403	X	9518	-0-	-21885	-0-	8885	3	2	4	Y	574	596	0			-0-
							631	9									

TOTAL GAS PROD: 391,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,817

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. GAS LIFT (I)(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	30539	-0-	-13729	-0-	22928	3	1	4	N	6918	6794	0			234
							7610	9									
02	37212	X	23844	-0-	-13368	-0-	18384	3	5460	9	N	4964	5007	0			191
03	54374	X	25290	-0-	-29084	-0-	19522	3	67	4	N	5183	5193	0			181
							5701	9									
04	52620	X	23123	-0-	-29497	-0-	17795	3	5328	9	N	4844	4861	0			164
05	54374	X	23252	-0-	-31122	-0-	17982	3	5270	9	N	4791	4789	0	2	8	164
06	29550	X	22168	-0-	-7382	-0-	17165	3	5003	9	N	4548	4498	0			214
07	26412	X	22861	-0-	-3551	-0-	18074	3	4787	9	N	4352	4433	0			133
08	25296	X	22725	-0-	-2571	-0-	18027	3	4698	9	N	4271	4203	0			201
09	23130	X	22235	-0-	-895	-0-	17922	3	4313	9	N	3921	3936	0			186
10	23250	X	22172	-0-	-1078	-0-	17939	3	4233	9	N	3848	3870	0			164
11	22170	X	21975	-0-	-195	-0-	17775	3	4200	9	N	3818	3783	0			199
12	22971	X	21011	-0-	-1960	-0-	16942	3	4069	9	N	3699	3619	0	12	8	267

TOTAL GAS PROD: 281,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,157

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39422	X	39422	-0-		-0-	-0-	34836	3	271	4	N	3923	4140	0	15	8	187
								4315	9									
02	35504	X	34345	-0-		-1159	-0-	30789	3	36	4	N	3200	3185	0	9	8	193
								3520	9									
03	41416	X	39119	-0-		-2297	-0-	35091	3	50	4	N	3616	3573	0	18	8	218
								3978	9									
04	40080	X	35736	-0-		-4344	-0-	28458	3	3712	4	N	3242	3299	0	5	8	156
								3566	9									
05	41416	X	35659	-0-		-5757	-0-	31592	3	650	4	N	3106	3063	0	20	8	179
								3417	9									
06	38160	X	34424	-0-		-3736	-0-	30438	3	551	4	N	3123	3097	0	10	8	195
								3435	9									
07	39122	X	31505	-0-		-7617	-0-	27860	3	320	4	N	3023	3021	0	4	8	193
								3325	9									
08	39122	X	28548	-0-		-10574	-0-	25284	3	217	4	N	2770	2773	0			190
								3047	9									
09	35730	X	26316	-0-		-9414	-0-	23630	3	2686	9	N	2442	2462	0			170
10	35650	X	2998	-0-		-32652	-0-	2714	3	284	9	N	258	221	0			207
11	37413	X	37413	-0-		-0-	-0-	33280	3	4133	9	N	3757	3788	0			176
12	31496	X	31206	-0-		-290	-0-	27286	3	767	4	N	2866	2855	0			187
								3153	9									

TOTAL GAS PROD: 376,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,326

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71517	X	64206	-0-		-7311	-0-	57246	3	2838	4	Y	3747	3737	0	9	8	81
								4122	9									
02	DLQ G-10		64176	-0-		64176	64176	58571	3	569	4	Y	4578	4575	0	6	8	78
								5036	9									
03	DLQ G-10		51539	-0-		51539	115715	46441	3	705	4	Y	3994	3993	0	10	8	69
								4393	9									
04	DLQ G-10		47618	-0-		47618	163333	42731	3	615	4	Y	3884	3867	0	4	8	82
								4272	9									
05	211012	X	47679	-0-		-163333	-0-	41723	3	1891	4	Y	3695	3682	0	10	8	85
								4065	9									
06	68760	X	60570	-0-		-8190	-0-	53032	3	2894	4	Y	4222	4202	0	7	8	98
								4644	9									
07	71052	X	51034	-0-		-20018	-0-	42248	3	4692	4	Y	3722	3716	0	4	8	100
								4094	9									
08	52872	X	52872	-0-		-0-	-0-	48770	3	4102	9	Y	3729	3741	0			88
09	60570	X	54896	-0-		-5674	-0-	50320	3	271	4	Y	3914	3921	0			81
								4305	9									
10	62589	X	58363	-0-		-4226	-0-	53689	3	22	4	Y	4229	4224	0			86
								4652	9									
11	60570	X	51862	-0-		-8708	-0-	48265	3	3597	9	Y	3270	3269	0			87
12	56730	X	49948	-0-		-6782	-0-	46417	3	3531	9	Y	3210	3215	0			82

TOTAL GAS PROD: 654,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,194

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 1H RRCID -> 284033 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11327 - 16130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16678	X	11843	-0-	-4835	-0-	10819	3	1024	9	N	931	939	0	1	8	26
02	15064	X	10711	-0-	-4353	-0-	9764	3	947	9	N	861	863	0	1	8	23
03	16678	X	11205	-0-	-5473	-0-	10157	3	35	4	N	921	905	0	2	8	37
							1013	9									
04	11550	X	10256	-0-	-1294	-0-	9183	3	217	4	N	778	785	0	1	8	29
							856	9									
05	11935	X	11272	-0-	-663	-0-	10085	3	286	4	N	819	811	0	2	8	35
							901	9									
06	11490	X	10471	-0-	-1019	-0-	9489	3	120	4	N	784	790	0	1	8	28
							862	9									
07	11873	X	10411	-0-	-1462	-0-	9091	3	375	4	N	859	850	0	1	8	36
							945	9									
08	11284	X	10201	-0-	-1083	-0-	9255	3	279	4	N	606	615	0			27
							667	9									
09	10920	X	9755	-0-	-1165	-0-	9069	3	686	9	N	624	624	0			27
10	11284	X	10020	-0-	-1264	-0-	9378	3	642	9	N	584	585	0			26
11	10470	X	9412	-0-	-1058	-0-	8777	3	635	9	N	577	577	0			26
12	10416	X	9011	-0-	-1405	-0-	8298	3	713	9	N	648	646	0			28

TOTAL GAS PROD: 124,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,992

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	72974	X	46621	-0-	-26353	-0-	37639	3	473	4	Y	7735	7729	0	70	8	36
							8509	9									
02	65912	X	50734	-0-	-15178	-0-	41461	3	154	4	Y	8290	8205	0	54	8	67
							9119	9									
03	68324	X	24625	-0-	-43699	-0-	19839	3	228	4	Y	4144	4125	0	84	8	2
							4558	9									
04	63870	X	-0-	-0-	-63870	-0-					Y	2	4	0			-0-
05	56358	X	19050	-0-	-37308	-0-	14307	3	735	4	Y	3644	3408	0	62	8	174
							4008	9									
06	54360	X	34765	-0-	-19595	-0-	26499	3	1761	4	Y	5914	5984	0	46	8	58
							6505	9									
07	56172	X	24567	-0-	-31605	-0-	18250	3	2012	4	Y	3914	3940	0	15	8	17
							4305	9									
08	DLQ G-10		18483	-0-	18483	18483	14852	3	3631	9	Y	3301	3287	0			31
09	DLQ G-10		16847	-0-	16847	35330	13268	3	129	4	Y	3136	3150	0			17
							3450	9									
10	DLQ G-10		18545	-0-	18545	53875	14675	3	87	4	Y	3439	3440	0			16
							3783	9									
11	DLQ G-10		18392	-0-	18392	72267	14659	3	13	4	Y	3382	3371	0			27
							3720	9									
*12	94090	X	21823	-0-	-72267	-0-	17472	3	35	4	Y	3924	3933	0			18
							4316	9									

TOTAL GAS PROD: 294,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,825

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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. 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	73346	X	55969	-0-	-17377		-0-	42228	3	35	4	N	12460	12438	0	25	8	275
								13706	9									
02	60844	X	48565	-0-	-12279		-0-	36703	3	17	4	N	10768	10750	0	14	8	279
								11845	9									
03	67363	X	51020	-0-	-16343		-0-	38646	3	100	4	N	11158	11173	0	31	8	233
								12274	9									
04	59250	X	47559	-0-	-11691		-0-	36450	3	11109	9	N	10099	10099	0	8	8	225
05	59086	X	22750	-0-	-36336		-0-	16212	3	90	4	N	5862	5849	0	15	8	223
								6448	9									
06	67167	X	67167	-0-	-0-		-0-	52774	3	90	4	N	13003	12996	0	21	8	209
								14303	9									
07	56479	X	56479	-0-	-0-		-0-	44006	3	631	4	N	10765	10722	0	8	8	244
								11842	9									
08	57288	X	57288	-0-	-0-		-0-	45619	3	11669	9	N	10608	10620	0			232
09	67170	X	58388	-0-	-8782		-0-	47596	3	10792	9	N	9811	9843	0			200
10	69409	X	52031	-0-	-17378		-0-	41117	3	650	4	N	9331	9221	0			310
								10264	9									
11	67170	X	41975	-0-	-25195		-0-	32350	3	407	4	N	8380	8476	0			214
								9218	9									
12	60326	X	43711	-0-	-16615		-0-	33908	3	340	4	N	8603	8648	0			169
								9463	9									

TOTAL GAS PROD: 602,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 120,848

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. 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	61039	X	33563	-0-	-27476		-0-	26059	3	7504	9	N	6822	6823	0	24	8	303
02	49448	X	29285	-0-	-20163		-0-	22969	3	6316	9	N	5742	5728	0	14	8	303
03	47058	X	35774	-0-	-11284		-0-	29256	3	3	4	N	5923	5897	0	26	8	303
								6515	9									
04	42480	X	20457	-0-	-22023		-0-	16494	3	3963	9	N	3603	3687	0	4	8	215
05	37138	X	32766	-0-	-4372		-0-	26371	3	6395	9	N	5814	5704	0	32	8	293
06	34620	X	34035	-0-	-585		-0-	27266	3	15	4	N	6140	6116	0	19	8	298
								6754	9									
07	35774	X	27589	-0-	-8185		-0-	22251	3	5338	9	N	4853	4846	0	7	8	298
08	35774	X	25870	-0-	-9904		-0-	20938	3	4932	9	N	4484	4475	0			307
09	34050	X	26580	-0-	-7470		-0-	21706	3	77	4	N	4361	4338	0			330
								4797	9									
10	35185	X	26782	-0-	-8403		-0-	21867	3	4915	9	N	4468	4469	0			329
11	34050	X	25521	-0-	-8529		-0-	20739	3	4782	9	N	4347	4325	0			351
12	27590	X	25102	-0-	-2488		-0-	20365	3	4737	9	N	4306	4309	0			348

TOTAL GAS PROD: 343,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,863

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285271 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 10772 PERF.11063 - 20561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91377	X	91377	-0-	-0-	-0-	71114	3	33	4	N	18391	18448	0			242
							20230	9									
02	109228	X	77516	-0-	-31712	-0-	60183	3	48	4	N	15714	15640	0			316
							17285	9									
03	113181	X	62200	-0-	-50981	-0-	48005	3	279	4	N	12651	12591	0			376
							13916	9									
04	95820	X	93066	-0-	-2754	-0-	72478	3	823	4	N	17968	17768	0			576
							19765	9									
05	95170	X	93356	-0-	-1814	-0-	74228	3	155	4	N	17248	17327	0			497
							18973	9									
06	88440	X	76509	-0-	-11931	-0-	60415	3	105	4	N	14535	14672	0			360
							15989	9									
07	96162	X	63249	-0-	-32913	-0-	49039	3	58	4	N	12865	12392	0			833
							14152	9									
08	96162	X	67164	-0-	-28998	-0-	52600	3	14564	9	N	13240	13728	0			345
09	93060	X	55596	-0-	-37464	-0-	42893	3	914	4	N	10717	10666	0			396
							11789	9									
10	93341	X	57608	-0-	-35733	-0-	45305	3	349	4	N	10867	10624	0	11	8	628
							11954	9									
11	76500	X	53295	-0-	-23205	-0-	41812	3	11483	9	N	10439	10454	0	5	8	608
12	67177	X	57528	-0-	-9649	-0-	44627	3	12901	9	N	11728	11680	0	17	8	639

TOTAL GAS PROD: 848,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 166,363

PRYOR 2-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285431 COMPL. DATE 05/20/2018 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11449 - 16292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	141019	X	73311	-0-	-67708	-0-	56184	3	20	4	N	15552	15576	0			160
							17107	9									
02	127372	X	61791	-0-	-65581	-0-	47338	3	25	4	N	13116	13115	0			161
							14428	9									
03	96038	X	65575	-0-	-30463	-0-	50788	3	22	4	N	13423	13442	0			142
							14765	9									
04	84390	X	59198	-0-	-25192	-0-	45999	3	13199	9	N	11999	11990	0			151
05	79112	X	59769	-0-	-19343	-0-	46456	3	437	4	N	11705	11687	0	13	8	156
							12876	9									
06	70950	X	55279	-0-	-15671	-0-	43348	3	193	4	N	10671	10661	0	13	8	153
							11738	9									
07	68417	X	51372	-0-	-17045	-0-	40426	3	1	4	N	9950	9943	0	20	8	140
							10945	9									
08	65565	X	49803	-0-	-15762	-0-	39146	3	10657	9	N	9688	9695	0			133
09	59190	X	44245	-0-	-14945	-0-	34439	3	24	4	N	8893	8841	0	24	8	161
							9782	9									
10	59768	X	46788	-0-	-12980	-0-	36835	3	20	4	N	9030	9050	0	8	8	133
							9933	9									
11	55290	X	42932	-0-	-12358	-0-	33639	3	5	4	N	8444	8406	0	3	8	168
							9288	9									
12	51367	X	41770	-0-	-9597	-0-	32809	3	9	4	N	8138	8154	0	13	8	139
							8952	9									

TOTAL GAS PROD: 651,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 130,609

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	209582	X	209582	-0-	-0-	-0-	175907	3	61	4	Y	30558	30479	0	64	8	150
							33614	9									
02	165823	X	165823	-0-	-0-	-0-	140711	3	125	4	Y	22715	22670	0	32	8	163
							24987	9									
03	184518	X	184518	-0-	-0-	-0-	156014	3	488	4	Y	25469	25368	0	76	8	188
							28016	9									
04	170342	X	170342	-0-	-0-	-0-	145176	3	16	4	Y	22864	22879	0	18	8	155
							25150	9									
05	162254	X	157824	-0-	-4430	-0-	134119	3	320	4	Y	21259	21283	0	62	8	69
							23385	9									
06	157020	X	143571	-0-	-13449	-0-	122923	3	25	4	Y	18748	18667	0	34	8	116
							20623	9									
07	140083	X	140083	-0-	-0-	-0-	119215	3	543	4	Y	18477	18412	0	11	8	170
							20325	9									
08	DLQ G-10		135133	-0-	135133	135133	115904	3	160	4	Y	17335	17403	0			102
							19069	9									
09	DLQ G-10		127230	-0-	127230	262363	110272	3	67	4	Y	15355	15372	0			85
							16891	9									
10	DLQ G-10		123113	-0-	123113	385476	106257	3	313	4	Y	15039	14820	0			304
							16543	9									
11	DLQ G-10		118248	-0-	118248	503724	102749	3	231	4	Y	13880	13966	0			218
							15268	9									
*12	620712	X	116988	-0-	-503724	-0-	101430	3	273	4	Y	13895	14023	0			90
							15285	9									

TOTAL GAS PROD: 1,792,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 235,594

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	209839	X	201953	-0-	-7886	-0-	182602	3	19351	9	N	17592	17638	0			263
02	189532	X	169357	-0-	-20175	-0-	153701	3	8	4	N	14225	14229	0			259
							15648	9									
03	209839	X	175048	-0-	-34791	-0-	159510	3	29	4	N	14099	14071	0			287
							15509	9									
04	203070	X	155810	-0-	-47260	-0-	142155	3	50	4	N	12368	12236	0			419
							13605	9									
05	206956	X	156212	-0-	-50744	-0-	142689	3	86	4	N	12215	12237	0			397
							13437	9									
06	195450	X	136829	-0-	-58621	-0-	125213	3	3	4	N	10557	10550	0			404
							11613	9									
07	187488	X	141151	-0-	-46337	-0-	128482	3	12669	9	N	11517	11205	0			716
08	175057	X	139305	-0-	-35752	-0-	127989	3	11316	9	N	10287	10292	0			711
09	155820	X	128996	-0-	-26824	-0-	118710	3	71	4	N	9286	9407	0			590
							10215	9									
10	156209	X	103154	-0-	-53055	-0-	95323	3	7831	9	N	7119	6994	0	23	8	692
11	136830	X	102354	-0-	-34476	-0-	94790	3	7564	9	N	6876	7197	0	8	8	363
12	141143	X	120688	-0-	-20455	-0-	111588	3	9100	9	N	8273	8198	0	40	8	398

TOTAL GAS PROD: 1,730,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 134,414

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MADISON 2-11 WELL #: 1H RRCID -> 285679 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11379 - 15735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11098	X	7616	-0-	-3482	-0-	5780	3	57	4	N	1617	1618	0			37
							1779	9									
02	10024	X	7145	-0-	-2879	-0-	5375	3	24	4	N	1587	1577	0			47
							1746	9									
03	11098	X	7473	-0-	-3625	-0-	5845	3	19	4	N	1463	1489	0			21
							1609	9									
04	7710	X	7175	-0-	-535	-0-	5587	3	19	4	N	1426	1427	0			20
							1569	9									
05	7905	X	7309	-0-	-596	-0-	5771	3	84	4	N	1322	1295	0	11	8	36
							1454	9									
06	7650	X	7057	-0-	-593	-0-	5726	3	26	4	N	1186	1193	0	10	8	19
							1305	9									
07	7905	X	7115	-0-	-790	-0-	5860	3	1255	9	N	1141	1109	0	18	8	33
08	7471	X	7125	-0-	-346	-0-	5697	3	99	4	N	1208	1207	0			34
							1329	9									
09	7170	X	6067	-0-	-1103	-0-	4937	3	38	4	N	993	974	0	25	8	28
							1092	9									
10	7316	X	5979	-0-	-1337	-0-	4875	3	16	4	N	989	979	0	7	8	31
							1088	9									
11	7050	X	6937	-0-	-113	-0-	5523	3	105	4	N	1190	1195	0	3	8	23
							1309	9									
*12	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	5718	3	36	4	N	1359	1326	0	17	8	39
							1495	9									

TOTAL GAS PROD: 84,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,481

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	123101	X	88815	-0-	-34286	-0-	74053	3	5	4	N	13415	13293	0			519
							14757	9									
02	111188	X	66053	-0-	-45135	-0-	54954	3	7	4	N	10084	10140	0			463
							11092	9									
03	123101	X	67305	-0-	-55796	-0-	56130	3	11175	9	N	10159	10278	0	3	8	341
04	112590	X	57376	-0-	-55214	-0-	47873	3	12	4	N	8628	8653	0			316
							9491	9									
05	102765	X	54225	-0-	-48540	-0-	45320	3	8905	9	N	8095	8045	0	11	8	355
06	85950	X	46509	-0-	-39441	-0-	38834	3	7675	9	N	6977	6986	0	11	8	335
07	73129	X	27917	-0-	-45212	-0-	23243	3	1	4	N	4248	4145	0	14	8	424
							4673	9									
08	67301	X	23976	-0-	-43325	-0-	20900	3	3076	9	N	2796	2902	0			318
09	57390	X	33507	-0-	-23883	-0-	30363	3	3144	9	N	2858	2805	0	20	8	351
10	73233	X	73233	-0-	-0-	-0-	66789	3	6444	9	N	5858	5786	0	9	8	414
11	46500	X	34687	-0-	-11813	-0-	28575	3	74	4	N	5489	5521	0	3	8	379
							6038	9									
*12	34946	X	34946	-0-	-0-	-0-	29017	3	9	4	N	5382	5404	0	13	8	344
							5920	9									

TOTAL GAS PROD: 608,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 83,989

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285812 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10808 - 20454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	247264	X	247264	-0-	-0-	-0-	206668	3	72	4	Y	36840	36741	0	83	8	181
							40524	9									
02	217448	X	217448	-0-	-0-	-0-	182802	3	157	4	Y	31354	31263	0	48	8	224
							34489	9									
03	225280	X	225280	-0-	-0-	-0-	191063	3	536	4	Y	30619	30525	0	92	8	226
							33681	9									
04	198002	X	198002	-0-	-0-	-0-	169822	3	17	4	Y	25603	25634	0	22	8	173
							28163	9									
05	191918	X	191918	-0-	-0-	-0-	164595	3	345	4	Y	24525	24536	0	82	8	80
							26978	9									
06	177519	X	177519	-0-	-0-	-0-	154228	3	29	4	Y	21147	21057	0	39	8	131
							23262	9									
07	169116	X	169116	-0-	-0-	-0-	146588	3	594	4	Y	19940	19873	0	15	8	183
							21934	9									
08	DLQ G-10		201376	-0-	201376	201376	175009	3	205	4	Y	23784	23827	0			140
							26162	9									
09	DLQ G-10		179290	-0-	179290	380666	157313	3	84	4	Y	19903	19933	0			110
							21893	9									
10	DLQ G-10		166499	-0-	166499	547165	145083	3	427	4	Y	19081	18805	0			386
							20989	9									
11	DLQ G-10		153647	-0-	153647	700812	135316	3	305	4	Y	16387	16516	0			257
							18026	9									
*12	851992	X	151180	-0-	-700812	-0-	132787	3	357	4	Y	16396	16546	0			107
							18036	9									

TOTAL GAS PROD: 2,278,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 285,579

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	193564	X	169698	-0-	-23866	-0-	145671	3	51	4	Y	21796	21767	0	29	8	107
							23976	9									
02	174832	X	144139	-0-	-30693	-0-	124433	3	107	4	Y	17817	17779	0	17	8	128
							19599	9									
03	193564	X	147073	-0-	-46491	-0-	126589	3	355	4	Y	18299	18254	0	38	8	135
							20129	9									
04	187320	X	131318	-0-	-56002	-0-	115415	3	11	4	Y	14447	14477	0	7	8	98
							15892	9									
05	189503	X	125257	-0-	-64246	-0-	110739	3	232	4	Y	12987	13016	0	27	8	42
							14286	9									
06	164220	X	121395	-0-	-42825	-0-	109247	3	20	4	Y	11025	10986	0	13	8	68
							12128	9									
07	159588	X	120483	-0-	-39105	-0-	108024	3	440	4	Y	10926	10889	0	5	8	100
							12019	9									
08	DLQ G-10		116937	-0-	116937	116937	105744	3	123	4	Y	10064	10105	0			59
							11070	9									
09	DLQ G-10		107434	-0-	107434	224371	98148	3	49	4	Y	8397	8410	0			46
							9237	9									
10	DLQ G-10		91996	-0-	91996	316367	83108	3	245	4	Y	7857	7744	0			159
							8643	9									
11	DLQ G-10		79869	-0-	79869	396236	72609	3	163	4	Y	6452	6510	0			101
							7097	9									
*12	474300	X	78064	-0-	-396236	-0-	70974	3	191	4	Y	6272	6332	0			41
							6899	9									

TOTAL GAS PROD: 1,433,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 146,339

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285816 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10905 - 20414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	216534	X	216534	-0-	-0-	-0-	179574	3	64	4	Y	33542	33448	0	82	8	165
							36896	9									
02	197564	X	197564	-0-	-0-	-0-	164394	3	151	4	Y	30017	29925	0	42	8	215
							33019	9									
03	212139	X	212139	-0-	-0-	-0-	176518	3	524	4	Y	31906	31784	0	102	8	235
							35097	9									
04	238233	X	238233	-0-	-0-	-0-	199727	3	20	4	Y	34987	34955	0	30	8	237
							38486	9									
05	234570	X	234570	-0-	-0-	-0-	196701	3	432	4	Y	34034	34045	0	115	8	111
							37437	9									
06	177160	X	177160	-0-	-0-	-0-	148949	3	30	4	Y	25619	25523	0	48	8	159
							28181	9									
07	133508	X	133508	-0-	-0-	-0-	110856	3	560	4	Y	20084	20043	0	15	8	185
							22092	9									
08	DLQ G-10		136583	-0-	136583	136583	113965	3	193	4	Y	20386	20451	0			120
							22425	9									
09	DLQ G-10		123244	-0-	123244	259827	103166	3	80	4	Y	18180	18199	0			101
							19998	9									
10	DLQ G-10		149117	-0-	149117	408944	128901	3	380	4	Y	18033	17769	0			365
							19836	9									
11	DLQ G-10		147872	-0-	147872	556816	128250	3	288	4	Y	17576	17665	0			276
							19334	9									
*12	702114	X	145298	-0-	-556816	-0-	126339	3	339	4	Y	16927	17093	0			110
							18620	9									

TOTAL GAS PROD: 2,111,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 301,291

APPLETON WEST UNIT C20-9 WELL #: 1H RRCID -> 285870 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11740 - 15830

01	133052	X	82573	-0-	-50479	-0-	67226	3	300	4	N	13679	13694	0			379
							15047	9									
02	120176	X	62688	-0-	-57488	-0-	51557	3	182	4	N	9954	10073	0			260
							10949	9									
03	133052	X	62315	-0-	-70737	-0-	51329	3	49	4	N	9943	9901	0	8	8	294
							10937	9									
04	128760	X	53418	-0-	-75342	-0-	44216	3	52	4	N	8318	8372	0			240
							9150	9									
05	97340	X	49357	-0-	-47983	-0-	40304	3	493	4	N	7782	7690	0	12	8	320
							8560	9									
06	79920	X	43466	-0-	-36454	-0-	36021	3	91	4	N	6685	6538	0	11	8	456
							7354	9									
07	69409	X	41517	-0-	-27892	-0-	34723	3	6794	9	N	6176	6271	0	18	8	343
08	62310	X	47918	-0-	-14392	-0-	40209	3	7709	9	N	7008	6969	0			382
09	53430	X	44100	-0-	-9330	-0-	36735	3	46	4	N	6654	6571	0	25	8	440
							7319	9									
10	49352	X	36537	-0-	-12815	-0-	31118	3	26	4	N	4903	4877	0	8	8	458
							5393	9									
11	46380	X	29675	-0-	-16705	-0-	25285	3	4390	9	N	3991	4143	0	3	8	303
12	47926	X	30778	-0-	-17148	-0-	25968	3	15	4	N	4359	4384	0	12	8	266
							4795	9									

TOTAL GAS PROD: 584,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 89,452

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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 10965 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-

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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286148 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 10803 PERF.11015 - 20633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	228935	X	86705	-0-		-142230	-0-	73006	3	25	4	Y	12431	12409	0	21	8	61
								13674	9									
02	206780	X	75555	-0-		-131225	-0-	63556	3	55	4	Y	10858	10829	0	12	8	78
								11944	9									
03	228935	X	75064	-0-		-153871	-0-	63479	3	178	4	Y	10370	10350	0	22	8	76
								11407	9									
04	221550	X	67683	-0-		-153867	-0-	57913	3	6	4	Y	8876	8887	0	5	8	60
								9764	9									
05	95759	X	65429	-0-		-30330	-0-	55981	3	117	4	Y	8483	8495	0	20	8	28
								9331	9									
06	83910	X	63849	-0-		-20061	-0-	55754	3	11	4	Y	7349	7321	0	10	8	46
								8084	9									
07	83638	X	58116	-0-		-25522	-0-	49985	3	241	4	Y	7173	7149	0	4	8	66
								7890	9									
08	75051	X	53154	-0-		-21897	-0-	45979	3	71	4	Y	6458	6486	0			38
								7104	9									
09	67680	X	49225	-0-		-18455	-0-	43226	3	29	4	Y	5427	5435	0			30
								5970	9									
10	65968	X	51957	-0-		-14011	-0-	45953	3	135	4	Y	5335	5257	0			108
								5869	9									
11	63840	X	48760	-0-		-15080	-0-	43302	3	97	4	Y	4874	4906	0			76
								5361	9									
12	58125	X	47515	-0-		-10610	-0-	42108	3	113	4	Y	4813	4858	0			31
								5294	9									

TOTAL GAS PROD: 743,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 92,447

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	304631	X	304631	-0-		-0-	-0-	254878	3	1	4	Y	45229	45151	0			423
								49752	9									
02	248254	X	248254	-0-		-0-	-0-	208130	3	256	4	Y	36244	36262	0			405
								39868	9									
03	255332	X	255332	-0-		-0-	-0-	214712	3	189	4	Y	36755	36727	0			433
								40431	9									
04	227475	X	227475	-0-		-0-	-0-	191659	3	7	4	Y	32554	32525	0			462
								35809	9									
05	225420	X	225420	-0-		-0-	-0-	190514	3	34906	9	Y	31733	31769	0	56	8	370
06	203378	X	203378	-0-		-0-	-0-	172636	3	276	4	Y	27696	27651	0	55	8	360
								30466	9									
07	215231	X	215231	-0-		-0-	-0-	183044	3	32187	9	Y	29261	29202	0	97	8	322
08	192589	X	192589	-0-		-0-	-0-	163439	3	425	4	Y	26114	26065	0			371
								28725	9									
09	180275	X	180275	-0-		-0-	-0-	153658	3	26617	9	Y	24197	24049	0	110	8	409
10	175465	X	175465	-0-		-0-	-0-	149880	3	21	4	Y	23240	23137	0	35	8	477
								25564	9									
11	161913	X	161913	-0-		-0-	-0-	138223	3	23690	9	Y	21536	21033	0	12	8	968
*12	158938	X	158938	-0-		-0-	-0-	135426	3	31	4	Y	21346	21865	0	55	8	394
								23481	9									

TOTAL GAS PROD: 2,548,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 355,905

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
LIVINGSTON 2-12 C WELL #: 3H RRCID -> 286347 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11269 - 21100

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

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286407 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10352 - 20385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	519491	X	196189	-0-	-323302	-0-	160111 34933	3 9	1145	4	Y	31757	31842	0	95	8	147
02	175005	X	175005	-0-	-0-	-0-	142818 31889	3 9	298	4	Y	28990	28834	0	67	8	236
03	185380	X	95581	-0-	-89799	-0-	77462 17575	3 9	544	4	Y	15977	16133	0	71	8	9
04	179400	X	-0-	-0-	-179400	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
05	185380	X	52452	-0-	-132928	-0-	41545 9923	3 9	984	4	Y	9021	8522	0	63	8	436
06	112676	X	112676	-0-	-0-	-0-	89913 20053	3 9	2710	4	Y	18230	18432	0	55	8	179
07	185380	X	110218	-0-	-75162	-0-	87273 19575	3 9	3370	4	Y	17795	17878	0	18	8	78
08	107486	X	107486	-0-	-0-	-0-	86300	3	21186	9	Y	19260	19158	0			180
09	112680	X	100865	-0-	-11815	-0-	81097 19534	3 9	234	4	Y	17758	17839	0			99
10	116436	X	107299	-0-	-9137	-0-	86436 20700	3 9	163	4	Y	18818	18827	0			90
11	112680	X	98758	-0-	-13922	-0-	79664 19070	3 9	24	4	Y	17336	17290	0			136
12	110205	X	96412	-0-	-13793	-0-	77843 18513	3 9	56	4	Y	16830	16894	0			72

TOTAL GAS PROD: 1,252,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 211,772

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286409 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11344 - 21398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	705250	X	296219	-0-		-409031		-0-	268999	3	1923	4	Y	22997	23053	0	79	8	107
									25297	9									
02	302423	X	302423	-0-		-0-		-0-	279056	3	583	4	Y	20713	20598	0	54	8	168
									22784	9									
03	291679	X	233814	-0-		-57865		-0-	216175	3	1513	4	Y	14660	14655	0	165	8	8
									16126	9									
04	282270	X	103477	-0-		-178793		-0-	95427	3	11	4	Y	7308	6926	0	12	8	378
									8039	9									
05	291679	X	152224	-0-		-139455		-0-	138969	3	3269	4	Y	9078	8928	0	90	8	438
									9986	9									
06	282270	X	204158	-0-		-78112		-0-	186764	3	5582	4	Y	10738	11025	0	46	8	105
									11812	9									
07	291679	X	201506	-0-		-90173		-0-	182921	3	6930	4	Y	10595	10619	0	35	8	46
									11655	9									
08	233802	X	184395	-0-		-49407		-0-	173744	3	10651	9	Y	9683	9639	0			90
09	204150	X	178249	-0-		-25901		-0-	167399	3	449	4	Y	9455	9492	0			53
									10401	9									
10	210955	X	175020	-0-		-35935		-0-	164627	3	280	4	Y	9194	9203	0			44
									10113	9									
11	204150	X	153628	-0-		-50522		-0-	145544	3	40	4	Y	7313	7300	0			57
									8044	9									
12	201500	X	153968	-0-		-47532		-0-	145304	3	93	4	Y	7792	7814	0			35
									8571	9									

TOTAL GAS PROD: 2,339,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 139,526

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	390689	X	108012	-0-		-282677		-0-	88851	3	223	4	Y	17216	17134	0	70	8	105
									18938	9									
02	100912	X	87822	-0-		-13090		-0-	71839	3	824	4	Y	13781	13367	0	336	8	183
									15159	9									
03	111724	X	82864	-0-		-28860		-0-	59458	3	9534	4	Y	12611	12525	0	190	8	79
									13872	9									
04	108120	X	76553	-0-		-31567		-0-	62116	3	2748	4	Y	10626	10470	0	70	8	165
									11689	9									
05	111724	X	77008	-0-		-34716		-0-	52205	3	13946	4	Y	9870	9907	0			128
									10857	9									
06	108120	X	62501	-0-		-45619		-0-	49059	3	4640	4	Y	8002	7674	0	59	8	397
									8802	9									
07	97247	X	68164	-0-		-29083		-0-	57040	3	2239	4	Y	8077	7941	0	34	8	499
									8885	9									
08	82863	X	55851	-0-		-27012		-0-	48440	3	7411	9	Y	6737	7078	0	36	8	122
09	76560	X	55439	-0-		-21121		-0-	43403	3	5414	4	Y	6020	5913	0			229
									6622	9									
10	77004	X	54415	-0-		-22589		-0-	46880	3	971	4	Y	5967	5661	0	18	8	517
									6564	9									
11	65970	X	41462	-0-		-24508		-0-	36366	3	5096	9	Y	4633	4814	0	16	8	320
12	68169	X	47111	-0-		-21058		-0-	41135	3	398	4	Y	5071	5119	0	59	8	213
									5578	9									

TOTAL GAS PROD: 817,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 108,611

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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. GAS LIFT	(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	413122	X	105530	-0-		-307592		-0-		86824	3	219	4	Y	16806	16733	0	75	8	101
										18487	9									
02	99232	X	59984	-0-		-39248		-0-		49348	3	565	4	Y	9155	8850	0	285	8	121
										10071	9									
03	109864	X	88458	-0-		-21406		-0-		64427	3	10068	4	Y	12694	12534	0	202	8	79
										13963	9									
04	106320	X	80681	-0-		-25639		-0-		65863	3	2907	4	Y	10828	10663	0	76	8	168
										11911	9									
05	109864	X	71617	-0-		-38247		-0-		48317	3	12826	4	Y	9522	9567	0			123
										10474	9									
06	106320	X	71608	-0-		-34712		-0-		56264	3	5229	4	Y	9195	8793	0	68	8	457
										10115	9									
07	88443	X	70064	-0-		-18379		-0-		58338	3	2284	4	Y	8584	8475	0	36	8	530
										9442	9									
08	88443	X	53345	-0-		-35098		-0-		46362	3	6983	9	Y	6348	6729	0	34	8	115
09	80670	X	54559	-0-		-26111		-0-		42975	3	5378	4	Y	5642	5542	0			215
										6206	9									
10	73997	X	57378	-0-		-16619		-0-		49972	3	1035	4	Y	5792	5486	0	19	8	502
										6371	9									
11	71610	X	41378	-0-		-30232		-0-		36246	3	5132	9	Y	4665	4830	0	15	8	322
12	70060	X	37317	-0-		-32743		-0-		32385	3	314	4	Y	4198	4295	0	49	8	176
										4618	9									

TOTAL GAS PROD: 791,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 103,429

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. GAS LIFT	(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	623439	X	153982	-0-		-469457		-0-		138332	3	348	4	Y	13911	13856	0	61	8	83
										15302	9									
02	129220	X	115769	-0-		-13451		-0-		103822	3	1174	4	Y	9794	9462	0	286	8	129
										10773	9									
03	143065	X	118720	-0-		-24345		-0-		94160	3	14478	4	Y	9165	9088	0	149	8	57
										10082	9									
04	138450	X	98949	-0-		-39501		-0-		87075	3	3851	4	Y	7294	7185	0	53	8	113
										8023	9									
05	143065	X	88016	-0-		-55049		-0-		64229	3	16666	4	Y	6474	6503	0			84
										7121	9									
06	138450	X	75052	-0-		-63398		-0-		63156	3	5861	4	Y	5486	5253	0	45	8	272
										6035	9									
07	128185	X	70595	-0-		-57590		-0-		62866	3	2428	4	Y	4819	4771	0	22	8	298
										5301	9									
08	118730	X	61117	-0-		-57613		-0-		56355	3	4762	9	Y	4329	4527	0	22	8	78
09	98940	X	59762	-0-		-39178		-0-		49485	3	6138	4	Y	3763	3698	0			143
										4139	9									
10	88009	X	57102	-0-		-30907		-0-		52150	3	1080	4	Y	3520	3347	0	11	8	305
										3872	9									
11	75060	X	49692	-0-		-25368		-0-		46313	3	3379	9	Y	3072	3155	0	10	8	212
12	70587	X	53707	-0-		-16880		-0-		49838	3	483	4	Y	3078	3128	0	33	8	129
										3386	9									

TOTAL GAS PROD: 1,002,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 74,705

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286470 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 9930 - 14517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	532349	X	130113	-0-		-402236		-0-	113493	3	286	4	Y	14849	14797	0	56	8	90
									16334	9									
02	130900	X	94893	-0-		-36007		-0-	81843	3	933	4	Y	11015	10731	0	227	8	147
									12117	9									
03	144925	X	97963	-0-		-46962		-0-	74767	3	11656	4	Y	10491	10448	0	124	8	66
									11540	9									
04	140250	X	84912	-0-		-55338		-0-	72265	3	3192	4	Y	8595	8484	0	44	8	133
									9455	9									
05	144925	X	79506	-0-		-65419		-0-	56385	3	14703	4	Y	7653	7687	0			99
									8418	9									
06	140250	X	66958	-0-		-73292		-0-	54652	3	5113	4	Y	6539	6276	0	37	8	325
									7193	9									
07	105059	X	64038	-0-		-41021		-0-	54922	3	2546	4	Y	5973	5910	0	19	8	369
									6570	9									
08	97960	X	54911	-0-		-43049		-0-	49071	3	5840	9	Y	5309	5563	0	19	8	96
09	84900	X	54731	-0-		-30169		-0-	44175	3	5484	4	Y	4611	4532	0			175
									5072	9									
10	79515	X	51803	-0-		-27712		-0-	45908	3	950	4	Y	4495	4270	0	10	8	390
									4945	9									
11	66960	X	44107	-0-		-22853		-0-	39939	3	4168	9	Y	3789	3908	0	9	8	262
12	64046	X	46088	-0-		-17958		-0-	41601	3	403	4	Y	3713	3789	0	30	8	156
									4084	9									

TOTAL GAS PROD: 870,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 87,032

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. 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	0		238940	-0-		238940		330882	198014	3	2470	4	Y	34960	35194	0	3	8	178
									38456	9									
02	0		242612	-0-		242612		573494	202235	3	532	4	Y	36223	36187	0			214
									39845	9									
03	783106	X	209612	-0-		-573494		-0-	177457	3	54	4	Y	29183	29269	0			128
									32101	9									
04	250950	X	199507	-0-		-51443		-0-	170020	3	140	4	Y	26679	26707	0			100
									29347	9									
05	259315	X	196944	-0-		-62371		-0-	167758	3	858	4	Y	25753	25695	0			158
									28328	9									
06	250950	X	174904	-0-		-76046		-0-	149574	3	764	4	Y	22333	22387	0			104
									24566	9									
07	259315	X	164621	-0-		-94694		-0-	141529	3	412	4	Y	20618	20599	0			123
									22680	9									
08	209622	X	157953	-0-		-51669		-0-	136987	3	20966	9	Y	19060	19046	0			137
09	199500	X	143201	-0-		-56299		-0-	123734	3	1233	4	Y	16576	16542	0			171
									18234	9									
10	196943	X	138802	-0-		-58141		-0-	121719	3	124	4	Y	15417	15503	0			85
									16959	9									
11	174900	X	123466	-0-		-51434		-0-	106988	3	135	4	Y	14857	14758	0			184
									16343	9									
12	164610	X	114738	-0-		-49872		-0-	99468	3	17	4	Y	13866	13690	0	59	8	301
									15253	9									

TOTAL GAS PROD: 2,105,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 275,525

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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	SHUT IN		105763	-0-	105763	106404	96124	4	9639	9	N	8763	8710	1	9	8	187
02	SHUT IN		75131	-0-	75131	181535	67874	4	7257	9	N	6597	6636	1			148
03	SHUT IN		38549	-0-	38549	220084	9747	3	23986	4	N	4378	4354	1			172
							4816	9									
04	SHUT IN		140187	-0-	140187	360271	4154	1	94155	3	N	11420	11445	1			147
							29316	4	12562	9							
05	SHUT IN		129131	-0-	129131	489402	4701	1	110833	3	N	8737	8553	1			331
							3986	4	9611	9							
06	587029	X	97627	-0-	-489402	-0-	4285	1	70274	3	N	6523	6621	1			233
							15893	4	7175	9							
07	84985	X	84985	-0-	-0-	-0-	4641	1	68570	3	N	5490	5568	1			155
							5735	4	6039	9							
08	77128	X	72384	-0-	-4744	-0-	4720	1	62483	3	N	4710	4681	1			184
							5181	9									
09	74640	X	72718	-0-	-1922	-0-	3871	1	50202	3	N	4300	4393	1			91
							13915	4	4730	9							
10	77128	X	70451	-0-	-6677	-0-	4246	1	52559	3	N	3896	3911	1			76
							9360	4	4286	9							
11	74640	X	30563	-0-	-44077	-0-	2936	1	23694	3	N	3575	3363	1			288
							3933	9									
12	77128	X	56130	-0-	-20998	-0-	4141	1	34899	3	N	3284	3324	1			248
							13478	4	3612	9							

TOTAL GAS PROD: 973,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 71,673

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	0		214144	-0-	214144	304650	190176	3	2372	4	Y	19633	19858	0	2	8	100
							21596	9									
02	0		227663	-0-	227663	532313	207160	3	545	4	Y	18144	18137	0			107
							19958	9									
03	733142	X	200829	-0-	-532313	-0-	184241	3	56	4	Y	15029	15070	0			66
							16532	9									
04	215550	X	186803	-0-	-28747	-0-	171623	3	140	4	Y	13673	13688	0			51
							15040	9									
05	222735	X	177808	-0-	-44927	-0-	163156	3	825	4	Y	12570	12544	0			77
							13827	9									
06	215550	X	159394	-0-	-56156	-0-	146132	3	744	4	Y	11380	11404	0			53
							12518	9									
07	222735	X	150732	-0-	-72003	-0-	138386	3	397	4	Y	10863	10851	0			65
							11949	9									
08	222735	X	147052	-0-	-75683	-0-	137460	3	9592	9	Y	8720	8722	0			63
09	186810	X	128214	-0-	-58596	-0-	119503	3	1190	4	Y	6837	6829	0			71
							7521	9									
10	177816	X	132444	-0-	-45372	-0-	124759	3	127	4	Y	6871	6904	0			38
							7558	9									
11	159390	X	112885	-0-	-46505	-0-	105580	3	133	4	Y	6520	6477	0			81
							7172	9									
12	150722	X	110175	-0-	-40547	-0-	103005	3	18	4	Y	6502	6363	0	80	8	140
							7152	9									

TOTAL GAS PROD: 1,948,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 136,742

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286877 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 10692 PERF.11010 - 20366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		198313	-0-	198313	297204	151004	3	1883	4	Y	41296	41787	0	1	8	210
							45426	9									
02	0		202843	-0-	202843	500047	157290	3	414	4	Y	41035	41002	0			243
							45139	9									
03	669361	X	169314	-0-	-500047	-0-	132498	3	40	4	Y	33433	33529	0			147
							36776	9									
04	189438	X	189438	-0-	-0-	-0-	146670	3	121	4	Y	38770	38772	0			145
							42647	9									
05	185101	X	148941	-0-	-36160	-0-	115436	3	598	4	Y	29915	29877	0			183
							32907	9									
06	179130	X	133244	-0-	-45886	-0-	103538	3	539	4	Y	26515	26574	0			124
							29167	9									
07	185101	X	123374	-0-	-61727	-0-	96031	3	283	4	Y	24600	24578	0			146
							27060	9									
08	185101	X	116162	-0-	-68939	-0-	91381	3	24781	9	Y	22528	22512	0			162
09	179130	X	109660	-0-	-69470	-0-	85620	3	859	4	Y	21074	21018	0			218
							23181	9									
10	148955	X	109778	-0-	-39177	-0-	87146	3	89	4	Y	20494	20598	0			114
							22543	9									
11	133230	X	74909	-0-	-58321	-0-	59519	3	75	4	Y	13923	13864	0			173
							15315	9									
*12	154549	X	154549	-0-	-0-	-0-	127180	3	22	4	Y	24861	24375	0	119	8	540
							27347	9									

TOTAL GAS PROD: 1,730,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 338,444

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	0		280410	-0-	280410	434425	207257	3	73153	9	N	66503	66494	0			625
02	0		233659	-0-	233659	668084	174563	3	59096	9	N	53724	53402	0			947
03	0		233723	-0-	233723	901807	175630	3	58093	9	N	52812	53365	0			394
04	1101027	X	199220	-0-	-901807	-0-	149650	3	49570	9	N	45064	45028	0			430
05	188797	X	188797	-0-	-0-	-0-	142433	3	46364	9	N	42149	42092	0	44	8	443
06	155820	X	153857	-0-	-1963	-0-	115505	3	38352	9	N	34865	34799	0	41	8	468
07	163850	X	163850	-0-	-0-	-0-	124404	3	39446	9	N	35860	35931	0	74	8	323
08	161014	X	150507	-0-	-10507	-0-	114115	3	36392	9	N	33084	32970	0			437
09	155820	X	28745	-0-	-127075	-0-	21880	3	6865	9	N	6241	6506	0	18	8	154
10	161014	X	34863	-0-	-126151	-0-	27058	3	7805	9	N	7095	6805	0	23	8	421
11	155820	X	80235	-0-	-75585	-0-	60555	3	19680	9	N	17891	18042	0	20	8	250
12	161014	X	46487	-0-	-114527	-0-	34500	3	11987	9	N	10897	10893	0	35	8	219

TOTAL GAS PROD: 1,794,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 406,185

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DARCY STATE 1-32 WELL #: 2H RRCID -> 287189 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11146 - 20941

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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		98821	-0-		98821	98821	79775	3	6021	4	N	11841	11336	1			505
								13025	9									
05	0		164597	-0-		164597	263418	142044	3	2147	4	N	18551	14427	0	4193	1	436
								20406	9									
06	400479	X	137061	-0-		-263418	-0-	120192	3	630	4	N	14763	14461	0	387	1	351
								16239	9									
07	150846	X	113584	-0-		-37262	-0-	100222	3	18	4	N	12131	11934	0			548
								13344	9									
08	150846	X	81057	-0-		-69789	-0-	71968	3	9089	9	N	8263	8306	0	5	8	500
09	145980	X	68448	-0-		-77532	-0-	60234	3	79	4	N	7395	7090	0	2	8	803
								8135	9									
10	150846	X	77411	-0-		-73435	-0-	69041	3	13	4	N	7597	7696	0			704
								8357	9									
11	137070	X	65089	-0-		-71981	-0-	57747	3	4	4	N	6671	7027	0			348
								7338	9									
12	113584	X	62437	-0-		-51147	-0-	55148	3	571	4	N	6107	6023	0	43	8	389
								6718	9									

TOTAL GAS PROD: 868,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 93,319

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287331 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10804 - 20580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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		40869	-0-		40869	40869	31498	3	2452	4	Y	6290	6107	0	18	8	165
								6919	9									
07	SHUT IN		279745	-0-		279745	320614	226777	3	10944	4	Y	38204	38241	0	25	8	103
								42024	9									
08	SHUT IN		200607	-0-		200607	521221	177676	3	22931	9	Y	20846	20871	0			78
09	675567	X	154346	-0-		-521221	-0-	139462	3	156	4	Y	13389	13421	0			46
								14728	9									
10	250945	X	142282	-0-		-108663	-0-	128843	3	140	4	Y	12090	12073	0			63
								13299	9									
11	242850	X	125012	-0-		-117838	-0-	114226	3	10	4	Y	9796	9768	0			91
								10776	9									
12	250945	X	114499	-0-		-136446	-0-	106431	3	15	4	Y	7321	7407	0			5
								8053	9									

TOTAL GAS PROD: 1,057,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 107,936

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287336 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10781 - 20523

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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		23887	-0-		23887	23887	18081	3	1407	4	Y	3999	3886	0	8	8	105
								4399	9									
07	SHUT IN		219819	-0-		219819	243706	177914	3	8583	4	Y	30293	30291	0	25	8	82
								33322	9									
08	SHUT IN		185750	-0-		185750	429456	160593	3	25157	9	Y	22870	22866	0			86
09	587588	X	158132	-0-		-429456	-0-	138973	3	154	4	Y	17277	17304	0			59
								19005	9									
10	166284	X	134047	-0-		-32237	-0-	119182	3	128	4	Y	13397	13386	0			70
								14737	9									
11	160920	X	104082	-0-		-56838	-0-	91349	3	8	4	Y	11568	11530	0			108
								12725	9									
12	166284	X	100456	-0-		-65828	-0-	90378	3	13	4	Y	9150	9249	0			9
								10065	9									

TOTAL GAS PROD: 926,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 108,554

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287338 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10938 - 20694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		28	-0-	28	28	27	3	1	4	Y	-0-					-0-
06	0		162348	-0-	162348	162376	129689	3	3868	4	Y	26174	25843	0	74	8	257
							28791	9									
07	389230	X	226854	-0-	-162376	-0-	182952	3	6911	4	Y	33628	33710	0	28	8	147
							36991	9									
08	234041	X	234041	-0-	-0-	-0-	199204	3	34837	9	Y	31670	31521	0			296
09	208822	X	208822	-0-	-0-	-0-	179827	3	475	4	Y	25927	26079	0			144
							28520	9									
10	206088	X	195396	-0-	-10692	-0-	169966	3	289	4	Y	22855	22890	0			109
							25141	9									
11	199440	X	165536	-0-	-33904	-0-	144987	3	39	4	Y	18645	18608	0			146
							20510	9									
12	206088	X	162093	-0-	-43995	-0-	142468	3	91	4	Y	17758	17829	0			75
							19534	9									

TOTAL GAS PROD: 1,355,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 176,657

SIEVERS 2-35 NORTH UNIT 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
04	0		139213	-0-	139213	139213	103987	3	1164	4	N	30965	30699	1			266
							34062	9									
05	0		173883	-0-	173883	313096	131504	3	417	4	N	38147	26879	0	11239	1	295
							41962	9									
06	0		166460	-0-	166460	479556	128231	3	308	4	N	34474	34059	0			710
							37921	9									
07	598333	X	118777	-0-	-479556	-0-	94149	3	162	4	N	22242	22172	0			780
							24466	9									
08	137183	X	137183	-0-	-0-	-0-	109002	3	28181	9	N	25619	25730	0			669
09	132030	X	112473	-0-	-19557	-0-	89397	3	21	4	N	20959	20832	0			796
							23055	9									
10	136431	X	106046	-0-	-30385	-0-	84625	3	64	4	N	19415	19162	0	21	8	1028
							21357	9									
11	132030	X	85983	-0-	-46047	-0-	68722	3	17261	9	N	15692	16378	0	7	8	335
12	136431	X	88578	-0-	-47853	-0-	70991	3	121	4	N	15878	15770	0	33	8	410
							17466	9									

TOTAL GAS PROD: 1,128,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 223,391

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
05	0		588	-0-	588	588	536	3	13	4	Y	35	33	0			2
							39	9									
06	0		107427	-0-	107427	108015	82479	3	2460	4	Y	20444	20200	0	45	8	201
							22488	9									
07	225337	X	117322	-0-	-108015	-0-	89979	3	3399	4	Y	21767	21856	0	17	8	95
							23944	9									
08	106315	X	106315	-0-	-0-	-0-	84901	3	21414	9	Y	19467	19380	0			182
09	95880	X	93786	-0-	-2094	-0-	76004	3	201	4	Y	15983	16076	0			89
							17581	9									
10	99076	X	83111	-0-	-15965	-0-	67499	3	117	4	Y	14086	14108	0			67
							15495	9									
11	95880	X	77699	-0-	-18181	-0-	64438	3	17	4	Y	12040	12013	0			94
							13244	9									
12	99076	X	72189	-0-	-26887	-0-	59346	3	38	4	Y	11641	11685	0			50
							12805	9									

TOTAL GAS PROD: 658,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 115,463

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 287347 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10757 PERF.11037 - 20689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		574	-0-	574	574	455	3	11	4	Y	98	93	0			5
							108	9									
06	0		158681	-0-	158681	159255	121805	3	3633	4	Y	30221	29868	0	61	8	297
							33243	9									
07	366219	X	206964	-0-	-159255	-0-	161330	3	6094	4	Y	35945	36063	0	22	8	157
							39540	9									
08	203670	X	202466	-0-	-1204	-0-	166439	3	36027	9	Y	32752	32603	0			306
09	197100	X	173852	-0-	-23248	-0-	145954	3	385	4	Y	25012	25179	0			139
							27513	9									
10	203670	X	157816	-0-	-45854	-0-	133245	3	227	4	Y	22131	22165	0			105
							24344	9									
11	197100	X	133412	-0-	-63688	-0-	113640	3	31	4	Y	17946	17910	0			141
							19741	9									
12	203670	X	124260	-0-	-79410	-0-	106112	3	68	4	Y	16436	16509	0			68
							18080	9									

TOTAL GAS PROD: 1,158,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 180,541

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287348 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10972 - 20714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		26	-0-	26	26	25	3	1	4	Y	-0-					-0-
06	0		104627	-0-	104627	104653	81528	3	2431	4	Y	18789	18560	0	45	8	184
							20668	9									
07	279539	X	174886	-0-	-104653	-0-	138350	3	5226	4	Y	28464	28503	0	21	8	124
							31310	9									
08	173373	X	173373	-0-	-0-	-0-	145277	3	28096	9	Y	25542	25427	0			239
09	147720	X	146399	-0-	-1321	-0-	124902	3	330	4	Y	19243	19375	0			107
							21167	9									
10	152644	X	126223	-0-	-26421	-0-	108347	3	184	4	Y	16084	16114	0			77
							17692	9									
11	147720	X	100566	-0-	-47154	-0-	87369	3	23	4	Y	11976	11959	0			94
							13174	9									
12	152644	X	98440	-0-	-54204	-0-	85620	3	54	4	Y	11605	11650	0			49
							12766	9									

TOTAL GAS PROD: 924,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 131,703

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
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		23553	-0-	23553	23553	17516	3	1364	4	Y	4248	4121	0	16	8	111
							4673	9									
07	SHUT IN		98215	-0-	98215	121768	76165	3	3850	4	Y	16545	16586	0	25	8	45
							18200	9									
08	SHUT IN		90157	-0-	90157	211925	72867	3	17290	9	Y	15718	15704	0			59
09	312795	X	100870	-0-	-211925	-0-	82865	3	102	4	Y	16275	16278	0			56
							17903	9									
10	92305	X	92305	-0-	-0-	-0-	76882	3	94	4	Y	13935	13918	0			73
							15329	9									
11	86155	X	86155	-0-	-0-	-0-	72310	3	7	4	Y	12580	12536	0			117
							13838	9									
12	82863	X	76240	-0-	-6623	-0-	65711	3	11	4	Y	9562	9672	0			7
							10518	9									

TOTAL GAS PROD: 567,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 88,863

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287351 COMPL. DATE 12/24/2018 TOTAL DEPTH 10430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		21685	-0-	21685	21685	15974	3	1243	4	Y	4062	3945	0	10	8	107
							4468	9									
07	SHUT IN		164177	-0-	164177	185862	127762	3	6170	4	Y	27495	27504	0	24	8	74
							30245	9									
08	SHUT IN		146973	-0-	146973	332835	119588	3	27385	9	Y	24895	24876	0			93
09	SHUT IN		139627	-0-	139627	472462	114184	3	131	4	Y	23011	23025	0			79
							25312	9									
10	SHUT IN		115949	-0-	115949	588411	94187	3	113	4	Y	19681	19657	0			103
							21649	9									
11	SHUT IN		98072	-0-	98072	686483	82565	3	8	4	Y	14090	14062	0			131
							15499	9									
12	SHUT IN		95963	-0-	95963	782446	82170	3	13	4	Y	12527	12639	0			19
							13780	9									

TOTAL GAS PROD: 782,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 125,761

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287395 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10638 - 20333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		109	-0-	109	109	53	3	1	4	Y	50	48	0			2
							55	9									
06	0		82848	-0-	82848	82957	63545	3	1895	4	Y	15825	15637	0	35	8	155
							17408	9									
07	238778	X	155821	-0-	-82957	-0-	119532	3	4515	4	Y	28885	28895	0	19	8	126
							31774	9									
08	144305	X	140761	-0-	-3544	-0-	112389	3	28372	9	Y	25793	25678	0			241
09	139650	X	124739	-0-	-14911	-0-	101494	3	268	4	Y	20888	21013	0			116
							22977	9									
10	144305	X	107474	-0-	-36831	-0-	86584	3	147	4	Y	18857	18883	0			90
							20743	9									
11	139650	X	93376	-0-	-46274	-0-	76199	3	20	4	Y	15597	15565	0			122
							17157	9									
*12	89155	X	89155	-0-	-0-	-0-	72475	3	46	4	Y	15122	15180	0			64
							16634	9									

TOTAL GAS PROD: 794,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 141,017

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287396 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 10706 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		34546	-0-	34546	34546	26320	3	2048	4	Y	5616	5457	0	11	8	148
							6178	9									
07	SHUT IN		223723	-0-	223723	258269	178328	3	8603	4	Y	33447	33480	0	25	8	90
							36792	9									
08	SHUT IN		195951	-0-	195951	454220	167895	3	28056	9	Y	25505	25499	0			96
09	SHUT IN		171690	-0-	171690	625910	149053	3	166	4	Y	20428	20454	0			70
							22471	9									
10	SHUT IN		151062	-0-	151062	776972	132178	3	142	4	Y	17038	17019	0			89
							18742	9									
11	SHUT IN		116419	-0-	116419	893391	100977	3	9	4	Y	14030	13988	0			131
							15433	9									
12	SHUT IN		102153	-0-	102153	995544	88571	3	13	4	Y	12335	12448	0			18
							13569	9									

TOTAL GAS PROD: 995,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 128,399

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	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		9294	-0-	9294	9294	6841	3	533	4	Y	1745	1694	0	5	8	46
							1920	9									
07	SHUT IN		193570	-0-	193570	202864	147005	3	7095	4	Y	35882	35806	0	25	8	97
							39470	9									
08	SHUT IN		89423	-0-	89423	292287	72186	3	17237	9	Y	15670	15708	0			59
09	442433	X	150146	-0-	-292287	-0-	123373	3	138	4	Y	24214	24190	0			83
							26635	9									
10	151125	X	126922	-0-	-24203	-0-	105213	3	114	4	Y	19632	19612	0			103
							21595	9									
11	146250	X	109871	-0-	-36379	-0-	92033	3	9	4	Y	16208	16160	0			151
							17829	9									
12	151125	X	100218	-0-	-50907	-0-	86056	3	14	4	Y	12862	13001	0			12
							14148	9									

TOTAL GAS PROD: 779,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 126,213

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287434 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10872 - 20573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		149040	-0-	149040	149040	106483	3	688	4	N	38063	36952	1			1111
							41869	9									
05	0		243054	-0-	243054	392094	176073	3	813	4	N	60153	37944	0	22768	1	552
							66168	9									
06	0		226865	-0-	226865	618959	167835	3	111	4	N	53563	53317	0			798
							58919	9									
07	774443	X	155484	-0-	-618959	-0-	114816	3	1577	4	N	35537	35685	0			650
							39091	9									
08	129177	X	128259	-0-	-918	-0-	96584	3	31675	9	N	28795	28933	0			512
09	125010	X	106926	-0-	-18084	-0-	81348	3	132	4	N	23133	23086	0			559
							25446	9									
10	129177	X	93151	-0-	-36026	-0-	70523	3	176	4	N	20411	20285	0	19	8	666
							22452	9									
11	125010	X	79941	-0-	-45069	-0-	60468	3	414	4	N	17326	17314	0	6	8	672
							19059	9									
12	129177	X	79626	-0-	-49551	-0-	60335	3	208	4	N	17348	17424	0	31	8	565
							19083	9									

TOTAL GAS PROD: 1,262,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 294,329

BOULDER STATE 57-32 WELL #: 2H RRCID -> 287572 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 10103 PERF.10147 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	91847	X	91847	-0-	-0-	-0-	2688	1	57112	3	Y	9848	8975	1	58	8	815
							21214	4	10833	9							
07	125928	X	125928	-0-	-0-	-0-	2660	1	106831	3	Y	12673	13085	1	35	8	368
							2497	4	13940	9							
08	123659	X	102911	-0-	-20748	-0-	2225	1	88851	3	Y	8839	8992	1	28	8	187
							2112	4	9723	9							
09	119670	X	86909	-0-	-32761	-0-	2065	1	73107	3	Y	8091	8121	1			157
							2837	4	8900	9							
10	123659	X	77668	-0-	-45991	-0-	2495	1	67321	3	Y	6826	6746	1	13	8	224
							343	4	7509	9							
11	119670	X	55955	-0-	-63715	-0-	2467	1	47343	3	Y	5586	5676	1	8	8	126
							6145	9									
12	123659	X	55199	-0-	-68460	-0-	2562	1	38156	3	Y	6172	6123	1	28	8	147
							7692	4	6789	9							

TOTAL GAS PROD: 596,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,035

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
06	0		119654	-0-	119654	119654	2562	1	63169	3	Y	16800	16068	1	58	8	674
							35443	4	18480	9							
07	288166	X	168512	-0-	-119654	-0-	2911	1	135143	3	Y	19162	19328	1	35	8	473
							9380	4	21078	9							
08	172267	X	124662	-0-	-47605	-0-	2822	1	99184	3	Y	14387	14477	1	32	8	351
							6830	4	15826	9							
09	166710	X	101406	-0-	-65304	-0-	2626	1	81241	3	Y	10887	11001	1			237
							5563	4	11976	9							
10	172267	X	92796	-0-	-79471	-0-	2670	1	74170	3	Y	9623	9662	1	12	8	186
							5371	4	10585	9							
11	166710	X	77186	-0-	-89524	-0-	2454	1	59772	3	Y	8515	8536	1	11	8	154
							5593	4	9367	9							
12	172267	X	74151	-0-	-98116	-0-	2448	1	59526	3	Y	8128	7722	1	35	8	525
							3236	4	8941	9							

TOTAL GAS PROD: 758,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 87,502

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	0		47995	-0-	47995	257774	2	1	19532	3	N	7107	3452	0	3638	1	622
							20643	4	7818	9			5	8			
02	0		33364	-0-	33364	291138	24455	3	2433	4	N	5887	5364	0	1	8	1144
							6476	9									
03	323119	X	31981	-0-	-291138	-0-	24940	3	961	4	N	5527	5670	0	2	8	999
							6080	9									
04	31920	X	30183	-0-	-1737	-0-	24065	3	411	4	N	5188	5159	0			1028
							5707	9									
05	32984	X	27849	-0-	-5135	-0-	22644	3	44	4	Y	4692	4540	0	19	8	1161
							5161	9									
06	31920	X	21585	-0-	-10335	-0-	67	1	12541	3	Y	6773	7685	0	11	8	238
							1527	4	7450	9							
07	32984	X	19211	-0-	-13773	-0-	12323	3	2182	4	Y	4278	4282	0	2	8	232
							4706	9									
08	32984	X	18261	-0-	-14723	-0-	11971	3	915	4	Y	4886	4903	0	2	8	213
							5375	9									
09	30180	X	25511	-0-	-4669	-0-	3	1	18104	3	Y	6657	6674	0	1	8	195
							81	4	7323	9							
10	27838	X	22316	-0-	-5522	-0-	15913	3	21	4	Y	5802	5813	0			184
							6382	9									
*11	21600	X	19104	-0-	-2496	-0-	13712	3	17	4	Y	4886	4235	0	387	1	448
							5375	9									
12	26350	X	20012	-0-	-6338	-0-	14292	3	141	4	Y	5072	2569	0	2538	1	413
							5579	9									

TOTAL GAS PROD: 317,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 66,755

COLGATE OPERATING, LLC 167327
LAZARUS 67 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285623 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10762 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	45341	-0-	45341	45341	385	1	36205	3	Y	7576	7578	0			147
							417	4	8334	9							
02	0	W	33658	-0-	33658	78999	43	1	26938	3	Y	5910	5996	0			61
							176	4	6501	9							
03	106466	X	27467	-0-	-78999	-0-	22056	3	325	4	Y	4624	4611	0			74
							5086	9									
04	45090	X	29565	-0-	-15525	-0-	24624	3	4941	9	Y	4492	4508	0			58
05	46593	X	-0-	-0-	-46593	-0-					Y	-0-	50	0			8
06	43890	X	2937	-0-	-40953	-0-	1343	3	602	4	Y	902	890	0			20
							992	9									
07	37262	X	18304	-0-	-18958	-0-	12320	3	515	4	Y	4972	4955	0			37
							5469	9									
08	30566	X	7753	-0-	-22813	-0-	5313	3	31	4	Y	2190	2215	0			12
							2409	9									
09	29580	X	6313	-0-	-23267	-0-	3928	3	177	4	Y	2007	2007	0			12
							2208	9									
*10	11912	X	11912	-0-	-0-	-0-	881	1	8128	3	Y	2639	2640	1			11
							2903	9									
11	17700	X	12985	-0-	-4715	-0-	827	1	9280	3	Y	2616	2621	0			6
							2878	9									
12	18290	X	NO RPT	-0-	-18290	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 196,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,928

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
CANTALOUPE MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285649 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10519 PERF.11082 - 17223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	54015	-0-	54015	54015	442	1	41582	3	Y	10465	10476	0			202
							479	4	11512	9							
02	0	W	42952	-0-	42952	96967	53	1	32928	3	Y	8869	8983	0			88
							215	4	9756	9							
03	0	W	42484	-0-	42484	139451	33095	3	488	4	Y	8092	8055	0			125
							8901	9									
04	181134	X	41683	-0-	-139451	-0-	32962	3	8721	9	Y	7928	7955	0			98
05	41802	X	41802	-0-	-0-	-0-	33228	3	19	4	Y	7777	7801	0	14	8	60
							8555	9									
06	36582	X	36582	-0-	-0-	-0-	20066	3	8997	4	Y	6835	6800	0			95
							7519	9									
07	26779	X	26779	-0-	-0-	-0-	20053	3	838	4	Y	5353	5396	0			52
							5888	9									
08	20692	X	20692	-0-	-0-	-0-	16284	3	95	4	Y	3921	3927	0			46
							4313	9									
09	34470	X	33782	-0-	-688	-0-	26078	3	764	4	Y	6309	6299	1			56
							6940	9									
10	35619	X	35057	-0-	-562	-0-	27973	3	7084	9	Y	6440	6455	0			41
*11	37192	X	37192	-0-	-0-	-0-	30216	3	6976	9	Y	6342	6357	0			26
12	26784	X	NO RPT	-0-	-26784	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 413,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 78,331

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	131564	X	114651	-0-	-16913	-0-	784	1	73682	3	Y	35761	35757	0			642
							848	4	39337	9							
02	118832	X	67582	-0-	-51250	-0-	71	1	44439	3	Y	20711	21130	1			223
							290	4	22782	9							
03	131564	X	85633	-0-	-45931	-0-	55813	3	823	4	Y	26361	26169	0			415
							28997	9									
04	127320	X	105179	-0-	-22141	-0-	71706	3	33473	9	Y	30430	30465	0			380
05	131564	X	105043	-0-	-26521	-0-	72468	3	40	4	Y	29577	29724	0			233
							32535	9									
06	127320	X	93092	-0-	-34228	-0-	44482	3	19945	4	Y	26059	25925	0			367
							28665	9									
07	108686	X	84774	-0-	-23912	-0-	54936	3	2296	4	Y	25038	25179	0			226
							27542	9									
08	108686	X	83921	-0-	-24765	-0-	57999	3	338	4	Y	23258	23256	0			228
							25584	9									
09	105180	X	76936	-0-	-28244	-0-	52317	3	1533	4	Y	20987	21007	0			208
							23086	9									
10	105028	X	75109	-0-	-29919	-0-	51900	3	23209	9	Y	21099	21150	0			157
11	93090	X	69744	-0-	-23346	-0-	48409	3	21335	9	Y	19395	19449	0			103
12	84785	X	NO RPT	-0-	-84785	-0-					Y	NO RPT					103

TOTAL GAS PROD: 961,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 278,676

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
GOLIATH MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286521 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.11302 - 23442

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	731753	X	228357	-0-	-503396	-0-	167358	3	339	4	Y	55145	55041	1	224	8	932
							60660	9									
02	228452	X	167691	-0-	-60761	-0-	121473	3	46218	9	Y	42016	41650	0			1298
03	252929	X	164990	-0-	-87939	-0-	120981	3	127	4	Y	39893	40694	0			497
							43882	9									
04	244770	X	145437	-0-	-99333	-0-	107188	3	38249	9	Y	34772	34762	0			507
05	252929	X	134192	-0-	-118737	-0-	97875	3	36317	9	Y	33015	32935	0			587
06	244770	X	121087	-0-	-123683	-0-	316	1	73893	3	Y	29766	29873	0			480
							14135	4	32743	9							
07	185659	X	120726	-0-	-64933	-0-	399	1	82776	3	Y	28655	28535	0			600
							6030	4	31521	9							
08	164982	X	117515	-0-	-47467	-0-	420	1	87299	3	Y	26886	26815	0			671
							221	4	29575	9							
09	145440	X	105813	-0-	-39627	-0-	308	1	77836	3	Y	24418	24414	1			675
							809	4	26860	9							
10	134199	X	106139	-0-	-28060	-0-	424	1	79119	3	Y	24154	24118	0			711
							27	4	26569	9							
11	121080	X	98542	-0-	-22538	-0-	73572	3	396	4	Y	22340	22419	0			632
							24574	9									
12	120714	X	NO RPT	-0-	-120714	-0-					Y	NO RPT					632

TOTAL GAS PROD: 1,510,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 361,060

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FRANCHISE WC UNIT WELL #: 3701H RRCID -> 277526 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 9780 PERF.10149 - 16715

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	48241	X	48241	-0-	-0-	-0-	4358	1	38687	3	Y	4724	4724	0			172
							5196	9									
02	DLQ G-10		46631	-0-	46631	46631	3140	1	39670	3	Y	3474	3474	0			172
							3821	9									
03	83212	X	36581	-0-	-46631	-0-	3678	1	27712	3	Y	4719	4530	0	189	1	172
							5191	9									
04	45961	X	45961	-0-	-0-	-0-	3471	1	37539	3	Y	4501	4315	0	186	1	172
							4951	9									
05	50130	X	50130	-0-	-0-	-0-	4184	1	41549	3	Y	3997	3997	0			172
							4397	9									
06	44806	X	44806	-0-	-0-	-0-	4625	1	35013	3	Y	4698	4698	0			172
							5168	9									
07	35000	X	35000	-0-	-0-	-0-	4829	1	25617	3	Y	4140	4140	0			172
							4554	9									
08	47370	X	47370	-0-	-0-	-0-	4881	1	37764	3	Y	4295	4295	0			172
							4725	9									
09	18230	X	18230	-0-	-0-	-0-	3456	1	12335	3	Y	2217	2217	0			172
							2439	9									
10	28576	X	28576	-0-	-0-	-0-	2181	1	22545	3	Y	3500	3500	0			172
							3850	9									
11	13142	X	13142	-0-	-0-	-0-	461	1	10317	3	Y	2149	2148	0			173
							2364	9									
*12	17295	X	17295	-0-	-0-	-0-	14219	3	1437	4	Y	1490	1490	0			173
							1639	9									

TOTAL GAS PROD: 431,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,904

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FRANCHISE WC WELL #: 3702SL RRCID -> 280679 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10860 - 17711

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

ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC 251854
COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278125 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9754 - 17165

01	3813	X	825	-0-	-2988	-0-	706	1	41	4	N	71	188	1			83
							78	9									
02	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	663	1	5018	2	N	667	355	1			395
							1755	4	734	9							
03	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	276	1	5830	2	N	846	722	1	106	8	413
							717	4	931	9							
04	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	257	1	4353	2	N	747	556	1	52	8	552
							130	4	822	9							
05	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	682	1	2780	2	N	570	543	1	56	8	523
							172	4	627	9							
06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	138	384	1			277
07	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4288	2	112	9	N	102	178	1			201
08	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-	175	1			26
09	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					26
10	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					26
11	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					26
12	123	X	NO RPT	-0-	-123	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 30,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,141

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 251854
COLT 45 STATE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 284745 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 9607 - 18540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	198648	X	176102	-0-	-22546	-0-	152690	2	4942	4	N	16791	16670	0	19	8	725
							18470	9									
02	197305	X	197305	-0-	-0-	-0-	2542	1	177735	2	N	14684	14543	0	44	8	822
							876	4	16152	9							
03	198648	X	187947	-0-	-10701	-0-	3481	1	163529	2	N	12839	13108	0	7	8	546
							6814	4	14123	9							
04	192240	X	160607	-0-	-31633	-0-	2330	1	118384	2	N	10350	10111	0			785
							28508	4	11385	9							
05	198648	X	139896	-0-	-58752	-0-	51576	2	77531	4	N	9808	9669	0	14	8	910
							10789	9									
06	192240	X	142994	-0-	-49246	-0-	98825	2	35022	4	N	8315	8454	1	13	8	758
							9147	9									
*07	198648	X	22905	-0-	-175743	-0-	18353	2	2856	4	N	1542	1506	0	107	7	687
							1696	9									
*08	198648	X	662	-0-	-197986	-0-	289	2	371	4	N	2	346	0			343
							2	9									
*09	160620	X	561	-0-	-160059	-0-	561	2			N	-0-					343
*10	147746	X	10149	-0-	-137597	-0-	9065	2	564	4	N	473	250	0			566
							520	9									
*11	142980	X	58447	-0-	-84533	-0-	51571	2	3123	4	N	3412	3388	0			590
							3753	9									
*12	64848	X	64848	-0-	-0-	-0-	57381	2	2812	4	N	4232	4202	0			620
							4655	9									

TOTAL GAS PROD: 1,162,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 82,448

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. GAS LIFT (I)(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	23384	-0-	-1757	-0-	22725	2	25	4	Y	576	531	1			377
							634	9									
02	22708	X	22588	-0-	-120	-0-	21969	2	71	4	Y	498	520	1	1	8	354
							548	9									
03	25314	X	25314	-0-	-0-	-0-	347	1	24319	2	Y	536	534	1	2	8	354
							58	4	590	9							
04	23888	X	23888	-0-	-0-	-0-	368	1	22927	2	Y	520	547	1	1	8	326
							21	4	572	9							
05	25017	X	24169	-0-	-848	-0-	383	1	23276	2	Y	464	402	1			388
							510	9									
06	24480	X	23091	-0-	-1389	-0-	432	1	22080	2	Y	392	436	1	1	8	343
							148	4	431	9							
07	26753	X	26753	-0-	-0-	-0-	497	1	25737	2	Y	450	616	1	4	8	173
							24	4	495	9							
08	25296	X	24379	-0-	-917	-0-	472	1	22924	2	Y	504	415	1			262
							429	4	554	9							
09	23880	X	21889	-0-	-1991	-0-	443	1	21049	2	Y	361	432	1	1	8	190
							397	9									
10	26753	X	23717	-0-	-3036	-0-	494	1	22648	2	Y	496	492	1	1	8	193
							29	4	546	9							
11	25890	X	22554	-0-	-3336	-0-	631	1	21234	2	Y	589	468	1	2	8	312
							41	4	648	9							
12	26753	X	17498	-0-	-9255	-0-	579	1	14065	2	Y	407	432	1			287
							2406	4	448	9							

TOTAL GAS PROD: 279,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,793

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	25668	X	21664	-0-		-4004	-0-	19712	2	1439	4	N	466	572	1	1	8	286
								513	9									
02	20860	X	19895	-0-		-965	-0-	19338	2	557	9	N	506	381	1	1	8	410
03	23095	X	21711	-0-		-1384	-0-	20373	2	720	4	N	562	570	1	1	8	401
								618	9									
04	22350	X	21539	-0-		-811	-0-	20948	2	591	9	N	537	576	1	14	8	348
05	22041	X	21219	-0-		-822	-0-	20637	2	582	9	N	529	594	1			283
06	21330	X	12353	-0-		-8977	-0-	11497	2	584	4	N	247	188	1			342
								272	9									
07	22258	X	21499	-0-		-759	-0-	19711	2	1407	4	N	346	371	1			317
								381	9									
08	22258	X	15379	-0-		-6879	-0-	12928	2	2164	4	N	261	373	1			205
								287	9									
09	21540	X	16600	-0-		-4940	-0-	15700	2	522	4	N	344	190	1			359
								378	9									
10	21514	X	15832	-0-		-5682	-0-	14052	2	1419	4	N	328	381	1			306
								361	9									
11	20820	X	18703	-0-		-2117	-0-	17688	2	518	4	N	452	573	1			185
								497	9									
12	21514	X	18392	-0-		-3122	-0-	17775	2	108	4	N	463	381	1			267
								509	9									

TOTAL GAS PROD: 224,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,041

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283182 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10697 - 17959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	32344	-0-		-7243	-0-	26865	2	5479	9	Y	4981	4900	1	1	8	204
02	34356	X	31739	-0-		-2617	-0-	27004	2	8	4	Y	4297	4300	1	2	8	199
								4727	9									
03	38564	X	38564	-0-		-0-	-0-	33270	2	54	4	Y	4764	4783	1	5	8	175
								5240	9									
04	36810	X	34980	-0-		-1830	-0-	30155	2	26	4	Y	4363	4369	1	5	8	164
								4799	9									
05	37541	X	34799	-0-		-2742	-0-	30290	2	9	4	Y	4091	4048	1			207
								4500	9									
06	36810	X	33874	-0-		-2936	-0-	29450	2	125	4	Y	3908	3894	1			221
								4299	9									
07	38037	X	35214	-0-		-2823	-0-	30465	2	347	4	Y	4002	4129	1	16	8	78
								4402	9									
08	35464	X	34514	-0-		-950	-0-	30018	2	148	4	Y	3953	3908	1			123
								4348	9									
09	34320	X	30860	-0-		-3460	-0-	26964	2	3896	9	Y	3542	3517	1	5	8	143
10	35216	X	31472	-0-		-3744	-0-	27492	2	8	4	Y	3611	335	0	3261	1	156
								3972	9					2	8			
11	34080	X	29459	-0-		-4621	-0-	25285	2	15	4	Y	3781	3690	0	143	1	95
								4159	9					9	8			
12	35216	X	27353	-0-		-7863	-0-	23792	2	71	4	Y	3173	2938	0	120	1	208
								3490	9					2	8			

TOTAL GAS PROD: 395,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,466

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38723	X	38723	-0-	-0-	-0-	33336	2	5387	9	Y	4897	4808	1	2	8	198
02	33894	X	33894	-0-	-0-	-0-	29079	2	11	4	Y	4367	4359	1	4	8	202
							4804	9									
03	35996	X	35996	-0-	-0-	-0-	30212	2	65	4	Y	5199	5200	1	8	8	193
							5719	9									
04	38702	X	38702	-0-	-0-	-0-	32873	2	37	4	Y	5265	5251	1	8	8	199
							5792	9									
05	40543	X	40543	-0-	-0-	-0-	34710	2	13	4	Y	5291	5220	1	1	8	269
							5820	9									
06	35233	X	35233	-0-	-0-	-0-	30335	2	164	4	Y	4304	4329	1			244
							4734	9									
07	36197	X	36197	-0-	-0-	-0-	30960	2	401	4	Y	4396	4535	1	19	8	86
							4836	9									
08	40362	X	37100	-0-	-3262	-0-	32125	2	181	4	Y	4358	4309	1			135
							4794	9									
09	39060	X	34428	-0-	-4632	-0-	30053	2	4375	9	Y	3977	3946	1	6	8	160
10	40362	X	35132	-0-	-5230	-0-	30704	2	10	4	Y	4016	371	0	3630	1	172
							4418	9					3	8			
11	35910	X	33829	-0-	-2081	-0-	29112	2	20	4	Y	4270	4173	0	149	1	108
							4697	9					12	8			
12	37107	X	32323	-0-	-4784	-0-	28066	2	93	4	Y	3785	3514	0	128	1	249
							4164	9					2	8			

TOTAL GAS PROD: 432,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,125

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 2302 RRCID -> 283303 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 13502 PERF.10147 - 13401

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	123	1			-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
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21483	X	17247	-0-	-4236	-0-	732	1	15539	2	Y	887	865	1			377
							976	9									
02	19404	X	15930	-0-	-3474	-0-	653	1	14394	2	Y	803	887	1			293
							883	9									
03	17741	X	17741	-0-	-0-	-0-	461	1	16418	2	Y	776	641	1	1	8	427
							8	4	854	9							
04	16290	X	12888	-0-	-3402	-0-	537	1	11525	2	Y	596	606	1	1	8	416
							170	4	656	9							
05	17639	X	14686	-0-	-2953	-0-	809	1	13016	2	Y	783	961	1			238
							861	9									
06	17160	X	15323	-0-	-1837	-0-	727	1	13798	2	Y	707	535	1			410
							20	4	778	9							
07	17732	X	15602	-0-	-2130	-0-	737	1	14071	2	Y	722	582	1	3	8	547
							794	9									
08	17732	X	16357	-0-	-1375	-0-	661	1	14876	2	Y	704	843	1			408
							46	4	774	9							
09	15330	X	14163	-0-	-1167	-0-	641	1	12819	2	Y	639	546	1	1	8	500
							703	9									
10	15841	X	11233	-0-	-4608	-0-	594	1	9958	2	Y	615	801	1	1	8	313
							4	4	677	9							
11	15840	X	13779	-0-	-2061	-0-	13024	2	755	9	Y	686	821	1	2	8	176
12	16368	X	14468	-0-	-1900	-0-	13650	2	818	9	Y	744	624	1			296

TOTAL GAS PROD: 179,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,662

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20026	X	19687	-0-	-339	-0-	18583	2	31	4	Y	975	889	1			547
							1073	9									
02	18424	X	16859	-0-	-1565	-0-	15967	2	20	4	Y	793	859	1	1	8	480
							872	9									
03	20398	X	17742	-0-	-2656	-0-	16785	2	42	4	Y	832	1026	1	1	8	285
							915	9									
04	19740	X	16333	-0-	-3407	-0-	15554	2	16	4	Y	694	681	1	2	8	296
							763	9									
05	20088	X	14147	-0-	-5941	-0-	13402	2	5	4	Y	673	600	1			369
							740	9									
06	19050	X	10508	-0-	-8542	-0-	9991	2	76	4	Y	401	401	1			369
							441	9									
07	18662	X	303	-0-	-18359	-0-	157	2	111	4	Y	32	193	1	1	8	207
							35	9									
08	21355	X	21355	-0-	-0-	-0-	19790	2	508	4	Y	961	788	1			380
							1057	9									
09	22917	X	22917	-0-	-0-	-0-	22052	2	865	9	Y	786	622	1	2	8	542
10	19137	X	19137	-0-	-0-	-0-	18207	2	37	4	Y	812	1057	1	1	8	296
							893	9									
11	22228	X	22228	-0-	-0-	-0-	21292	2	936	9	Y	851	857	1	2	8	288
12	23684	X	19690	-0-	-3994	-0-	18832	2	858	9	Y	780	856	1			212

TOTAL GAS PROD: 200,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,590

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 (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	30039	X	25233	-0-	-4806	-0-	296	1	24368	2	Y	517	542	1			246
							569	9									
02	26992	X	23818	-0-	-3174	-0-	260	1	23073	2	Y	441	311	1	1	8	375
							485	9									
03	42960	X	42960	-0-	-0-	-0-	398	1	41717	2	Y	750	757	1	2	8	366
							20	4	825	9							
04	36437	X	36437	-0-	-0-	-0-	536	1	34657	2	Y	665	820	1	1	8	210
							512	4	732	9							
05	27032	X	23083	-0-	-3949	-0-	798	1	21776	2	Y	462	328	1			344
							1	4	508	9							
06	29100	X	19580	-0-	-9520	-0-	546	1	18697	2	Y	282	377	1			249
							27	4	310	9							
07	30070	X	20010	-0-	-10060	-0-	520	1	19076	2	Y	376	235	1	4	8	386
							414	9									
08	30070	X	20595	-0-	-9475	-0-	529	1	19625	2	Y	345	413	1			318
							61	4	380	9							
09	29100	X	22143	-0-	-6957	-0-	509	1	21243	2	Y	355	428	1	2	8	243
							391	9									
10	25144	X	25144	-0-	-0-	-0-	566	1	24071	2	Y	452	498	1	1	8	196
							10	4	497	9							
11	25201	X	25201	-0-	-0-	-0-	24533	2	668	9	Y	607	479	1	3	8	321
12	22878	X	20320	-0-	-2558	-0-	19634	2	686	9	Y	624	649	1			296

TOTAL GAS PROD: 304,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,876

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 (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	16492	X	14688	-0-	-1804	-0-	1064	1	12241	2	Y	1257	1201	1			394
							1383	9									
02	14209	X	14209	-0-	-0-	-0-	1023	1	11892	2	Y	1176	1228	1	1	8	341
							1294	9									
03	15314	X	13899	-0-	-1415	-0-	1178	1	11499	2	Y	1105	1093	1	2	8	351
							6	4	1216	9							
04	14820	X	11812	-0-	-3008	-0-	1186	1	9460	2	Y	933	1015	1	1	8	268
							140	4	1026	9							
05	15996	X	15198	-0-	-798	-0-	678	1	13112	2	Y	1280	1161	1			387
							1408	9									
06	15210	X	13657	-0-	-1553	-0-	584	1	11923	2	Y	1030	1130	1			287
							17	4	1133	9							
07	15717	X	11946	-0-	-3771	-0-	591	1	10335	2	Y	927	955	1	3	8	256
							1020	9									
08	15128	X	13022	-0-	-2106	-0-	527	1	11166	2	Y	1176	1161	1			271
							35	4	1294	9							
09	14640	X	12343	-0-	-2297	-0-	503	1	10628	2	Y	1102	1171	1	2	8	200
							1212	9									
10	15128	X	8841	-0-	-6287	-0-	549	1	7310	2	Y	890	785	1	1	8	304
							3	4	979	9							
11	13650	X	11579	-0-	-2071	-0-	10403	2	1176	9	Y	1069	1068	1	3	8	302
12	13020	X	12997	-0-	-23	-0-	11762	2	1235	9	Y	1123	1161	1	1	8	263

TOTAL GAS PROD: 154,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,068

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1403H RRCID -> 283308 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10123 PERF.10277 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	14696	X	14696	-0-	-0-	-0-		1725	1	11564	2	Y	1279	1229	1			497
								1407	9									
02	14042	X	14042	-0-	-0-	-0-		1455	1	11233	2	Y	1231	1409	1	1	8	318
								1354	9									
03	15159	X	14665	-0-	-494	-0-		1696	1	11662	2	Y	1183	1040	1	3	8	458
								6	4	1301	9							
04	14670	X	13438	-0-	-1232	-0-		1484	1	10717	2	Y	981	1033	1	1	8	405
								158	4	1079	9							
05	16089	X	14755	-0-	-1334	-0-		769	1	12662	2	Y	1204	1221	1			388
								1324	9									
06	15060	X	14079	-0-	-981	-0-		560	1	12298	2	Y	1094	1160	1	1	8	321
								18	4	1203	9							
07	15562	X	13336	-0-	-2226	-0-		486	1	11727	2	Y	1021	960	1	5	8	377
								1123	9									
08	14694	X	14291	-0-	-403	-0-		528	1	12411	2	Y	1194	1336	1			235
								39	4	1313	9							
09	14220	X	13326	-0-	-894	-0-		508	1	11671	2	Y	1043	899	1	2	8	377
								1147	9									
10	14694	X	13426	-0-	-1268	-0-		504	1	11937	2	Y	891	929	1	1	8	338
								5	4	980	9							
11	14070	X	11739	-0-	-2331	-0-		10871	2	868	9	Y	789	806	1	3	8	318
12	14291	X	12496	-0-	-1795	-0-		11323	2	1173	9	Y	1066	992	1	1	8	391

TOTAL GAS PROD: 164,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,976

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 302H RRCID -> 283309 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 15108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	23141	X	23141	-0-	-0-	-0-		20551	2	38	4	Y	2320	2434	1			394
								2552	9									
02	20952	X	20952	-0-	-0-	-0-		18571	2	25	4	Y	2142	2013	1	1	8	522
								2356	9									
03	21507	X	21507	-0-	-0-	-0-		19045	2	52	4	Y	2191	2212	1	4	8	497
								2410	9									
04	22130	X	22130	-0-	-0-	-0-		19817	2	21	4	Y	2084	2031	1	3	8	547
								2292	9									
05	22365	X	22365	-0-	-0-	-0-		19876	2	7	4	Y	2256	2172	1			631
								2482	9									
06	22447	X	22447	-0-	-0-	-0-		20524	2	119	4	Y	1640	1942	1	2	8	327
								1804	9									
07	25340	X	25340	-0-	-0-	-0-		23159	2	325	4	Y	1687	1749	1	8	8	257
								1856	9									
08	23657	X	23657	-0-	-0-	-0-		20935	2	480	4	Y	2038	1910	1			385
								2242	9									
09	21011	X	21011	-0-	-0-	-0-		19043	2	1968	9	Y	1789	1749	1	3	8	422
10	21697	X	21697	-0-	-0-	-0-		19644	2	39	4	Y	1831	1998	1	1	8	254
								2014	9									
11	20960	X	20960	-0-	-0-	-0-		18847	2	2113	9	Y	1921	1807	1	5	8	363
*12	21300	X	21300	-0-	-0-	-0-		19542	2	1758	9	Y	1598	1616	1	1	8	344

TOTAL GAS PROD: 266,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,497

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

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	14508	X	14345	-0-	-163	-0-	12058	2	2287	9	Y	2079	2152	1			307
02	13104	X	11221	-0-	-1883	-0-	9336	2	1885	9	Y	1714	1741	1	1	8	279
03	13500	X	13500	-0-	-0-	-0-	11280	2	2220	9	Y	2018	1961	1	4	8	332
04	13290	X	12884	-0-	-406	-0-	11109	2	1775	9	Y	1614	1598	1	2	8	346
05	16440	X	16440	-0-	-0-	-0-	14475	2	1965	9	Y	1786	1844	1			288
06	13890	X	13390	-0-	-500	-0-	11519	2	1871	9	Y	1701	1808	1	2	8	179
07	14609	X	14609	-0-	-0-	-0-	12754	2	1855	9	Y	1686	1673	1	10	8	182
08	14508	X	14085	-0-	-423	-0-	12250	2	1835	9	Y	1668	1537	1			313
09	14040	X	12724	-0-	-1316	-0-	10990	2	1734	9	Y	1576	1551	1	3	8	335
10	14508	X	14143	-0-	-365	-0-	12157	2	1986	9	Y	1805	1793	1	1	8	346
11	14040	X	12313	-0-	-1727	-0-	10484	2	1829	9	Y	1663	1753	1	5	8	251
12	14508	X	11337	-0-	-3171	-0-	9564	2	1773	9	Y	1612	1563	1	1	8	299

TOTAL GAS PROD: 160,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,922

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1001H RRCID -> 283311 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 10239 PERF.10280 - 14400

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	12679	X	9694	-0-	-2985	-0-	8688	2	9	4	Y	906	1028	1			327
							997	9									
02	11452	X	8999	-0-	-2453	-0-	8130	2	26	4	Y	766	624	1			469
							843	9									
03	9920	X	8990	-0-	-930	-0-	698	1	7505	2	Y	699	819	1			349
							18	4	769	9							
04	16133	X	16133	-0-	-0-	-0-	863	1	13978	2	Y	1163	1237	1	1	8	274
							13	4	1279	9							
05	17306	X	17306	-0-	-0-	-0-	889	1	15254	2	Y	1057	1030	1			301
							1163	9									
06	15548	X	15548	-0-	-0-	-0-	799	1	13724	2	Y	848	780	1	1	8	368
							92	4	933	9							
07	18274	X	18274	-0-	-0-	-0-	775	1	16539	2	Y	859	967	1	3	8	257
							15	4	945	9							
08	16152	X	16152	-0-	-0-	-0-	800	1	14134	2	Y	866	964	1			159
							265	4	953	9							
09	14850	X	12590	-0-	-2260	-0-	788	1	11118	2	Y	622	400	1	1	8	380
							684	9									
10	15345	X	14380	-0-	-965	-0-	779	1	12730	2	Y	777	1003	1			154
							16	4	855	9							
11	14850	X	12278	-0-	-2572	-0-	600	1	10765	2	Y	811	804	1	2	8	159
							21	4	892	9							
12	15345	X	8593	-0-	-6752	-0-	694	1	6134	2	Y	651	592	1			218
							1049	4	716	9							

TOTAL GAS PROD: 158,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,025

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	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	5527	2	5	4	Y	1351	1186	1			411
							1486	9									
02	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	5469	2	1491	9	Y	1355	1173	1	1	8	592
03	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	5224	2	1535	9	Y	1395	1336	1	3	8	648
04	6060	X	5811	-0-	-249	-0-	4246	2	1565	9	Y	1423	1547	1	2	8	522
05	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	5084	2	1649	9	Y	1499	1650	1			371
06	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	5955	2	1517	9	Y	1379	1305	1	1	8	444
07	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	6803	2	1569	9	Y	1426	1513	1	5	8	352
08	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	6197	2	1195	9	Y	1086	1358	1			80
09	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	6546	2	1306	9	Y	1187	1182	1	2	8	83
10	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	7559	2	1695	9	Y	1541	108	0	1441	1	74
													1	8			
11	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	5819	2	1447	9	Y	1315	1322	0	23	1	41
													3	8			
*12	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	4856	2	1419	9	Y	1290	1198	0	17	1	115
													1	8			

TOTAL GAS PROD: 87,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,247

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	43951	X	43951	-0-	-0-	-0-	34698	2	9253	9	Y	8412	8414	1	2	8	197
02	39978	X	39978	-0-	-0-	-0-	31772	2	8206	9	Y	7460	7381	1	4	8	272
03	43356	X	43356	-0-	-0-	-0-	34531	2	3	4	Y	8020	8055	1	9	8	228
							8822	9									
04	44789	X	44789	-0-	-0-	-0-	36206	2	8583	9	Y	7803	7658	1	13	8	360
05	43025	X	43025	-0-	-0-	-0-	34977	2	8048	9	Y	7316	7424	1			252
06	42967	X	42967	-0-	-0-	-0-	35127	2	7840	9	Y	7127	7153	1			226
07	42895	X	42895	-0-	-0-	-0-	34987	2	7908	9	Y	7189	7169	1	17	8	229
08	41416	X	39175	-0-	-2241	-0-	31967	2	7208	9	Y	6553	6536	1			246
09	40080	X	39309	-0-	-771	-0-	32224	2	7085	9	Y	6441	6378	1	5	8	304
10	41416	X	39555	-0-	-1861	-0-	32471	2	7084	9	Y	6440	757	0	5750	1	235
													2	8			
11	40080	X	38698	-0-	-1382	-0-	32031	2	6667	9	Y	6061	5841	0	222	1	223
													10	8			
12	41416	X	40167	-0-	-1249	-0-	33306	2	110	4	Y	6137	5606	0	206	1	546
							6751	9					2	8			

TOTAL GAS PROD: 497,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 84,959

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35619	X	30622	-0-		-4997		-0-	59	1	29900	2	Y	603	626	1			371
									663	9									
02	32172	X	22232	-0-		-9940		-0-	109	1	21628	2	Y	450	513	1	1	8	307
									495	9									
03	33294	X	174	-0-		-33120		-0-	142	1	32	9	Y	29	104	1			232
04	32220	X	1988	-0-		-30232		-0-	8	1	1918	2	Y	31	14	1			249
									28	4	34	9							
05	33294	X	27545	-0-		-5749		-0-	822	1	26158	2	Y	513	413	1			349
									1	4	564	9							
06	29640	X	26508	-0-		-3132		-0-	645	1	25433	2	Y	357	382	1			324
									37	4	393	9							
07	24635	X	24635	-0-		-0-		-0-	552	1	23614	2	Y	426	348	1	5	8	397
									469	9									
08	27404	X	27018	-0-		-386		-0-	661	1	25723	2	Y	504	613	1			288
									80	4	554	9							
09	26520	X	23914	-0-		-2606		-0-	635	1	22808	2	Y	428	248	1	2	8	466
									471	9									
10	28246	X	28246	-0-		-0-		-0-	693	1	26935	2	Y	552	515	1	1	8	502
									11	4	607	9							
11	26520	X	21828	-0-		-4692		-0-	21472	2	356	9	Y	324	279	1	3	8	544
12	27032	X	21582	-0-		-5450		-0-	21157	2	425	9	Y	386	268	1	1	8	661

TOTAL GAS PROD: 256,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,603

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42160	X	36791	-0-		-5369		-0-	30575	2	6216	9	Y	5651	5566	1	1	8	231
02	35504	X	32822	-0-		-2682		-0-	27257	2	8	4	Y	5052	5046	1	2	8	235
									5557	9									
03	38626	X	36655	-0-		-1971		-0-	30867	2	48	4	Y	5218	5253	1	7	8	193
									5740	9									
04	37380	X	34560	-0-		-2820		-0-	29224	2	26	4	Y	4827	4831	1	6	8	183
									5310	9									
05	37665	X	35162	-0-		-2503		-0-	29871	2	9	4	Y	4802	4740	1			245
									5282	9									
06	35610	X	32692	-0-		-2918		-0-	27668	2	114	4	Y	4464	4456	1			253
									4910	9									
07	36642	X	33281	-0-		-3361		-0-	28024	2	276	4	Y	4528	4677	1	15	8	89
									4981	9									
08	33418	X	31515	-0-		-1903		-0-	26686	2	117	4	Y	4284	4240	1			133
									4712	9									
09	32340	X	30858	-0-		-1482		-0-	26204	2	4654	9	Y	4231	4188	1	5	8	171
10	33702	X	33702	-0-		-0-		-0-	28578	2	7	4	Y	4652	436	0	4182	1	203
									5117	9					2	8			
11	32340	X	30019	-0-		-2321		-0-	25298	2	13	4	Y	4280	4246	0	119	1	109
									4708	9					9	8			
12	33294	X	29885	-0-		-3409		-0-	25306	2	63	4	Y	4105	3819	0	122	1	271
									4516	9					2	8			

TOTAL GAS PROD: 397,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,094

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17798	X	17798	-0-	-0-	-0-	14272	2	86	4	Y	3127	3140	1	1	8	417
							3440	9									
02	18393	X	18393	-0-	-0-	-0-	14304	2	548	4	Y	3219	3354	1	8	8	274
							3541	9									
03	20646	X	18323	-0-	-2323	-0-	14739	2	3584	9	Y	3258	3138	1	8	8	386
04	19980	X	18768	-0-	-1212	-0-	15443	2	3325	9	Y	3023	3131	1	7	8	271
05	21105	X	21105	-0-	-0-	-0-	17388	2	3717	9	Y	3379	3300	1	6	8	344
06	20113	X	20113	-0-	-0-	-0-	16868	2	3245	9	Y	2950	2877	1	9	8	408
07	21741	X	21741	-0-	-0-	-0-	18197	2	3544	9	Y	3222	3423	1	8	8	199
08	20646	X	14051	-0-	-6595	-0-	11618	2	2433	9	Y	2212	2346	1			65
09	20363	X	20363	-0-	-0-	-0-	16713	2	3650	9	Y	3318	3102	1	3	8	278
10	20646	X	19409	-0-	-1237	-0-	15925	2	3484	9	Y	3167	98	0	3085	1	261
													1	8			
11	19980	X	19136	-0-	-844	-0-	15822	2	3314	9	Y	3013	2911	0	126	1	234
													3	8			
12	20646	X	18623	-0-	-2023	-0-	15051	2	3572	9	Y	3247	3049	0	107	1	324
													1	8			

TOTAL GAS PROD: 227,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,135

STATE APACHE 57 WELL #: 210H RRCID -> 283342 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10863 - 20329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29969	X	29969	-0-	-0-	-0-	24839	2	5130	9	Y	4664	4479	0	173	1	168
													2	8			
02	31622	X	31622	-0-	-0-	-0-	26032	2	58	4	Y	5029	4874	0	204	1	107
							5532	9					12	8			
03	33053	X	33053	-0-	-0-	-0-	26897	2	73	4	Y	5530	5356	0	169	1	101
							6083	9					11	8			
04	18060	X	5509	-0-	-12551	-0-	281	2	5228	9	Y	4753	4723	0	2	1	118
													11	8			
05	21411	X	21411	-0-	-0-	-0-	17449	2	264	4	Y	3362	2887	0	522	1	64
							3698	9					7	8			
06	30865	X	30865	-0-	-0-	-0-	25313	2	5552	9	Y	5047	4491	0	471	1	134
													15	8			
07	32838	X	32838	-0-	-0-	-0-	27142	2	5696	9	Y	5178	4969	0	89	1	236
													18	8			
08	33126	X	33126	-0-	-0-	-0-	27440	2	90	4	Y	5087	5091	0	152	1	80
							5596	9									
09	34878	X	34878	-0-	-0-	-0-	29127	2	5751	9	Y	5228	5128	0	84	1	90
													6	8			
10	32829	X	27042	-0-	-5787	-0-	21229	2	1052	4	Y	4328	4207	0	118	1	91
							4761	9					2	8			
11	33664	X	33664	-0-	-0-	-0-	28034	2	89	4	Y	5037	4874	0	138	1	110
							5541	9					6	8			
*12	39173	X	39173	-0-	-0-	-0-	32971	2	6202	9	Y	5638	5238	0	143	1	366
													1	8			

TOTAL GAS PROD: 353,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,881

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51460	X	36375	-0-	-15085	-0-	30754	2	5621	9	Y	5110	4928	0	215	1	183
													1	8			
02	33656	X	31841	-0-	-1815	-0-	26905	2	60	4	Y	4433	4318	0	198	1	94
							4876	9					6	8			
03	37262	X	33473	-0-	-3789	-0-	28055	2	76	4	Y	4856	4676	0	179	1	88
							5342	9					7	8			
04	36060	X	32542	-0-	-3518	-0-	27753	2	8	4	Y	4346	4125	0	198	1	103
							4781	9					8	8			
05	37262	X	21262	-0-	-16000	-0-	17890	2	271	4	Y	2819	2411	0	453	1	53
							3101	9					5	8			
06	37031	X	37031	-0-	-0-	-0-	31796	2	5235	9	Y	4759	4293	0	391	1	128
07	36433	X	36433	-0-	-0-	-0-	31396	2	5037	9	Y	4579	4398	0	89	1	208
													12	8			
08	36503	X	36503	-0-	-0-	-0-	31515	2	104	4	Y	4440	4436	0	142	1	70
							4884	9									
09	37020	X	35079	-0-	-1941	-0-	30407	2	4672	9	Y	4247	4147	0	92	1	73
													5	8			
10	38254	X	36097	-0-	-2157	-0-	29703	2	1477	4	Y	4470	4273	0	174	1	93
							4917	9					3	8			
11	37020	X	30022	-0-	-6998	-0-	25824	2	82	4	Y	3742	3615	0	134	1	81
							4116	9					5	8			
12	36518	X	33278	-0-	-3240	-0-	28773	2	4505	9	Y	4095	3799	0	111	1	265
													1	8			

TOTAL GAS PROD: 399,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,896

STATE APACHE 57 WELL #: 1104H RRCID -> 283344 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11029 - 16028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13547	X	13547	-0-	-0-	-0-	12615	2	932	9	Y	847	654	1			439
02	12516	X	9726	-0-	-2790	-0-	8960	2	766	9	Y	696	639	1	1	8	495
03	13485	X	11129	-0-	-2356	-0-	10084	2	1045	9	Y	950	910	1	1	8	534
04	13110	X	11211	-0-	-1899	-0-	10435	2	776	9	Y	705	647	1			592
05	13547	X	12401	-0-	-1146	-0-	11611	2	790	9	Y	718	817	1	1	8	492
06	13110	X	11662	-0-	-1448	-0-	11015	2	647	9	Y	588	546	1	6	8	528
07	11625	X	11625	-0-	-0-	-0-	10980	2	645	9	Y	586	765	1	8	8	341
08	12338	X	8508	-0-	-3830	-0-	8108	2	400	9	Y	364	549	1			156
09	11940	X	11135	-0-	-805	-0-	10472	2	663	9	Y	603	659	1	2	8	98
10	12338	X	7281	-0-	-5057	-0-	6749	2	532	9	Y	484	25	0	517	1	39
													1	8			
11	11670	X	-0-	-0-	-11670	-0-					Y	364	357	0	1	8	45
12	11625	X	954	-0-	-10671	-0-	466	2	488	9	Y	444	402	0	1	1	86

TOTAL GAS PROD: 109,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,349

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54467	X	49988	-0-	-4479	-0-	37361	2	418	4	Y	11099	10959	1	32	8	237
							12209	9									
02	52920	X	44601	-0-	-8319	-0-	33730	2	485	4	Y	9442	9586	1	12	8	81
							10386	9									
03	58590	X	46790	-0-	-11800	-0-	35584	2	56	4	Y	10136	10132	1	23	8	62
							11150	9									
04	56700	X	49237	-0-	-7463	-0-	38410	2	10827	9	Y	9843	9804	1	13	8	88
05	52638	X	42087	-0-	-10551	-0-	31759	2	62	4	Y	9333	9235	1	25	8	161
							10266	9									
06	48330	X	44766	-0-	-3564	-0-	33924	2	522	4	Y	9382	9261	1			282
							10320	9									
07	50871	X	37191	-0-	-13680	-0-	28177	2	83	4	Y	8119	8158	1	2	8	241
							8931	9									
08	53427	X	53427	-0-	-0-	-0-	41333	2	821	4	Y	10248	10307	1			182
							11273	9									
09	46571	X	46571	-0-	-0-	-0-	35991	2	240	4	Y	9400	9277	1	54	8	251
							10340	9									
10	47376	X	47376	-0-	-0-	-0-	36822	2	13	4	Y	9583	9707	1	2	8	125
							10541	9									
11	44416	X	44416	-0-	-0-	-0-	34536	2	80	4	Y	8909	8851	1	1	8	182
							9800	9									
12	45632	X	45286	-0-	-346	-0-	35161	2	123	4	Y	9093	8821	1			454
							10002	9									

TOTAL GAS PROD: 551,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 114,587

LINK VJ RANCH 23-11 B WELL #: 2H RRCID -> 283488 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11599 - 21406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29667	X	28739	-0-	-928	-0-	21323	2	249	4	Y	6515	6431	1	18	8	139
							7167	9									
02	26776	X	26776	-0-	-0-	-0-	20222	2	366	4	Y	5625	5709	1	7	8	48
							6188	9									
03	30940	X	30940	-0-	-0-	-0-	23276	2	39	4	Y	6932	6915	1	21	8	44
							7625	9									
04	28600	X	28600	-0-	-0-	-0-	22272	2	6328	9	Y	5753	5736	1	9	8	52
05	27406	X	27406	-0-	-0-	-0-	21346	2	39	4	Y	5474	5408	1	24	8	94
							6021	9									
06	24397	X	24397	-0-	-0-	-0-	19203	2	297	4	Y	4452	4412	1			134
							4897	9									
07	27299	X	27299	-0-	-0-	-0-	21913	2	58	4	Y	4844	4826	1	8	8	144
							5328	9									
08	27931	X	21942	-0-	-5989	-0-	17568	2	371	4	Y	3639	3719	1			64
							4003	9									
09	27030	X	18948	-0-	-8082	-0-	15511	2	107	4	Y	3027	2955	1	57	8	79
							3330	9									
10	27280	X	20513	-0-	-6767	-0-	16920	2	6	4	Y	3261	3295	1	2	8	43
							3587	9									
11	26400	X	21574	-0-	-4826	-0-	17328	2	38	4	Y	3825	3787	1	2	8	79
							4208	9									
12	27280	X	24515	-0-	-2765	-0-	20268	2	61	4	Y	3805	3693	1			191
							4186	9									

TOTAL GAS PROD: 301,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,152

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	18755	X	17030	-0-	-1725	-0-	15422	2	1608	9	N	1462	1638	1			226
02	15792	X	13929	-0-	-1863	-0-	12548	2	1381	9	N	1255	1222	1	2	8	257
03	17639	X	13820	-0-	-3819	-0-	12370	2	43	4	N	1279	1227	1	2	8	307
							1407	9									
04	17070	X	15958	-0-	-1112	-0-	14401	2	82	4	N	1341	1438	1	3	8	207
							1475	9									
05	17639	X	12202	-0-	-5437	-0-	9971	2	973	4	N	1144	1008	1	2	8	341
							1258	9									
06	16470	X	13720	-0-	-2750	-0-	12438	2	42	4	N	1127	1312	1			156
							1240	9									
07	16492	X	15086	-0-	-1406	-0-	13775	2	1311	9	N	1192	1141	1	6	8	201
08	16492	X	14487	-0-	-2005	-0-	12930	2	260	4	N	1179	1042	1			338
							1297	9									
09	15960	X	14555	-0-	-1405	-0-	13217	2	33	4	N	1186	1176	1	2	8	346
							1305	9									
10	15097	X	12115	-0-	-2982	-0-	9496	2	1158	4	N	1328	1394	1	1	8	279
							1461	9									
11	14610	X	12083	-0-	-2527	-0-	10231	2	520	4	N	1211	1200	1	2	8	288
							1332	9									
12	15097	X	14106	-0-	-991	-0-	12707	2	9	4	N	1264	1189	1			363
							1390	9									

TOTAL GAS PROD: 169,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,968

STATE APACHE 57 WELL #: 1106H RRCID -> 283593 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10630 - 15445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					Y	3					400
02	6972	X	1012	-0-	-5960	-0-	422	2	67	4	Y	475	387	1	2	8	486
							523	9									
03	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	331	383	1	1	8	433
04	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	9179	2	7	4	Y	1845	1867	1	9	8	402
							2030	9									
05	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	7829	2	34	4	Y	1592	1542	1	8	8	444
							1751	9									
06	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	4921	2	1	4	Y	1272	1331	1	8	8	377
							1399	9									
07	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	6241	2	4	4	Y	1406	1511	1	15	8	257
							1547	9									
08	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	2200	2	14	4	Y	763	928	1			92
							839	9									
09	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	4909	2	1251	9	Y	1137	1094	1	3	8	132
10	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	4116	2	43	4	Y	1013	75	0	989	1	80
							1114	9					1	8			
11	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	4799	2	3	4	Y	1118	1114	0	20	1	61
							1230	9					3	8			
*12	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	4141	2	462	4	Y	1126	1031	0	15	1	140
							1239	9					1	8			

TOTAL GAS PROD: 62,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,081

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22692	X	16537	-0-		-6155	-0-	12184 3023	2 9	1330	4	Y	2748	2776	1			483
02	20496	X	14226	-0-		-6270	-0-	10059 2582	2 9	1585	4	Y	2347	2185	1	3	8	642
03	22692	X	15859	-0-		-6833	-0-	12826 2633	2 9	400	4	Y	2394	2362	1	4	8	670
04	17340	X	17340	-0-		-0-	-0-	14725 2604	2 9	11	4	Y	2367	2451	1	5	8	581
05	18600	X	15589	-0-		-3011	-0-	13224 2307	2 9	58	4	Y	2097	2152	1	4	8	522
06	15990	X	13223	-0-		-2767	-0-	11219 2001	2 9	3	4	Y	1819	1908	1	6	8	427
07	17918	X	15704	-0-		-2214	-0-	13364 2331	2 9	9	4	Y	2119	2269	1	11	8	266
08	17918	X	8984	-0-		-8934	-0-	7633 1302	2 9	49	4	Y	1184	1328	1			122
09	17340	X	11588	-0-		-5752	-0-	9660	2	1928	9	Y	1753	1669	1	2	8	204
10	15686	X	10931	-0-		-4755	-0-	8922 1916	2 9	93	4	Y	1742	127 1	0 8	1681	1	137
11	15995	X	15995	-0-		-0-	-0-	13827 2159	2 9	9	4	Y	1963	1938 3	0 8	53	1	106
12	15686	X	15124	-0-		-562	-0-	11772 2038	2 9	1314	4	Y	1853	1691	0	40	1	228

TOTAL GAS PROD: 171,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,386

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13609	X	11327	-0-		-2282	-0-	10449	2	878	9	Y	798	650	1			450
02	11452	X	9936	-0-		-1516	-0-	9153	2	783	9	Y	712	628	1	1	8	533
03	10695	X	10496	-0-		-199	-0-	9538	2	958	9	Y	871	900	1	1	8	503
04	10950	X	9920	-0-		-1030	-0-	9117	2	803	9	Y	730	820	1	2	8	411
05	12121	X	10318	-0-		-1803	-0-	9509	2	809	9	Y	735	608	1	2	8	536
06	10950	X	10670	-0-		-280	-0-	9945	2	725	9	Y	659	780	1	4	8	411
07	11005	X	10334	-0-		-671	-0-	9646	2	688	9	Y	625	775	1	4	8	257
08	10509	X	6717	-0-		-3792	-0-	6260	2	457	9	Y	415	497	1			175
09	10650	X	10243	-0-		-407	-0-	9514	2	729	9	Y	663	729	1	1	8	108
10	11005	X	8710	-0-		-2295	-0-	8046	2	664	9	Y	604	31 1	0 8	632	1	48
11	10680	X	10538	-0-		-142	-0-	9779	2	759	9	Y	690	621 2	0 8	34	1	81
12	10571	X	9871	-0-		-700	-0-	9105	2	766	9	Y	696	620	0	28	1	129

TOTAL GAS PROD: 119,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,198

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE FIREFLY 24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283636 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10326 - 17191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	44292	-0-	-9555	-0-	34493	2	4306	4	N	4994	4897	1	8	8	259
							5493	9									
02	48636	X	41172	-0-	-7464	-0-	32865	2	3690	4	N	4197	4305	1	6	8	145
							4617	9									
03	45686	X	45686	-0-	-0-	-0-	33803	2	7183	4	N	4273	4096	1	2	8	320
							4700	9									
04	51958	X	51958	-0-	-0-	-0-	804	1	45687	2	N	4473	4451	1	56	8	286
							547	4	4920	9							
05	53960	X	53960	-0-	-0-	-0-	1301	1	47374	2	N	4441	4516	1			211
							400	4	4885	9							
06	48109	X	48109	-0-	-0-	-0-	2458	1	39869	2	N	4017	4011	1			217
							1363	4	4419	9							
07	53847	X	45614	-0-	-8233	-0-	38980	2	2098	4	N	4124	4122	1			219
							4536	9									
08	53847	X	46370	-0-	-7477	-0-	630	1	40965	2	N	3988	3978	1			229
							388	4	4387	9							
09	52110	X	46564	-0-	-5546	-0-	1330	1	39959	2	N	3660	3824	1			65
							1249	4	4026	9							
10	53847	X	45831	-0-	-8016	-0-	40707	2	980	4	N	3767	3542	1			290
							4144	9									
11	48120	X	47030	-0-	-1090	-0-	41984	2	1088	4	N	3598	3584	1			304
							3958	9									
12	48112	X	43867	-0-	-4245	-0-	39235	2	675	4	N	3597	3735	1			166
							3957	9									

TOTAL GAS PROD: 560,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,129

STATE APACHE 57 WELL #: 1110H RRCID -> 283639 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10780 - 16037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25575	X	17652	-0-	-7923	-0-	13429	2	1466	4	Y	2506	2584	1			396
							2757	9									
02	20692	X	18919	-0-	-1773	-0-	14066	2	2217	4	Y	2396	2202	1	4	8	586
							2636	9									
03	26131	X	26131	-0-	-0-	-0-	21939	2	683	4	Y	3190	3403	1	7	8	366
							3509	9									
04	23410	X	23410	-0-	-0-	-0-	20624	2	15	4	Y	2519	2407	1	4	8	474
							2771	9									
05	27618	X	27618	-0-	-0-	-0-	24249	2	106	4	Y	2966	3105	1	3	8	332
							3263	9									
06	25290	X	23246	-0-	-2044	-0-	20557	2	5	4	Y	2440	2466	1	4	8	302
							2684	9									
07	21541	X	21541	-0-	-0-	-0-	19068	2	13	4	Y	2236	2267	1			271
							2460	9									
08	16603	X	16603	-0-	-0-	-0-	15140	2	97	4	Y	1242	1374	1			139
							1366	9									
09	17596	X	17596	-0-	-0-	-0-	16230	2	1366	9	Y	1242	1236	1	3	8	142
10	17898	X	17898	-0-	-0-	-0-	16236	2	169	4	Y	1357	94	0	1302	1	102
							1493	9					1	8			
11	15444	X	15444	-0-	-0-	-0-	13883	2	9	4	Y	1411	1370	0	66	1	75
							1552	9					2	8			
*12	14692	X	14692	-0-	-0-	-0-	11851	2	1323	4	Y	1380	1236	0	51	1	167
							1518	9					1	8			

TOTAL GAS PROD: 240,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,885

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	45601	X	32436	-0-		-13165	-0-	27522	2	24	4	Y	4445	4395	1			405
								4890	9									
02	41188	X	30722	-0-		-10466	-0-	26041	2	4681	9	Y	4255	4133	1	2	8	525
03	39432	X	34572	-0-		-4860	-0-	29654	2	4918	9	Y	4471	4352	1	5	8	639
04	35250	X	31763	-0-		-3487	-0-	27418	2	4345	9	Y	3950	4158	1	4	8	427
05	36425	X	25243	-0-		-11182	-0-	21814	2	3429	9	Y	3117	3117	1			427
06	33450	X	19067	-0-		-14383	-0-	16495	2	2572	9	Y	2338	2277	1	2	8	486
07	34565	X	21262	-0-		-13303	-0-	18260	2	3002	9	Y	2729	2846	1	9	8	360
08	34565	X	16807	-0-		-17758	-0-	14893	2	1914	9	Y	1740	1979	1			121
09	31770	X	21709	-0-		-10061	-0-	18959	2	2750	9	Y	2500	2444	1	3	8	174
10	25110	X	21308	-0-		-3802	-0-	18459	2	2849	9	Y	2590	181	0	2460	1	122
														1	8			
11	20580	X	20015	-0-		-565	-0-	17473	2	2542	9	Y	2311	2281	0	75	1	72
														5	8			
*12	23584	X	23584	-0-		-0-	-0-	20563	2	3021	9	Y	2746	2497	0	79	1	241
														1	8			

TOTAL GAS PROD: 298,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,192

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	17715	X	17715	-0-		-0-	-0-	1148	1	14509	2	N	1871	1812	1			517
								2058	9									
02	16358	X	16358	-0-		-0-	-0-	1037	1	13482	2	N	1672	1613	1	1	8	575
								1839	9									
03	17329	X	16545	-0-		-784	-0-	1117	1	13683	2	N	1586	1801	1	3	8	357
								1745	9									
04	17130	X	14923	-0-		-2207	-0-	1051	1	12236	2	N	1487	1416	1	1	8	427
								1636	9									
05	18104	X	15485	-0-		-2619	-0-	1092	1	12710	2	N	1530	1583	1			374
								1683	9									
06	17520	X	16322	-0-		-1198	-0-	1097	1	13511	2	N	1558	1518	1	1	8	413
								1714	9									
07	18104	X	16409	-0-		-1695	-0-	1148	1	13637	2	N	1476	1539	1	7	8	343
								1624	9									
08	16554	X	12951	-0-		-3603	-0-	1148	1	10546	2	N	1143	1148	1			338
								1257	9									
09	16290	X	15044	-0-		-1246	-0-	1111	1	12384	2	N	1408	1353	1	2	8	391
								1549	9									
10	16864	X	15202	-0-		-1662	-0-	1148	1	12485	2	N	1426	1389	1	1	8	427
								1569	9									
11	16320	X	11604	-0-		-4716	-0-	852	1	9557	2	N	1086	1337	1	3	8	173
								1195	9									
*12	16399	X	15770	-0-		-629	-0-	771	1	13542	2	N	1231	1138	1	1	8	265
								103	4	1354	9							

TOTAL GAS PROD: 184,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,474

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57381	X	44104	-0-	-13277	-0-	35802	2	8302	9	Y	7547	7553	1	2	8	176
02	40717	X	40717	-0-	-0-	-0-	33300	2	7417	9	Y	6743	6670	1	4	8	245
03	45412	X	45412	-0-	-0-	-0-	37032	2	3	4	Y	7615	7633	1	11	8	216
							8377	9									
04	41400	X	40717	-0-	-683	-0-	32877	2	7840	9	Y	7127	7002	1	12	8	329
05	42780	X	42441	-0-	-339	-0-	34444	2	7997	9	Y	7270	7348	1			251
06	41400	X	40505	-0-	-895	-0-	33246	2	7259	9	Y	6599	6641	1			209
07	42780	X	42581	-0-	-199	-0-	35263	2	7318	9	Y	6653	6630	1	20	8	212
08	44237	X	40676	-0-	-3561	-0-	33712	2	6964	9	Y	6331	6306	1			237
09	40890	X	34502	-0-	-6388	-0-	28567	2	4	4	Y	5392	5369	1	6	8	254
							5931	9									
10	42594	X	35229	-0-	-7365	-0-	29094	2	6135	9	Y	5577	655	0	4969	1	204
													3	8			
11	41220	X	36403	-0-	-4817	-0-	29965	2	6438	9	Y	5853	5663	0	164	1	218
													12	8			
12	42594	X	36272	-0-	-6322	-0-	29525	2	140	4	Y	6006	5537	0	145	1	540
							6607	9					2	8			

TOTAL GAS PROD: 479,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 78,713

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. (I) GAS LIFT(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	36791	-0-	-4656	-0-	300	1	28857	2	Y	6733	6692	1	2	8	127
							228	4	7406	9							
02	37436	X	30238	-0-	-7198	-0-	268	1	23660	2	Y	5573	5601	1	4	8	95
							180	4	6130	9							
03	41447	X	30632	-0-	-10815	-0-	335	1	24012	2	Y	5601	5529	1	9	8	158
							124	4	6161	9							
04	37590	X	34112	-0-	-3478	-0-	399	1	27187	2	Y	5900	5893	1	8	8	157
							36	4	6490	9							
05	44081	X	44081	-0-	-0-	-0-	470	1	36269	2	Y	6580	6489	1	1	8	247
							104	4	7238	9							
06	47130	X	47130	-0-	-0-	-0-	456	1	38847	2	Y	6815	6890	1	6	8	166
							330	4	7497	9							
07	44213	X	44213	-0-	-0-	-0-	456	1	36059	2	Y	6282	6307	1	24	8	117
							788	4	6910	9							
08	45652	X	45652	-0-	-0-	-0-	466	1	38426	2	Y	6144	6013	1			248
							2	4	6758	9							
09	47010	X	36533	-0-	-10477	-0-	432	1	30644	2	Y	4961	5076	1	6	8	127
							5457	9									
10	48701	X	40585	-0-	-8116	-0-	448	1	33947	2	Y	5627	519	0	5092	1	140
							6190	9					3	8			
11	47130	X	36770	-0-	-10360	-0-	435	1	30721	2	Y	5083	4912	0	196	1	100
							23	4	5591	9			15	8			
12	45663	X	30698	-0-	-14965	-0-	445	1	25186	2	Y	4464	4143	0	149	1	270
							157	4	4910	9			2	8			

TOTAL GAS PROD: 457,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 69,763

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 XL8 WELL #: 1508H RRCID -> 283712 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10845 - 20487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75454	X	54520	-0-	-20934	-0-	562	1	43259	2	Y	9337	9293	1	1	8	175
							428	4	10271	9							
02	61208	X	45532	-0-	-15676	-0-	516	1	36144	2	Y	7750	7790	1	3	8	132
							347	4	8525	9							
03	65937	X	38892	-0-	-27045	-0-	533	1	30670	2	Y	6811	6744	1	7	8	192
							197	4	7492	9							
04	56580	X	29653	-0-	-26927	-0-	441	1	23441	2	Y	5211	5260	1	4	8	139
							39	4	5732	9							
05	54529	X	31086	-0-	-23443	-0-	398	1	24735	2	Y	5332	5270	1			201
							88	4	5865	9							
06	52770	X	30479	-0-	-22291	-0-	384	1	24276	2	Y	5037	5113	1			125
							278	4	5541	9							
07	50406	X	32171	-0-	-18235	-0-	412	1	25034	2	Y	5465	5475	1	12	8	103
							713	4	6012	9							
08	36456	X	30811	-0-	-5645	-0-	402	1	24588	2	Y	5290	5178	1			215
							2	4	5819	9							
09	30480	X	28224	-0-	-2256	-0-	408	1	22324	2	Y	4993	5074	1	4	8	130
							5492	9									
10	32178	X	30067	-0-	-2111	-0-	421	1	23903	2	Y	5221	492	0	4725	1	132
							5743	9					2	8			
11	31140	X	26988	-0-	-4152	-0-	427	1	21556	2	Y	4529	4458	0	104	1	90
							23	4	4982	9			9	8			
12	32178	X	27921	-0-	-4257	-0-	496	1	22104	2	Y	4675	4391	0	85	1	288
							178	4	5143	9			1	8			

TOTAL GAS PROD: 406,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 69,651

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283953 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10653 - 20410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66894	X	66894	-0-	-0-	-0-	58456	2	23	4	Y	7650	7644	1	2	8	164
							8415	9									
02	58212	X	56844	-0-	-1368	-0-	49417	2	306	4	Y	6474	6521	1	9	8	108
							7121	9									
03	67549	X	59621	-0-	-7928	-0-	52436	2	69	4	Y	6469	6365	1	11	8	201
							7116	9									
04	65370	X	51279	-0-	-14091	-0-	45211	2	53	4	Y	5468	5585	1	13	8	71
							6015	9									
05	67549	X	50619	-0-	-16930	-0-	43859	2	763	4	Y	5452	5446	1	8	8	69
							5997	9									
06	64110	X	46541	-0-	-17569	-0-	41366	2	57	4	Y	4653	4644	1			78
							5118	9									
07	61783	X	50388	-0-	-11395	-0-	44781	2	8	4	Y	5090	5103	1	13	8	52
							5599	9									
08	50654	X	45081	-0-	-5573	-0-	40070	2	193	4	Y	4380	4347	1			85
							4818	9									
09	49020	X	41114	-0-	-7906	-0-	36693	2	4421	9	Y	4019	4042	1	18	8	44
10	50375	X	40168	-0-	-10207	-0-	35134	2	571	4	Y	4057	3980	1	2	8	119
							4463	9									
11	48750	X	39096	-0-	-9654	-0-	34821	2	1	4	Y	3885	3890	1	4	8	110
							4274	9									
12	50375	X	44734	-0-	-5641	-0-	39921	2	4813	9	Y	4375	4310	1	1	8	174

TOTAL GAS PROD: 592,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 61,972

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70167	X	70167	-0-	-0-	-0-	59458	2	22	4	Y	9715	9691	1	2	8	210
							10687	9									
02	60620	X	59395	-0-	-1225	-0-	50213	2	272	4	Y	8100	8162	1	11	8	137
							8910	9									
03	67580	X	61235	-0-	-6345	-0-	52083	2	62	4	Y	8264	8131	1	10	8	260
							9090	9									
04	65580	X	52646	-0-	-12934	-0-	44777	2	52	4	Y	7106	7260	1	12	8	94
							7817	9									
05	67766	X	53164	-0-	-14602	-0-	44992	2	699	4	Y	6794	6795	1	6	8	87
							7473	9									
06	67320	X	52619	-0-	-14701	-0-	45693	2	55	4	Y	6246	6228	1			105
							6871	9									
07	64759	X	49517	-0-	-15242	-0-	42865	2	8	4	Y	6040	6065	1	18	8	62
							6644	9									
08	48633	X	48633	-0-	-0-	-0-	42113	2	199	4	Y	5746	5696	1			112
							6321	9									
09	46273	X	46273	-0-	-0-	-0-	40178	2	6095	9	Y	5541	5567	1	25	8	61
10	47368	X	45090	-0-	-2278	-0-	38173	2	591	4	Y	5751	5638	1	3	8	171
							6326	9									
11	45840	X	43185	-0-	-2655	-0-	37429	2	1	4	Y	5232	5247	1	6	8	150
							5755	9									
12	47368	X	44227	-0-	-3141	-0-	38240	2	5987	9	Y	5443	5373	1	1	8	219

TOTAL GAS PROD: 626,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 79,978

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 284039 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10299 - 20175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	123033	-0-	-8748	-0-	95210	2	17581	4	Y	9311	9244	1	123	8	138
							10242	9									
02	110740	X	12401	-0-	-98339	-0-	11167	2	125	4	Y	1008	1110	1	3	8	33
							1109	9									
03	111321	X	-0-	-0-	-111321	-0-					Y	-0-	33	1			-0-
04	108960	X	24	-0-	-108936	-0-	4	1	20	2	Y	-0-					-0-
05	112592	X	45527	-0-	-67065	-0-	8053	1	32221	2	Y	4596	4491	1	55	8	50
							197	4	5056	9							
06	118920	X	52515	-0-	-66405	-0-	5417	1	40133	2	Y	5004	4896	1	92	8	66
							1461	4	5504	9							
07	63402	X	63402	-0-	-0-	-0-	3859	1	52254	2	Y	5645	5494	1	154	8	63
							1079	4	6210	9							
08	67339	X	67339	-0-	-0-	-0-	3364	1	57076	2	Y	5833	5644	1	196	8	56
							483	4	6416	9							
09	72354	X	72354	-0-	-0-	-0-	2936	1	62530	2	Y	6237	5875	1	306	8	112
							27	4	6861	9							
10	84588	X	84588	-0-	-0-	-0-	2619	1	73223	2	Y	6858	6790	1	92	8	88
							1202	4	7544	9							
11	87915	X	87915	-0-	-0-	-0-	2128	1	78297	2	Y	6686	6567	1	70	8	137
							135	4	7355	9							
*12	88646	X	88646	-0-	-0-	-0-	2405	1	78527	2	Y	6694	6575	1	94	8	162
							351	4	7363	9							

TOTAL GAS PROD: 697,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,872

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAYFLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284093 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 10034 PERF.10300 - 17386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69657	X	58881	-0-	-10776	-0-	42873	2	10997	4	Y	4555	4449	1	120	8	67
							5011	9									
02	57596	X	48855	-0-	-8741	-0-	44089	2	492	4	Y	3885	3805	1	21	8	126
							4274	9									
03	49849	X	49849	-0-	-0-	-0-	11671	1	32785	2	Y	4057	4124	1	27	8	32
							930	4	4463	9							
04	52350	X	45372	-0-	-6978	-0-	12872	1	28081	2	Y	3790	3752	1	30	8	40
							250	4	4169	9							
05	54157	X	48175	-0-	-5982	-0-	9329	1	34265	2	Y	3974	3948	1	22	8	44
							210	4	4371	9							
06	56850	X	43798	-0-	-13052	-0-	5843	1	32875	2	Y	3529	3476	1	50	8	47
							1198	4	3882	9							
07	50375	X	45298	-0-	-5077	-0-	4725	1	35922	2	Y	3554	3468	1	93	8	40
							742	4	3909	9							
08	50375	X	46771	-0-	-3604	-0-	6807	1	35801	2	Y	3509	3412	1	103	8	34
							303	4	3860	9							
09	46590	X	44736	-0-	-1854	-0-	5381	1	35541	2	Y	3454	3259	1	167	8	62
							15	4	3799	9							
10	48143	X	43627	-0-	-4516	-0-	4724	1	34855	2	Y	3160	3136	1	45	8	41
							572	4	3476	9							
11	45150	X	41786	-0-	-3364	-0-	3816	1	34711	2	Y	2908	2855	1	34	8	60
							60	4	3199	9							
12	46655	X	42558	-0-	-4097	-0-	4163	1	34926	2	Y	3012	2950	1	49	8	73
							156	4	3313	9							

TOTAL GAS PROD: 559,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,387

STATE APACHE 57 XL6 WELL #: 1506H RRCID -> 284118 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10936 - 20608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	68712	-0-	-25311	-0-	58195	2	453	4	Y	9149	9118	1	2	8	169
							10064	9									
02	70140	X	54268	-0-	-15872	-0-	45695	2	341	4	Y	7484	7523	1	4	8	126
							8232	9									
03	77655	X	66930	-0-	-10725	-0-	55776	2	254	4	Y	9909	9747	1	11	8	277
							10900	9									
04	66480	X	57309	-0-	-9171	-0-	50129	2	66	4	Y	6467	6567	1	9	8	168
							7114	9									
05	68696	X	62465	-0-	-6231	-0-	52903	2	149	4	Y	8557	8405	1			320
							9413	9									
06	66480	X	61067	-0-	-5413	-0-	52163	2	442	4	Y	7693	7823	1			190
							8462	9									
07	66929	X	55286	-0-	-11643	-0-	46478	2	1075	4	Y	7030	7069	1	20	8	131
							7733	9									
08	67898	X	67898	-0-	-0-	-0-	58775	2	4	4	Y	8290	8088	1			333
							9119	9									
09	61080	X	52545	-0-	-8535	-0-	45397	2	7148	9	Y	6498	6658	1	6	8	167
10	64319	X	64319	-0-	-0-	-0-	55228	2	1	4	Y	8264	761	0	7461	1	206
							9090	9					3	8			
11	65700	X	65613	-0-	-87	-0-	24	1	56082	2	Y	8602	8313	0	310	1	169
							45	4	9462	9			16	8			
12	67890	X	52806	-0-	-15084	-0-	70	1	45171	2	Y	6607	6151	0	223	1	400
							297	4	7268	9			2	8			

TOTAL GAS PROD: 729,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 94,550

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18826	-0-	-67261	-0-	10972	2	2440	4	Y	4922	4582	1	357	8	69
							5414	9									
02	44408	X	44408	-0-	-0-	-0-	39302	2	438	4	Y	4244	4156	1	19	8	138
							4668	9									
03	46583	X	46583	-0-	-0-	-0-	9685	1	31238	2	Y	4324	4393	1	35	8	34
							904	4	4756	9							
04	42890	X	42890	-0-	-0-	-0-	10778	1	27059	2	Y	4375	4321	1	42	8	46
							240	4	4813	9							
05	49329	X	49329	-0-	-0-	-0-	7692	1	35982	2	Y	4845	4809	1	29	8	53
							325	4	5330	9							
06	61347	X	61347	-0-	-0-	-0-	7588	1	46650	2	Y	4917	4835	1	70	8	65
							1700	4	5409	9							
07	60921	X	60921	-0-	-0-	-0-	12190	1	42537	2	Y	4833	4717	1	127	8	54
							878	4	5316	9							
08	59770	X	59770	-0-	-0-	-0-	10834	1	43729	2	Y	4397	4269	1	140	8	42
							370	4	4837	9							
09	57661	X	57661	-0-	-0-	-0-	8874	1	43921	2	Y	4406	4159	1	210	8	79
							19	4	4847	9							
10	57660	X	57660	-0-	-0-	-0-	7951	1	44157	2	Y	4389	4354	1	57	8	57
							724	4	4828	9							
11	55197	X	55197	-0-	-0-	-0-	6012	1	44677	2	Y	4028	3962	1	40	8	83
							77	4	4431	9							
12	52979	X	51859	-0-	-1120	-0-	3136	1	44226	2	Y	3908	3842	1	54	8	95
							198	4	4299	9							

TOTAL GAS PROD: 606,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,588

STATE MERCURY 7 WELL #: 18H RRCID -> 284459 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 12318 PERF.12699 - 17076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62403	X	37481	-0-	-24922	-0-	30803	2	2102	4	Y	4160	3858	0	309	1	220
							4576	9					20	8			
02	48430	X	48430	-0-	-0-	-0-	42561	2	1080	4	Y	4354	4234	0	93	1	219
							4789	9					28	8			
03	48422	X	28603	-0-	-19819	-0-	7	1	24254	2	Y	3917	3885	0	64	1	168
							33	4	4309	9			19	8			
04	44460	X	38361	-0-	-6099	-0-	33238	2	5123	9	Y	4657	4617	0	38	1	154
													16	8			
05	48422	X	37520	-0-	-10902	-0-	32259	2	5261	9	Y	4783	4693	0	93	1	134
													17	8			
06	46860	X	32814	-0-	-14046	-0-	28608	2	4206	9	Y	3824	3760	0	11	1	160
													27	8			
07	48422	X	31632	-0-	-16790	-0-	26778	2	4854	9	Y	4413	4324	0	14	1	213
													22	8			
08	35619	X	29371	-0-	-6248	-0-	24975	2	10	4	Y	3987	3904	0	119	1	176
							4386	9					1	8			
09	34470	X	28229	-0-	-6241	-0-	23541	2	4688	9	Y	4262	4204	0	31	1	173
													30	8			
10	35619	X	26193	-0-	-9426	-0-	23876	2	2317	9	Y	2106	2193	0	25	1	47
													14	8			
11	32820	X	22173	-0-	-10647	-0-	22143	2	30	9	Y	27	46	0	25	1	-0-
													3	8			
12	31620	X	22671	-0-	-8949	-0-	20435	2	2236	9	Y	2033	1814	0	27	1	150
													42	8			

TOTAL GAS PROD: 383,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,523

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	59551	X	51560	-0-		-7991	-0-	41363	2	366	4	Y	8937	8886	1	3	8	168
								9831	9									
02	46396	X	45469	-0-		-927	-0-	36759	2	306	4	Y	7640	7671	1	7	8	130
								8404	9									
03	51367	X	48029	-0-		-3338	-0-	38728	2	204	4	Y	8270	8149	1	18	8	233
								9097	9									
04	49710	X	47833	-0-		-1877	-0-	37581	2	56	4	Y	9269	9240	1	15	8	247
								10196	9									
05	51367	X	47202	-0-		-4165	-0-	39396	2	125	4	Y	6983	6967	1	1	8	262
								7681	9									
06	49710	X	43207	-0-		-6503	-0-	36201	2	359	4	Y	6043	6155	1			150
								6647	9									
07	50344	X	43697	-0-		-6647	-0-	35993	2	897	4	Y	6188	6187	1	36	8	115
								6807	9									
08	49197	X	45052	-0-		-4145	-0-	37732	2	3	4	Y	6652	6499	1			268
								7317	9									
09	47610	X	41200	-0-		-6410	-0-	33983	2	7217	9	Y	6561	6648	1	12	8	169
10	46996	X	8487	-0-		-38509	-0-	6987	2	1500	9	Y	1364	141	0	1356	1	35
														1	8			
11	43590	X	3301	-0-		-40289	-0-	1	1	2421	2	Y	403	415	0	10	1	8
								436	4	443	9			5	8			
12	45043	X	27891	-0-		-17152	-0-	33	1	21523	2	Y	5759	5326	0	81	1	356
								6335	9					4	8			

TOTAL GAS PROD: 452,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 74,069

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	32767	X	24083	-0-		-8684	-0-	19402	2	193	4	Y	4080	4058	1	1	8	76
								4488	9									
02	28364	X	24376	-0-		-3988	-0-	19954	2	209	4	Y	3830	3839	1	2	8	65
								4213	9									
03	29264	X	21589	-0-		-7675	-0-	17325	2	131	4	Y	3757	3710	1	6	8	106
								4133	9									
04	24870	X	24580	-0-		-290	-0-	20101	2	53	4	Y	4024	4017	1	6	8	107
								4426	9									
05	29419	X	22929	-0-		-6490	-0-	18628	2	124	4	Y	3797	3761	1			143
								4177	9									
06	26130	X	21339	-0-		-4791	-0-	17193	2	362	4	Y	3440	3498	1			85
								3784	9									
07	27001	X	23032	-0-		-3969	-0-	18756	2	845	4	Y	3119	3132	1	14	8	58
								3431	9									
08	25420	X	19869	-0-		-5551	-0-	17026	2	2	4	Y	2583	2537	1			104
								2841	9									
09	24600	X	19002	-0-		-5598	-0-	16361	2	2641	9	Y	2401	2438	1	5	8	62
10	23033	X	22047	-0-		-986	-0-	18996	2	3051	9	Y	2774	256	0	2509	1	69
														2	8			
11	22290	X	18024	-0-		-4266	-0-	7	1	15404	2	Y	2356	2284	0	84	1	46
								21	4	2592	9			11	8			
12	23033	X	16793	-0-		-6240	-0-	23	1	14595	2	Y	1808	1687	0	55	1	110
								186	4	1989	9			2	8			

TOTAL GAS PROD: 257,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,969

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40486	X	28850	-0-	-11636	-0-	24339	2	4511	9	Y	4101	4038	0	46	1	150
													19	8			
02	34776	X	28672	-0-	-6104	-0-	24653	2	19	4	Y	3636	3393	0	282	1	71
							4000	9					40	8			
03	35340	X	31086	-0-	-4254	-0-	26457	2	68	4	Y	4146	4031	0	70	1	86
							4561	9					30	8			
04	33780	X	30085	-0-	-3695	-0-	25867	2	20	4	Y	3816	3768	0	30	1	85
							4198	9					19	8			
05	34906	X	29441	-0-	-5465	-0-	25346	2	81	4	Y	3649	2481	0	1094	1	136
							4014	9					23	8			
06	30690	X	28030	-0-	-2660	-0-	24260	2	26	4	Y	3404	3356	0	30	1	120
							3744	9					34	8			
07	31713	X	28182	-0-	-3531	-0-	24202	2	25	4	Y	3595	3523	0	14	1	152
							3955	9					26	8			
08	28768	X	27839	-0-	-929	-0-	23989	2	144	4	Y	3369	3184	0	186	1	150
							3706	9					1	8			
09	27840	X	26185	-0-	-1655	-0-	22042	2	548	4	Y	3268	2419	0	630	1	338
							3595	9					31	8			
10	28768	X	22357	-0-	-6411	-0-	19291	2	24	4	Y	2765	2750	0	271	1	73
							3042	9					9	8			
11	27840	X	26176	-0-	-1664	-0-	22914	2	37	4	Y	2932	2870	0	24	1	108
							3225	9					3	8			
12	28179	X	25970	-0-	-2209	-0-	22261	2	1	4	Y	3371	3122	0	26	1	281
							3708	9					50	8			

TOTAL GAS PROD: 332,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,052

STATE APACHE 57 WELL #: 1108H RRCID -> 284644 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10809 - 15782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26407	X	26407	-0-	-0-	-0-	21458	2	240	4	Y	4281	4253	1	1	8	80
							4709	9									
02	21447	X	21447	-0-	-0-	-0-	17441	2	192	4	Y	3467	3485	1	3	8	59
							3814	9									
03	23002	X	19061	-0-	-3941	-0-	15413	2	120	4	Y	3207	3169	1	7	8	90
							3528	9									
04	25560	X	5635	-0-	-19925	-0-	4710	2	23	4	Y	820	886	1	2	8	22
							902	9									
05	26412	X	341	-0-	-26071	-0-	217	2	62	4	Y	56	76	1			2
							62	9									
06	25560	X	13898	-0-	-11662	-0-	12091	2	261	4	Y	1405	1372	1			35
							1546	9									
07	23746	X	3134	-0-	-20612	-0-	2369	2	432	4	Y	303	327	1	5	8	6
							333	9									
08	19065	X	5076	-0-	-13989	-0-	4440	2	1	4	Y	577	560	1			23
							635	9									
09	20650	X	20650	-0-	-0-	-0-	17802	2	2848	9	Y	2589	2538	1	7	8	67
10	16128	X	16128	-0-	-0-	-0-	14027	2	2101	9	Y	1910	178	0	1749	1	48
													2	8			
11	19480	X	19480	-0-	-0-	-0-	7	1	16790	2	Y	2415	2316	0	87	1	47
							26	4	2657	9			13	8			
12	21328	X	20695	-0-	-633	-0-	28	1	18024	2	Y	2217	2052	0	76	1	134
							204	4	2439	9			2	8			

TOTAL GAS PROD: 171,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,247

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	99448	X	15209	-0-		-84239	-0-	11691	2	98	4	Y	3109	3233	1			93
								3420	9									
02	83020	X	3381	-0-		-79639	-0-	1560	2	871	4	Y	864	946	1	5	8	6
								950	9									
03	79484	X	30093	-0-		-49391	-0-	21975	2	8118	9	Y	7380	7323	1	40	8	23
04	76920	X	34857	-0-		-42063	-0-	25921	2	8936	9	Y	8124	8062	1	32	8	53
05	75020	X	45259	-0-		-29761	-0-	33846	2	378	4	Y	10032	9996	1	29	8	60
								11035	9									
06	29100	X	21095	-0-		-8005	-0-	16137	2	37	4	Y	4474	4516	1			18
								4921	9									
07	36022	X	8230	-0-		-27792	-0-	6229	2	39	4	Y	1784	1771	1	6	8	25
								1962	9									
08	67345	X	67345	-0-		-0-	-0-	52043	2	60	4	Y	13856	13772	1			109
								15242	9									
09	55996	X	55996	-0-		-0-	-0-	41945	2	14051	9	Y	12774	12811	1	14	8	58
10	62098	X	62098	-0-		-0-	-0-	47356	2	54	4	Y	13353	3684	0	9658	1	62
								14688	9					7	8			
11	58242	X	58242	-0-		-0-	-0-	44388	2	150	4	Y	12458	12084	0	312	1	111
								13704	9					13	8			
*12	60663	X	60663	-0-		-0-	-0-	46751	2	13912	9	Y	12647	12368	0	202	1	185
														3	8			

TOTAL GAS PROD: 462,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 100,855

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	167648	X	100657	-0-		-66991	-0-	80567	2	20090	9	N	18264	18017	1	4	8	1119
02	151424	X	84938	-0-		-66486	-0-	68077	2	321	4	N	15036	15563	1	9	8	583
								16540	9									
03	146568	X	57996	-0-		-88572	-0-	46003	2	711	4	N	10256	10324	1	29	8	486
								11282	9									
04	115260	X	80187	-0-		-35073	-0-	62941	2	234	4	N	15465	15013	1	22	8	916
								17012	9									
05	111476	X	88260	-0-		-23216	-0-	70133	2	268	4	N	16235	16519	1	4	8	628
								17859	9									
06	97410	X	84376	-0-		-13034	-0-	67625	2	701	4	N	14591	14561	1	10	8	648
								16050	9									
07	94023	X	81462	-0-		-12561	-0-	63575	2	3015	4	N	13520	13936	1	46	8	186
								14872	9									
08	87854	X	79997	-0-		-7857	-0-	64963	2	708	4	N	13024	12860	1			350
								14326	9									
09	85020	X	75492	-0-		-9528	-0-	61963	2	13529	9	N	12299	11927	1	14	8	708
10	87854	X	68998	-0-		-18856	-0-	55052	2	69	4	N	12615	4387	0	8441	1	488
								13877	9					7	8			
11	84390	X	75391	-0-		-8999	-0-	61670	2	13721	9	N	12474	12049	0	415	1	471
														27	8			
12	81468	X	66930	-0-		-14538	-0-	54298	2	12632	9	N	11484	10231	0	432	1	1288
														4	8			

TOTAL GAS PROD: 944,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 165,263

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18780	X	18780	-0-	-0-	-0-	16040	2	2740	9	Y	2491	2383	0	112	1	89
													1	8			
02	16972	X	16972	-0-	-0-	-0-	14308	2	32	4	Y	2393	2315	0	113	1	50
							2632	9					4	8			
03	18042	X	17828	-0-	-214	-0-	14902	2	40	4	Y	2624	2528	0	94	1	48
							2886	9					4	8			
04	19931	X	19931	-0-	-0-	-0-	17035	2	5	4	Y	2628	2489	0	121	1	62
							2891	9					4	8			
05	21063	X	21063	-0-	-0-	-0-	18063	2	274	4	Y	2478	2084	0	404	1	47
							2726	9					5	8			
06	18511	X	18511	-0-	-0-	-0-	15940	2	2571	9	Y	2337	2127	0	194	1	63
07	24884	X	24884	-0-	-0-	-0-	21365	2	3519	9	Y	3199	3050	0	58	1	146
													8	8			
08	21480	X	21480	-0-	-0-	-0-	18440	2	61	4	Y	2708	2728	0	83	1	43
							2979	9									
09	19966	X	19966	-0-	-0-	-0-	17373	2	2593	9	Y	2357	2314	0	42	1	41
													3	8			
10	21014	X	21014	-0-	-0-	-0-	17450	2	868	4	Y	2451	2359	0	81	1	51
							2696	9					1	8			
11	21417	X	21417	-0-	-0-	-0-	19029	2	61	4	Y	2115	2039	0	78	1	46
							2327	9					3	8			
12	20522	X	19500	-0-	-1022	-0-	16936	2	2564	9	Y	2331	2163	0	62	1	151
													1	8			

TOTAL GAS PROD: 241,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,112

STATE APACHE 57 WELL #: 102H RRCID -> 284957 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10490 - 15374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25203	X	10265	-0-	-14938	-0-	8403	2	1862	9	Y	1693	1640	0	59	1	61
02	22764	X	9280	-0-	-13484	-0-	7396	2	16	4	Y	1698	1654	0	67	1	36
							1868	9					2	8			
03	25203	X	9630	-0-	-15573	-0-	7636	2	21	4	Y	1794	1747	0	47	1	33
							1973	9					3	8			
04	14220	X	10284	-0-	-3936	-0-	8422	2	2	4	Y	1691	1621	0	60	1	41
							1860	9					2	8			
05	12276	X	10822	-0-	-1454	-0-	8779	2	133	4	Y	1736	1476	0	266	1	33
							1910	9					2	8			
06	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	8545	2	1426	9	Y	1296	1186	0	108	1	35
07	10633	X	9322	-0-	-1311	-0-	7966	2	1356	9	Y	1233	1187	0	21	1	56
													4	8			
08	10757	X	8394	-0-	-2363	-0-	7069	2	23	4	Y	1184	1187	0	34	1	19
							1302	9									
09	10410	X	8937	-0-	-1473	-0-	7675	2	1262	9	Y	1147	1123	0	21	1	20
													2	8			
10	10757	X	8759	-0-	-1998	-0-	7116	2	353	4	Y	1173	1129	0	38	1	25
							1290	9					1	8			
11	9960	X	6485	-0-	-3475	-0-	5131	2	16	4	Y	1216	1189	0	24	1	27
							1338	9					1	8			
12	9331	X	7223	-0-	-2108	-0-	6040	2	1183	9	Y	1075	1006	0	26	1	70

TOTAL GAS PROD: 109,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,936

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 204H RRCID -> 284962 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10870 - 16061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	11410	-0-	-184	-0-	8906	2	171	4	Y	2121	2026	1			506
							2333	9									
02	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	6929	2	915	4	Y	2085	2148	1	6	8	437
							2294	9									
03	10757	X	9928	-0-	-829	-0-	7494	2	2434	9	Y	2213	1952	1	7	8	691
04	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	8803	2	2593	9	Y	2357	2522	1	6	8	520
05	12976	X	12976	-0-	-0-	-0-	10146	2	2830	9	Y	2573	2519	1	6	8	568
06	13320	X	13320	-0-	-0-	-0-	10551	2	2769	9	Y	2517	2670	1	9	8	406
07	16355	X	16355	-0-	-0-	-0-	13246	2	3109	9	Y	2826	2844	1	8	8	380
08	12927	X	12297	-0-	-630	-0-	10075	2	2222	9	Y	2020	2242	1			158
09	16149	X	16149	-0-	-0-	-0-	13016	2	3133	9	Y	2848	2761	1	4	8	241
10	17190	X	17190	-0-	-0-	-0-	13923	2	3267	9	Y	2970	93	0	2866	1	250
													2	8			
11	15840	X	15089	-0-	-751	-0-	12244	2	2845	9	Y	2586	2570	0	57	1	205
													4	8			
12	16678	X	15947	-0-	-731	-0-	12626	2	3321	9	Y	3019	2864	0	52	1	307
													1	8			

TOTAL GAS PROD: 162,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,135

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285009 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10809 - 20561

01	86552	X	27377	-0-	-59175	-0-	21399	2	204	4	Y	5249	5259	1	1	8	156
							5774	9									
02	66360	X	8645	-0-	-57715	-0-	6244	2	209	4	Y	1993	2127	1	7	8	15
							2192	9									
03	64542	X	32731	-0-	-31811	-0-	25238	2	7493	9	Y	6812	6779	1	25	8	23
04	62460	X	17697	-0-	-44763	-0-	11211	2	6486	9	Y	5896	5860	1	20	8	39
05	59985	X	44503	-0-	-15482	-0-	34691	2	344	4	Y	8607	8570	1	25	8	51
							9468	9									
06	31650	X	24508	-0-	-7142	-0-	18710	2	41	4	Y	5234	5264	1			21
							5757	9									
07	32705	X	7315	-0-	-25390	-0-	5149	2	36	4	Y	1936	1927	1	3	8	27
							2130	9									
08	49727	X	49727	-0-	-0-	-0-	39713	2	51	4	Y	9057	9013	1			71
							9963	9									
09	58672	X	58672	-0-	-0-	-0-	46727	2	11945	9	Y	10859	10864	1	16	8	50
10	63237	X	63237	-0-	-0-	-0-	49566	2	57	4	Y	12376	3411	0	8950	1	57
							13614	9					8	8			
11	60659	X	60659	-0-	-0-	-0-	47463	2	161	4	Y	11850	11486	0	301	1	105
							13035	9					15	8			
*12	59301	X	59301	-0-	-0-	-0-	46439	2	12862	9	Y	11693	11378	0	247	1	170
													3	8			

TOTAL GAS PROD: 454,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 91,562

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1111H RRCID -> 285022 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10831 - 16033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34131	X	19306	-0-	-14825	-0-		14983	2	1636	4	Y	2443	2212	1			642
								2687	9									
02	30828	X	14509	-0-	-16319	-0-		10882	2	1715	4	Y	1738	1589	1	4	8	787
								1912	9									
03	27993	X	13549	-0-	-14444	-0-		11260	2	351	4	Y	1762	1906	1	4	8	639
								1938	9									
04	21240	X	16553	-0-	-4687	-0-		14453	2	11	4	Y	1899	1805	1	7	8	726
								2089	9									
05	20181	X	19826	-0-	-355	-0-		17542	2	76	4	Y	2007	2255	1	6	8	472
								2208	9									
06	18690	X	14216	-0-	-4474	-0-		12504	2	3	4	Y	1554	1536	1	7	8	483
								1709	9									
07	17112	X	14648	-0-	-2464	-0-		13058	2	9	4	Y	1437	1518	1			402
								1581	9									
08	19716	X	10428	-0-	-9288	-0-		9197	2	59	4	Y	1065	1314	1			153
								1172	9									
09	19080	X	12672	-0-	-6408	-0-		10498	2	2174	9	Y	1976	1897	1	2	8	230
10	19716	X	13379	-0-	-6337	-0-		11101	2	116	4	Y	1965	142	0	1899	1	153
								2162	9					1	8			
11	14220	X	13982	-0-	-238	-0-		12045	2	8	4	Y	1754	1752	0	58	1	94
								1929	9					3	8			
12	15097	X	13753	-0-	-1344	-0-		10738	2	1199	4	Y	1651	1496	0	46	1	202
								1816	9					1	8			

TOTAL GAS PROD: 176,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,251

STATE APACHE 57 WELL #: 1114H RRCID -> 285023 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10970 - 15981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19747	X	15844	-0-	-3903	-0-		13339	2	2505	9	Y	2277	2196	0	93	1	82
02	16240	X	13852	-0-	-2388	-0-		11840	2	26	4	Y	1805	1753	0	93	1	38
								1986	9					3	8			
03	17360	X	15838	-0-	-1522	-0-		13406	2	36	4	Y	2178	2090	0	84	1	39
								2396	9					3	8			
04	17748	X	17748	-0-	-0-	-0-		15492	2	4	4	Y	2047	1924	0	110	1	48
								2252	9					4	8			
05	16988	X	12555	-0-	-4433	-0-		10610	2	161	4	Y	1622	1375	0	260	1	31
								1784	9					4	8			
06	15330	X	12377	-0-	-2953	-0-		10996	2	1381	9	Y	1255	1147	0	105	1	34
07	18352	X	15631	-0-	-2721	-0-		13440	2	2191	9	Y	1992	1896	0	34	1	91
														5	8			
08	17391	X	15352	-0-	-2039	-0-		13135	2	43	4	Y	1976	1978	0	58	1	31
								2174	9									
09	16830	X	15580	-0-	-1250	-0-		13587	2	1993	9	Y	1812	1779	0	31	1	31
														2	8			
10	16079	X	16079	-0-	-0-	-0-		13451	2	669	4	Y	1781	1714	0	60	1	37
								1959	9					1	8			
11	15120	X	7854	-0-	-7266	-0-		6099	2	19	4	Y	1578	1554	0	24	1	35
								1736	9					2	8			
12	16089	X	15600	-0-	-489	-0-		13508	2	2092	9	Y	1902	1765	0	48	1	123
														1	8			

TOTAL GAS PROD: 174,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,225

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1115H RRCID -> 285024 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10910 - 13596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14973	X	11364	-0-	-3609	-0-	9835	2	1529	9	Y	1390	1327	0	69	1	49
02	13524	X	9628	-0-	-3896	-0-	8278	2	18	4	Y	1211	1166	0	67	1	25
							1332	9					2	8			
03	13795	X	8919	-0-	-4876	-0-	7518	2	20	4	Y	1255	1209	0	46	1	23
							1381	9					2	8			
04	13350	X	10198	-0-	-3152	-0-	8767	2	2	4	Y	1299	1226	0	63	1	31
							1429	9					2	8			
05	12964	X	12964	-0-	-0-	-0-	11244	2	171	4	Y	1408	1177	0	234	1	26
							1549	9					2	8			
06	11119	X	11119	-0-	-0-	-0-	9883	2	1236	9	Y	1124	1027	0	93	1	30
07	10954	X	10954	-0-	-0-	-0-	9632	2	1322	9	Y	1202	1151	0	23	1	55
													3	8			
08	12896	X	10936	-0-	-1960	-0-	9611	2	32	4	Y	1175	1175	0	37	1	18
							1293	9									
09	12480	X	10045	-0-	-2435	-0-	8873	2	1172	9	Y	1065	1043	0	21	1	18
													1	8			
10	12896	X	9774	-0-	-3122	-0-	8205	2	408	4	Y	1055	1013	0	37	1	22
							1161	9					1	8			
11	11130	X	7918	-0-	-3212	-0-	6944	2	22	4	Y	865	839	0	28	1	19
							952	9					1	8			
12	10943	X	8660	-0-	-2283	-0-	7444	2	1216	9	Y	1105	1025	0	27	1	72

TOTAL GAS PROD: 122,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,154

STATE APACHE 57 WELL #: 1105H RRCID -> 285025 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10689 - 15648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21995	X	21995	-0-	-0-	-0-	18938	2	3057	9	Y	2779	2804	1			522
02	20960	X	20960	-0-	-0-	-0-	18175	2	2785	9	Y	2532	2591	1	3	8	460
03	21319	X	21319	-0-	-0-	-0-	18268	2	3051	9	Y	2774	2778	1	4	8	452
04	21300	X	21073	-0-	-227	-0-	18244	2	2829	9	Y	2572	2496	1	3	8	525
05	22072	X	21759	-0-	-313	-0-	18913	2	2846	9	Y	2587	2543	1	3	8	566
06	21360	X	21069	-0-	-291	-0-	18560	2	2509	9	Y	2281	2502	1	4	8	341
07	22072	X	20776	-0-	-1296	-0-	18272	2	2504	9	Y	2276	2283	1	5	8	329
08	21762	X	12387	-0-	-9375	-0-	10968	2	1419	9	Y	1290	1364	1			255
09	21060	X	16556	-0-	-4504	-0-	14336	2	2220	9	Y	2018	1936	1	2	8	335
10	21762	X	14859	-0-	-6903	-0-	12789	2	2070	9	Y	1882	98	0	1965	1	153
													1	8			
11	21060	X	11543	-0-	-9517	-0-	9817	2	1726	9	Y	1569	1487	0	45	1	189
													1	8			
12	20770	X	17724	-0-	-3046	-0-	15391	2	2333	9	Y	2121	1835	0	81	1	394

TOTAL GAS PROD: 222,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,681

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

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	42098	X	40393	-0-	-1705	-0-	33542	2	6851	9	Y	6228	6006	0	234	1	224
													1	8			
02	33932	X	33932	-0-	-0-	-0-	28076	2	62	4	Y	5267	5161	0	210	1	112
							5794	9					8	8			
03	40486	X	35817	-0-	-4669	-0-	29435	2	80	4	Y	5729	5541	0	188	1	104
							6302	9					8	8			
04	39180	X	38275	-0-	-905	-0-	32216	2	9	4	Y	5500	5233	0	230	1	131
							6050	9					10	8			
05	40393	X	31164	-0-	-9229	-0-	26041	2	453	4	Y	4245	3614	0	675	1	80
							4670	9					7	8			
06	39193	X	39193	-0-	-0-	-0-	33233	2	5960	9	Y	5418	4808	0	533	1	143
													14	8			
07	39782	X	39782	-0-	-0-	-0-	34083	2	5699	9	Y	5181	4960	0	115	1	235
													14	8			
08	39556	X	37672	-0-	-1884	-0-	32180	2	106	4	Y	4896	4888	0	166	1	77
							5386	9									
09	39060	X	35993	-0-	-3067	-0-	30984	2	5009	9	Y	4554	4461	0	87	1	78
													5	8			
10	40486	X	35102	-0-	-5384	-0-	28408	2	1410	4	Y	4804	4626	0	153	1	101
							5284	9					2	8			
11	39180	X	32594	-0-	-6586	-0-	27614	2	88	4	Y	4447	4314	0	132	1	97
							4892	9					5	8			
12	39773	X	35446	-0-	-4327	-0-	30248	2	5198	9	Y	4725	4388	0	127	1	306
													1	8			

TOTAL GAS PROD: 435,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,994

STATE APACHE 57 WELL #: 202H RRCID -> 285121 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10944 - 15765

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	16988	X	13144	-0-	-3844	-0-	10162	2	136	4	Y	2587	2573	1			604
							2846	9									
02	15344	X	11185	-0-	-4159	-0-	8099	2	733	4	Y	2139	2168	1	2	8	573
							2353	9									
03	13857	X	12426	-0-	-1431	-0-	9997	2	2429	9	Y	2208	2168	1	1	8	612
04	12762	X	12762	-0-	-0-	-0-	10477	2	2285	9	Y	2077	1986	1	2	8	701
05	13516	X	13312	-0-	-204	-0-	10947	2	2365	9	Y	2150	2346	1	2	8	503
06	12720	X	12294	-0-	-426	-0-	10200	2	2094	9	Y	1904	1742	1	3	8	662
07	13934	X	13934	-0-	-0-	-0-	11644	2	2290	9	Y	2082	2296	1	4	8	444
08	13237	X	10721	-0-	-2516	-0-	9284	2	1437	9	Y	1306	1633	1			117
09	12810	X	9253	-0-	-3557	-0-	7815	2	1438	9	Y	1307	1312	1	1	8	111
10	13919	X	11210	-0-	-2709	-0-	9195	2	2015	9	Y	1832	56	0	1732	1	154
													1	8			
11	13470	X	-0-	-0-	-13470	-0-					Y	967	1042	0	1	8	78
12	13919	X	-0-	-0-	-13919	-0-					Y	1971	1845	0			204

TOTAL GAS PROD: 120,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,530

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	26536	X	19399	-0-	-7137	-0-	16386	2	33	4	Y	2709	2558	1	1	8	622
							2980	9									
02	20188	X	17532	-0-	-2656	-0-	15008	2	24	4	Y	2273	2340	1	3	8	552
							2500	9									
03	21390	X	17126	-0-	-4264	-0-	14623	2	41	4	Y	2238	2162	1	6	8	622
							2462	9									
04	19860	X	13896	-0-	-5964	-0-	11756	2	13	4	Y	1934	1972	1	4	8	580
							2127	9									
05	19561	X	16038	-0-	-3523	-0-	13599	2	6	4	Y	2212	2493	1			299
							2433	9									
06	18780	X	15663	-0-	-3117	-0-	13503	2	92	4	Y	1880	1875	1	3	8	301
							2068	9									
07	19406	X	11992	-0-	-7414	-0-	10355	2	198	4	Y	1308	1149	1	11	8	449
							1439	9									
08	17112	X	9699	-0-	-7413	-0-	8035	2	302	4	Y	1238	1330	1			357
							1362	9									
09	15630	X	13859	-0-	-1771	-0-	11924	2	1935	9	Y	1759	1547	1	5	8	564
10	16151	X	13273	-0-	-2878	-0-	11492	2	30	4	Y	1592	1568	1	2	8	586
							1751	9									
11	15660	X	11030	-0-	-4630	-0-	9449	2	1581	9	Y	1437	1566	1	8	8	449
12	14322	X	7454	-0-	-6868	-0-	6191	2	1263	9	Y	1148	1180	1	1	8	416

TOTAL GAS PROD: 166,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,728

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	14353	X	11618	-0-	-2735	-0-	10321	2	9	4	Y	1171	1224	1			313
							1288	9									
02	12964	X	9437	-0-	-3527	-0-	8227	2	1210	9	Y	1100	625	1	1	8	787
03	14229	X	12881	-0-	-1348	-0-	11562	2	1319	9	Y	1199	1576	1	2	8	408
04	13333	X	13333	-0-	-0-	-0-	12035	2	1298	9	Y	1180	1232	1	1	8	355
05	13409	X	13409	-0-	-0-	-0-	12167	2	1242	9	Y	1129	1182	1			302
06	12450	X	12229	-0-	-221	-0-	11099	2	1130	9	Y	1027	937	1	1	8	391
07	13764	X	12083	-0-	-1681	-0-	10811	2	1272	9	Y	1156	1133	1	3	8	411
08	13764	X	10488	-0-	-3276	-0-	9583	2	905	9	Y	823	1174	1			60
09	13320	X	10937	-0-	-2383	-0-	9807	2	1130	9	Y	1027	1015	1	1	8	71
10	13330	X	10889	-0-	-2441	-0-	9745	2	1144	9	Y	1040	72	0	991	1	48
11	12240	X	8871	-0-	-3369	-0-	7992	2	879	9	Y	799	783	0	38	1	24
													2	8			
12	12090	X	9908	-0-	-2182	-0-	8807	2	1101	9	Y	1001	900	0	38	1	87

TOTAL GAS PROD: 136,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,652

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2101H RRCID -> 285136 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10910 - 15650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12648	X	12409	-0-	-239	-0-	10484	2	1925	9	Y	1750	1970	1			260
02	11424	X	9064	-0-	-2360	-0-	7709	2	1355	9	Y	1232	1178	1	1	8	313
03	12648	X	11173	-0-	-1475	-0-	9321	2	1852	9	Y	1684	1562	1	2	8	433
04	11970	X	9629	-0-	-2341	-0-	8053	2	1576	9	Y	1433	1561	1	1	8	304
05	11873	X	7198	-0-	-4675	-0-	5648	2	1550	9	Y	1409	1428	1			285
06	12000	X	9920	-0-	-2080	-0-	8220	2	1700	9	Y	1545	1633	1	1	8	196
07	11160	X	8933	-0-	-2227	-0-	7365	2	1568	9	Y	1425	1391	1	4	8	226
08	11160	X	10380	-0-	-780	-0-	8822	2	1558	9	Y	1416	1332	1			310
09	11399	X	11399	-0-	-0-	-0-	9800	2	1599	9	Y	1454	1339	1	1	8	424
10	11377	X	10863	-0-	-514	-0-	9226	2	1637	9	Y	1488	1556	1	1	8	355
11	12943	X	12943	-0-	-0-	-0-	11054	2	1889	9	Y	1717	1762	1	3	8	307
*12	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	11183	2	1636	9	Y	1487	1388	1	1	8	405

TOTAL GAS PROD: 126,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,040

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1506H RRCID -> 285137 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10969 - 15852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160492	X	24377	-0-		-136115	-0-	19050 5310	2 9	17	4	Y	4827	4897	1			450
02	23220	X	23220	-0-		-0-	-0-	18630	2	4590	9	Y	4173	4273	1	1	8	349
03	24835	X	24835	-0-		-0-	-0-	19867	2	4968	9	Y	4516	4468	1	3	8	394
04	25080	X	25080	-0-		-0-	-0-	20154	2	4926	9	Y	4478	4486	1	3	8	383
05	24514	X	24514	-0-		-0-	-0-	19745	2	4769	9	Y	4335	4098	1			620
06	24023	X	24023	-0-		-0-	-0-	19657	2	4366	9	Y	3969	4191	1	1	8	397
07	24105	X	24105	-0-		-0-	-0-	19643	2	4462	9	Y	4056	4101	1	6	8	346
08	19279	X	19279	-0-		-0-	-0-	15937	2	3342	9	Y	3038	3173	1			211
09	22658	X	22658	-0-		-0-	-0-	18470	2	4188	9	Y	3807	3748	1	2	8	268
10	22199	X	22199	-0-		-0-	-0-	17859	2	4340	9	Y	3945	279 1	0 8	3744	1	189
11	21413	X	21413	-0-		-0-	-0-	17313	2	4100	9	Y	3727	3715 4	0 8	80	1	117
*12	21706	X	21706	-0-		-0-	-0-	17373	2	4333	9	Y	3939	3634 1	0 8	71	1	350

TOTAL GAS PROD: 277,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,810

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285138 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 10434 PERF.10772 - 17462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	36654	-0-		-1414	-0-	31586 5053	2 9	15	4	Y	4594	4584	1	1	8	99
02	34248	X	34248	-0-		-0-	-0-	29239 4734	2 9	275	4	Y	4304	4326	1	5	8	72
03	36670	X	36670	-0-		-0-	-0-	31692 4910	2 9	68	4	Y	4464	4390	1	7	8	139
04	34680	X	33930	-0-		-750	-0-	29630 4247	2 9	53	4	Y	3861	3941	1	8	8	51
05	39928	X	33609	-0-		-6319	-0-	28491 4344	2 9	774	4	Y	3949	3944	1	6	8	50
06	36750	X	33116	-0-		-3634	-0-	29073 3986	2 9	57	4	Y	3624	3613	1			61
07	37975	X	32141	-0-		-5834	-0-	28247 3887	2 9	7	4	Y	3534	3551	1	8	8	36
08	37231	X	29821	-0-		-7410	-0-	26079 3597	2 9	145	4	Y	3270	3243	1			63
09	33930	X	28250	-0-		-5680	-0-	24759	2	3491	9	Y	3174	3188	1	14	8	35
10	34224	X	27864	-0-		-6360	-0-	23847 3572	2 9	445	4	Y	3247	3185	1	1	8	96
11	33120	X	26778	-0-		-6342	-0-	23282	2	3496	9	Y	3178	3180	1	3	8	91
12	32147	X	26388	-0-		-5759	-0-	23107	2	3281	9	Y	2983	2953	1	1	8	120

TOTAL GAS PROD: 379,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,182

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285139 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10684 - 20365

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	302310	X	46780	-0-	-255530	-0-	40314	2	17	4	Y	5863	5857	1	1	8	126
							6449	9									
02	46340	X	41663	-0-	-4677	-0-	35663	2	236	4	Y	5240	5269	1	9	8	88
							5764	9									
03	51305	X	44937	-0-	-6368	-0-	38771	2	54	4	Y	5556	5458	1	12	8	174
							6112	9									
04	48570	X	44779	-0-	-3791	-0-	38836	2	48	4	Y	5359	5448	1	14	8	71
							5895	9									
05	46345	X	46295	-0-	-50	-0-	39604	2	711	4	Y	5436	5427	1	11	8	69
							5980	9									
06	44760	X	42803	-0-	-1957	-0-	37490	2	53	4	Y	4782	4758	1	15	8	78
							5260	9									
07	46283	X	42101	-0-	-4182	-0-	36987	2	7	4	Y	4643	4658	1	16	8	47
							5107	9									
08	41912	X	40969	-0-	-943	-0-	35881	2	179	4	Y	4463	4423	1			87
							4909	9									
09	40560	X	37663	-0-	-2897	-0-	33070	2	4593	9	Y	4175	4196	1	20	8	46
10	41912	X	36605	-0-	-5307	-0-	31435	2	522	4	Y	4225	4144	1	3	8	124
							4648	9									
11	40560	X	36193	-0-	-4367	-0-	31730	2	4463	9	Y	4057	4059	1	6	8	116
12	41912	X	37103	-0-	-4809	-0-	32734	2	4369	9	Y	3972	3928	1	1	8	159

TOTAL GAS PROD: 497,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,771

EXCELSIOR 7 WELL #: 8H RRCID -> 285140 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12496 - 17290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16697	-0-	-2585	-0-	3	1	12889	2	Y	3456	3404	0	24	1	119
							3	4	3802	9			14	8			
02	17388	X	16168	-0-	-1220	-0-	5	1	12687	2	Y	3156	3082	0	27	1	143
							4	4	3472	9			23	8			
03	19096	X	16696	-0-	-2400	-0-	35	1	13264	2	Y	3086	3048	0	35	1	128
							2	4	3395	9			18	8			
04	18480	X	18008	-0-	-472	-0-	65	1	14369	2	Y	3249	2625	0	375	1	363
							3574	9					14	8			
05	18068	X	18068	-0-	-0-	-0-	41	1	14531	2	Y	3178	3386	0	10	1	129
							3496	9					16	8			
06	17646	X	17646	-0-	-0-	-0-	22	1	14293	2	Y	3028	2911	0	42	1	180
							3331	9					24	8			
07	18600	X	17783	-0-	-817	-0-	39	1	14355	2	Y	3081	2929	0	78	1	230
							3389	9					24	8			
08	18600	X	17730	-0-	-870	-0-	39	1	14458	2	Y	2939	2951	0	5	1	212
							3233	9					1	8			
09	18000	X	15795	-0-	-2205	-0-	30	1	12689	2	Y	2796	2705	0	4	1	269
							3076	9					30	8			
10	18166	X	15150	-0-	-3016	-0-	40	1	12133	2	Y	2706	2758	0	13	1	193
							2977	9					11	8			
11	17640	X	15331	-0-	-2309	-0-	72	1	11933	2	Y	3024	3000	0	12	1	203
							3326	9					2	8			
12	17763	X	16063	-0-	-1700	-0-	88	1	12553	2	Y	3111	2671	0	14	1	600
							3422	9					29	8			

TOTAL GAS PROD: 201,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,810

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PHILLIPS 56 WELL #: 304H RRCID -> 285143 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9770 - 14610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19403	X	19403	-0-	-0-	-0-		16957	2	2446	9	Y	2224	2012	1			723
02	14158	X	14158	-0-	-0-	-0-		12347	2	1811	9	Y	1646	1969	1	1	8	399
03	18125	X	18125	-0-	-0-	-0-		15713	2	157	4	Y	2050	2003	1	2	8	444
								2255	9									
04	15092	X	15092	-0-	-0-	-0-		13000	2	26	4	Y	1878	1979	1	2	8	341
								2066	9									
05	16225	X	16225	-0-	-0-	-0-		14219	2	91	4	Y	1741	1697	1			385
								1915	9									
06	18780	X	8231	-0-	-10549	-0-		7035	2	82	4	Y	1013	1116	1			282
								1114	9									
07	18135	X	13359	-0-	-4776	-0-		10960	2	325	4	Y	1885	1886	1	4	8	277
								2074	9									
08	18135	X	17068	-0-	-1067	-0-		15108	2	1960	9	Y	1782	1713	1			346
09	17306	X	17306	-0-	-0-	-0-		15473	2	1833	9	Y	1666	1547	1	2	8	463
10	16989	X	16989	-0-	-0-	-0-		15011	2	1978	9	Y	1798	1978	1	1	8	282
11	16530	X	-0-	-0-	-16530	-0-						Y	38	192	1	2	8	126
*12	17887	X	11558	-0-	-6329	-0-		9973	2	1585	9	Y	1441	1222	1	1	8	344

TOTAL GAS PROD: 167,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,162

STATE PHILLIPS 56 WELL #: 305H RRCID -> 285144 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9755 - 14595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109775	X	17676	-0-	-92099	-0-		15804	2	1872	9	Y	1702	1619	1			444
02	15682	X	15682	-0-	-0-	-0-		14172	2	1510	9	Y	1373	1224	1	1	8	592
03	17237	X	17237	-0-	-0-	-0-		15343	2	185	4	Y	1554	1612	1	3	8	531
								1709	9									
04	17540	X	17540	-0-	-0-	-0-		15796	2	33	4	Y	1555	1624	1	1	8	461
								1711	9									
05	16501	X	16501	-0-	-0-	-0-		14815	2	107	4	Y	1435	1393	1			503
								1579	9									
06	18138	X	18138	-0-	-0-	-0-		16495	2	154	4	Y	1354	1510	1			347
								1489	9									
07	18087	X	18087	-0-	-0-	-0-		15841	2	411	4	Y	1668	1719	1	8	8	288
								1835	9									
08	16850	X	16850	-0-	-0-	-0-		15344	2	1506	9	Y	1369	1338	1			319
09	16129	X	16129	-0-	-0-	-0-		14636	2	1493	9	Y	1357	1171	1	2	8	503
10	15651	X	15651	-0-	-0-	-0-		14204	2	1447	9	Y	1315	1591	1	1	8	226
11	19021	X	19021	-0-	-0-	-0-		17596	2	1425	9	Y	1295	1206	1	2	8	313
*12	19406	X	19406	-0-	-0-	-0-		17623	2	1783	9	Y	1621	1648	1	1	8	285

TOTAL GAS PROD: 207,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,598

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER 7 WELL #: 16H RRCID -> 285192 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12809 - 17336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19353	X	19353	-0-	-0-	-0-	14842	2	4511	9	Y	4101	4025	0	28	1	151
							4265	9					3	8			
02	17948	X	15956	-0-	-1992	-0-	11682	2	9	4	Y	3877	3671	0	273	1	78
							3489	9					6	8			
03	23436	X	13240	-0-	-10196	-0-	9726	2	25	4	Y	3172	3153	0	26	1	67
							2915	9					4	8			
04	22680	X	12779	-0-	-9901	-0-	9857	2	7	4	Y	2650	2643	0	11	1	60
							2969	9					3	8			
05	19344	X	12680	-0-	-6664	-0-	9681	2	30	4	Y	2699	1846	0	807	1	102
							2814	9					4	8			
06	18720	X	12352	-0-	-6368	-0-	9528	2	10	4	Y	2558	2545	0	16	1	91
							2959	9					8	8			
07	17670	X	12599	-0-	-5071	-0-	9630	2	10	4	Y	2690	2655	0	5	1	115
							2968	9					6	8			
08	12754	X	12754	-0-	-0-	-0-	9728	2	58	4	Y	2698	2548	0	144	1	121
							2886	9					7	8			
09	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	8983	2	221	4	Y	2624	1958	0	506	1	274
							2769	9					2	8			
10	12236	X	12236	-0-	-0-	-0-	9455	2	12	4	Y	2517	2487	0	235	1	67
							2583	9					1	8			
11	12830	X	12830	-0-	-0-	-0-	10231	2	16	4	Y	2348	2319	0	8	1	87
							2707	9					8	8			
*12	18554	X	18554	-0-	-0-	-0-	15648	2	2906	9	Y	2642	2484	0	14	1	223
							2707	9					8	8			

TOTAL GAS PROD: 167,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,576

STATE VIKING E 7 WELL #: 11H RRCID -> 285193 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 11715 PERF.12112 - 16566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1466	2	42	4	Y	370	630	0	3	1	49
							407	9					2	8			
02	27852	X	27852	-0-	-0-	-0-	21009	2	1150	4	Y	5175	4835	0	47	1	258
							5693	9					84	8			
03	33232	X	7192	-0-	-26040	-0-	5424	2	249	4	Y	1381	1494	0	15	1	83
							1519	9					47	8			
04	32160	X	4994	-0-	-27166	-0-	3963	2	1031	9	Y	937	926	0	5	1	65
							1519	9					24	8			
05	31124	X	3501	-0-	-27623	-0-	2577	2	2	4	Y	838	377	0	455	1	55
							922	9					16	8			
06	29760	X	2543	-0-	-27217	-0-	1662	2	14	4	Y	788	738	0	10	1	72
							867	9					23	8			
07	30752	X	6854	-0-	-23898	-0-	4998	2	1856	9	Y	1687	1379	0	148	1	186
							1519	9					46	8			
08	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	5903	2	2035	9	Y	1850	1883	0	3	1	149
							1989	9					1	8			
09	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	5308	2	2	4	Y	1808	1743	0	2	1	164
							2165	9					48	8			
10	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	5298	2	10	4	Y	1968	1909	0	72	1	134
							2707	9					17	8			
11	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	5148	2	1911	9	Y	1737	1708	0	6	1	153
							2707	9					4	8			
*12	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	6688	2	2856	9	Y	2596	2273	0	8	1	413
							2707	9					55	8			

TOTAL GAS PROD: 94,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,135

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE VIKING E 7 WELL #: 12H RRCID -> 285204 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 11874 PERF.12165 - 16647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	412	-0-	-0-	-0-	30	2	20	4	Y	329	378	0			44
							362	9									
02	32424	X	4456	-0-	-27968	-0-	1489	2	975	4	Y	1811	1728	0	5	1	91
							1992	9					31	8			
03	34410	X	5671	-0-	-28739	-0-	2390	2	237	4	Y	2767	2661	0	7	1	173
							3044	9					17	8			
04	15150	X	7462	-0-	-7688	-0-	4364	2	3098	9	Y	2816	2773	0	5	1	202
													9	8			
05	4898	X	4373	-0-	-525	-0-	2271	2	2	4	Y	1909	894	0	1076	1	128
							2100	9					13	8			
06	5490	X	5280	-0-	-210	-0-	3340	2	17	4	Y	1748	1672	0	21	1	164
							1923	9					19	8			
07	7719	X	6436	-0-	-1283	-0-	4204	2	2232	9	Y	2029	1762	0	187	1	229
													15	8			
08	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	5086	2	2217	9	Y	2015	2079	0	2	1	163
09	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	4989	2	2	4	Y	1925	1897	0	2	1	178
							2118	9					11	8			
10	6324	X	5413	-0-	-911	-0-	3667	2	10	4	Y	1578	1586	0	58	1	108
							1736	9					4	8			
11	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	4661	2	2005	9	Y	1823	1765	0	4	1	161
													1	8			
*12	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	4914	2	2319	9	Y	2108	1914	0	5	1	342
													8	8			

TOTAL GAS PROD: 67,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,858

STATE APACHE 57 WELL #: 213H RRCID -> 285220 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10777 - 20298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32447	X	32447	-0-	-0-	-0-	27456	2	4991	9	Y	4537	4368	0	192	1	162
													1	8			
02	25395	X	25395	-0-	-0-	-0-	21331	2	47	4	Y	3652	3572	0	159	1	77
							4017	9					6	8			
03	25868	X	25868	-0-	-0-	-0-	21439	2	66	4	Y	3966	3828	0	136	1	72
							4363	9					7	8			
04	28973	X	28973	-0-	-0-	-0-	24521	2	7	4	Y	4041	3834	0	175	1	96
							4445	9					8	8			
05	22013	X	22013	-0-	-0-	-0-	18552	2	281	4	Y	2891	2462	0	464	1	55
							3180	9					6	8			
06	25506	X	25506	-0-	-0-	-0-	21671	2	3835	9	Y	3486	3159	0	288	1	94
07	26663	X	26663	-0-	-0-	-0-	22767	2	3896	9	Y	3542	3395	0	69	1	161
													11	8			
08	29946	X	25850	-0-	-4096	-0-	22052	2	72	4	Y	3387	3387	0	108	1	53
							3726	9									
09	28980	X	25599	-0-	-3381	-0-	22028	2	3571	9	Y	3246	3180	0	59	1	56
													4	8			
10	26660	X	19638	-0-	-7022	-0-	15800	2	784	4	Y	2776	2691	0	81	1	58
							3054	9					2	8			
11	25800	X	22662	-0-	-3138	-0-	19149	2	62	4	Y	3137	3036	0	87	1	68
							3451	9					4	8			
*12	28251	X	28251	-0-	-0-	-0-	24465	2	3786	9	Y	3442	3163	0	125	1	221
													1	8			

TOTAL GAS PROD: 308,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,103

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285228 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10638 - 17936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126170	X	36753	-0-	-89417	-0-	29974	2	6779	9	Y	6163	6073	1	1	8	253
02	44912	X	36104	-0-	-8808	-0-	30646	2	9	4	Y	4954	4975	1	3	8	229
							5449	9									
03	44640	X	38452	-0-	-6188	-0-	32986	2	52	4	Y	4922	4962	1	8	8	181
							5414	9									
04	36960	X	14421	-0-	-22539	-0-	11613	2	24	4	Y	2531	2611	1	4	8	97
							2784	9									
05	40052	X	24541	-0-	-15511	-0-	21176	2	10	4	Y	3050	2992	1			155
							3355	9									
06	38670	X	38077	-0-	-593	-0-	33683	2	178	4	Y	3833	3771	1			217
							4216	9									
07	39959	X	37113	-0-	-2846	-0-	32727	2	424	4	Y	3602	3732	1	17	8	70
							3962	9									
08	38440	X	36591	-0-	-1849	-0-	32696	2	193	4	Y	3365	3331	1			104
							3702	9									
09	38070	X	36278	-0-	-1792	-0-	32696	2	3582	9	Y	3256	3225	1	5	8	130
10	39339	X	37018	-0-	-2321	-0-	33309	2	11	4	Y	3362	306	0	3042	1	142
							3698	9					2	8			
11	38070	X	36994	-0-	-1076	-0-	33096	2	22	4	Y	3524	3417	0	151	1	88
							3876	9					10	8			
*12	41266	X	41266	-0-	-0-	-0-	37290	2	115	4	Y	3510	3216	0	152	1	228
							3861	9					2	8			

TOTAL GAS PROD: 413,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,072

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285229 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10506 - 17769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97774	X	52217	-0-	-45557	-0-	43748	2	8469	9	Y	7699	7583	1	2	8	314
02	53088	X	46361	-0-	-6727	-0-	39575	2	12	4	Y	6158	6183	1	4	8	285
							6774	9									
03	58776	X	48899	-0-	-9877	-0-	41761	2	74	4	Y	6422	6459	1	11	8	237
							7064	9									
04	56880	X	53956	-0-	-2924	-0-	46575	2	44	4	Y	6670	6646	1	10	8	251
							7337	9									
05	55055	X	55055	-0-	-0-	-0-	47857	2	15	4	Y	6530	6449	1	1	8	331
							7183	9									
06	50520	X	46079	-0-	-4441	-0-	40136	2	189	4	Y	5231	5266	1			296
							5754	9									
07	55738	X	52077	-0-	-3661	-0-	45332	2	564	4	Y	5619	5781	1	25	8	109
							6181	9									
08	55738	X	50048	-0-	-5690	-0-	44134	2	246	4	Y	5153	5103	1			159
							5668	9									
09	53940	X	48131	-0-	-5809	-0-	42867	2	5264	9	Y	4785	4745	1	7	8	192
10	54777	X	49161	-0-	-5616	-0-	43779	2	13	4	Y	4881	451	0	4410	1	209
							5369	9					3	8			
11	50400	X	47191	-0-	-3209	-0-	41894	2	27	4	Y	4791	4663	0	204	1	120
							5270	9					13	8			
12	52080	X	48333	-0-	-3747	-0-	43023	2	129	4	Y	4710	4280	0	244	1	304
							5181	9					2	8			

TOTAL GAS PROD: 597,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 68,649

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285240 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10585 - 17686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158162	X	53824	-0-	-104338	-0-	46948	2	6876	9	Y	6251	6167	1	1	8	252
02	52752	X	42757	-0-	-9995	-0-	37607	2	12	4	Y	4671	4706	1	3	8	214
							5138	9									
03	58404	X	51704	-0-	-6700	-0-	45411	2	74	4	Y	5654	5652	1	10	8	206
							6219	9									
04	51900	X	44209	-0-	-7691	-0-	39125	2	37	4	Y	4588	4617	1	7	8	170
							5047	9									
05	53630	X	44297	-0-	-9333	-0-	39475	2	13	4	Y	4372	4322	1			220
							4809	9									
06	52080	X	43862	-0-	-8218	-0-	39198	2	173	4	Y	4083	4075	1	4	8	224
							4491	9									
07	51708	X	43358	-0-	-8350	-0-	38775	2	414	4	Y	3790	3924	1	17	8	73
							4169	9									
08	47368	X	43985	-0-	-3383	-0-	39692	2	186	4	Y	3734	3692	1			115
							4107	9									
09	44220	X	39958	-0-	-4262	-0-	36418	2	3540	9	Y	3218	3200	1	5	8	128
10	46757	X	46757	-0-	-0-	-0-	42775	2	11	4	Y	3610	325	0	3260	1	151
							3971	9					2	8			
11	91423	X	91423	-0-	-0-	-0-	83308	2	37	4	Y	7344	6860	0	440	1	181
							8078	9					14	8			
*12	69777	X	69777	-0-	-0-	-0-	63308	2	141	4	Y	5753	5165	0	403	1	364
							6328	9					2	8			

TOTAL GAS PROD: 615,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,068

STATE STREET 20-29 C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285337 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10374 - 17720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189565	X	51803	-0-	-137762	-0-	44573	2	7230	9	Y	6573	6483	1	2	8	266
02	76384	X	44973	-0-	-31411	-0-	39005	2	10	4	Y	5416	5430	1	3	8	249
							5958	9									
03	62372	X	48424	-0-	-13948	-0-	42461	2	61	4	Y	5365	5408	1	10	8	196
							5902	9									
04	59310	X	45711	-0-	-13599	-0-	40300	2	32	4	Y	4890	4896	1	8	8	182
							5379	9									
05	55955	X	45956	-0-	-9999	-0-	40837	2	11	4	Y	4644	4591	1	1	8	234
							5108	9									
06	50130	X	43982	-0-	-6148	-0-	39345	2	147	4	Y	4082	4085	1			231
							4490	9									
07	49786	X	46405	-0-	-3381	-0-	41368	2	367	4	Y	4245	4375	1	19	8	82
							4670	9									
08	44389	X	44389	-0-	-0-	-0-	39810	2	158	4	Y	4019	3977	1			124
							4421	9									
09	44575	X	44575	-0-	-0-	-0-	40233	2	4342	9	Y	3947	3908	1	6	8	157
10	42532	X	35278	-0-	-7254	-0-	31880	2	7	4	Y	3083	283	0	2825	1	130
							3391	9					2	8			
11	56242	X	56242	-0-	-0-	-0-	47395	2	25	4	Y	8020	7658	0	277	1	203
							8822	9					12	8			
*12	87716	X	87716	-0-	-0-	-0-	74761	2	175	4	Y	11618	10478	0	590	1	750
							12780	9					3	8			

TOTAL GAS PROD: 595,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 65,902

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STREET 20-29 C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285338 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10584 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	335203	X	68522	-0-	-266681	-0-	57854	2	10668	9	Y	9698	9563	1	2	8	395
02	97944	X	59473	-0-	-38471	-0-	50624	2	13	4	Y	8033	8052	1	4	8	372
							8836	9									
03	77314	X	67240	-0-	-10074	-0-	57698	2	86	4	Y	8596	8640	1	11	8	317
							9456	9									
04	74820	X	64746	-0-	-10074	-0-	55826	2	47	4	Y	8066	8070	1	10	8	303
							8873	9									
05	72323	X	64287	-0-	-8036	-0-	55813	2	16	4	Y	7689	7601	1	1	8	390
							8458	9									
06	66300	X	59282	-0-	-7018	-0-	51314	2	206	4	Y	7056	7051	1	5	8	390
							7762	9									
07	67239	X	57201	-0-	-10038	-0-	49349	2	478	4	Y	6704	6943	1	20	8	131
							7374	9									
08	60729	X	50721	-0-	-10008	-0-	43678	2	175	4	Y	6244	6181	1			194
							6868	9									
09	58770	X	45452	-0-	-13318	-0-	39180	2	6272	9	Y	5702	5661	1	5	8	230
10	60729	X	25207	-0-	-35522	-0-	21680	2	5	4	Y	3202	309	0	2983	1	139
							3522	9					1	8			
11	58770	X	16788	-0-	-41982	-0-	14193	2	13	4	Y	2347	2333	0	73	1	59
							2582	9					21	8			
12	57195	X	44456	-0-	-12739	-0-	37475	2	128	4	Y	6230	5589	0	289	1	404
							6853	9					7	8			

TOTAL GAS PROD: 623,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 79,567

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 306H RRCID -> 285366 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9899 PERF.10202 - 15102

01	27346	X	27346	-0-	-0-	-0-	24323	2	39	4	Y	2713	2822	1			485
							2984	9									
02	24129	X	24129	-0-	-0-	-0-	21350	2	27	4	Y	2502	2580	1	2	8	405
							2752	9									
03	25836	X	25836	-0-	-0-	-0-	23127	2	55	4	Y	2413	2410	1	6	8	402
							2654	9									
04	21757	X	21757	-0-	-0-	-0-	19666	2	19	4	Y	1884	1805	1	4	8	477
							2072	9									
05	23414	X	23414	-0-	-0-	-0-	21002	2	7	4	Y	2186	2161	1			502
							2405	9									
06	21722	X	21722	-0-	-0-	-0-	19526	2	113	4	Y	1894	2123	1	2	8	271
							2083	9									
07	19200	X	19200	-0-	-0-	-0-	17134	2	272	4	Y	1631	1500	1	9	8	393
							1794	9									
08	16791	X	16791	-0-	-0-	-0-	14688	2	370	4	Y	1575	1669	1			299
							1733	9									
09	17110	X	17110	-0-	-0-	-0-	15324	2	1786	9	Y	1624	1546	1	3	8	374
10	17748	X	17748	-0-	-0-	-0-	15944	2	33	4	Y	1610	1600	1	2	8	382
							1771	9									
11	16463	X	16463	-0-	-0-	-0-	14774	2	1689	9	Y	1535	1595	1	7	8	315
*12	15241	X	15241	-0-	-0-	-0-	13646	2	1595	9	Y	1450	1415	1	1	8	349

TOTAL GAS PROD: 246,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,017

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 14-23 H WELL #: 8H RRCID -> 285470 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11550 - 19193

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	190898	X	47969	-0-	-142929	-0-	34431	2	525	4	Y	11830	11773	1	27	8	179
							13013	9									
02	147336	X	46057	-0-	-101279	-0-	34847	2	179	4	Y	10028	10114	1	12	8	81
							11031	9									
03	66991	X	36539	-0-	-30452	-0-	27661	2	69	4	Y	8008	8027	1	21	8	41
							8809	9									
04	64860	X	42488	-0-	-22372	-0-	32342	2	94	4	Y	9138	9107	1	14	8	58
							10052	9									
05	57753	X	40944	-0-	-16809	-0-	31223	2	43	4	Y	8798	8711	1	32	8	113
							9678	9									
06	49350	X	37106	-0-	-12244	-0-	28291	2	8815	9	Y	8014	8002	1			125
07	50995	X	35579	-0-	-15416	-0-	27045	2	8534	9	Y	7758	7758	1	2	8	123
08	41478	X	35373	-0-	-6105	-0-	27443	2	56	4	Y	7158	7114	1			167
							7874	9									
09	40140	X	28956	-0-	-11184	-0-	22105	2	6851	9	Y	6228	6205	1	77	8	113
10	40734	X	27829	-0-	-12905	-0-	21316	2	33	4	Y	5891	5937	1	3	8	64
							6480	9									
11	37110	X	16392	-0-	-20718	-0-	11130	2	3	4	Y	4781	4802	1	2	8	41
							5259	9									
12	35588	X	24866	-0-	-10722	-0-	18494	2	60	4	Y	5738	5555	1			224
							6312	9									

TOTAL GAS PROD: 420,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 93,370

STATE RIO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285523 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10600 - 17957

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	259098	X	60595	-0-	-198503	-0-	47586	2	307	4	Y	11547	11469	1	6	8	95
							12702	9									
02	234024	X	65997	-0-	-168027	-0-	51916	2	41	4	Y	12764	12702	1	9	8	148
							14040	9									
03	259098	X	11989	-0-	-247109	-0-	9417	2	31	4	Y	2310	2407	1	10	8	41
							2541	9									
04	58620	X	48519	-0-	-10101	-0-	39057	2	37	4	Y	8568	8434	1	28	8	147
							9425	9									
05	73067	X	47098	-0-	-25969	-0-	37212	2	49	4	Y	8943	8925	1	1	8	164
							9837	9									
06	70710	X	53317	-0-	-17393	-0-	42806	2	246	4	Y	9332	9220	1			276
							10265	9									
07	73067	X	55051	-0-	-18016	-0-	43341	2	1203	4	Y	9552	9692	1	29	8	107
							10507	9									
08	51502	X	51502	-0-	-0-	-0-	41395	2	286	4	Y	8928	8820	1			215
							9821	9									
09	53310	X	50726	-0-	-2584	-0-	41301	2	9425	9	Y	8568	8417	1	8	8	358
10	55087	X	48959	-0-	-6128	-0-	38817	2	8	4	Y	9213	1646	0	7685	1	236
							10134	9					4	8			
11	53310	X	50067	-0-	-3243	-0-	39220	2	10847	9	Y	9861	9688	0	228	1	164
													17	8			
12	55056	X	41965	-0-	-13091	-0-	34829	2	7136	9	Y	6487	6137	0	181	1	329
													4	8			

TOTAL GAS PROD: 585,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 106,073

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 285545 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10504 - 20426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162843	X	61638	-0-	-101205	-0-	53496	2	18	4	Y	7385	7395	1	3	8	158
							8124	9									
02	147084	X	58099	-0-	-88985	-0-	50662	2	362	4	Y	6432	6465	1	18	8	107
							7075	9									
03	162843	X	56227	-0-	-106616	-0-	48953	2	81	4	Y	6539	6429	1	21	8	196
							7193	9									
04	71670	X	56566	-0-	-15104	-0-	49447	2	70	4	Y	6408	6497	1	23	8	84
							7049	9									
05	70711	X	59909	-0-	-10802	-0-	51705	2	1037	4	Y	6515	6496	1	21	8	82
							7167	9									
06	64920	X	57883	-0-	-7037	-0-	51014	2	84	4	Y	6168	6122	1	27	8	101
							6785	9									
07	67084	X	51517	-0-	-15567	-0-	45529	2	11	4	Y	5434	5453	1	27	8	55
							5977	9									
08	59582	X	43007	-0-	-16575	-0-	37828	2	245	4	Y	4485	4453	1			87
							4934	9									
09	57690	X	38292	-0-	-19398	-0-	33565	2	4727	9	Y	4297	4314	1	23	8	47
10	59799	X	40169	-0-	-19630	-0-	34569	2	756	4	Y	4404	4318	1	4	8	129
							4844	9									
11	57870	X	36681	-0-	-21189	-0-	32289	2	1	4	Y	3992	3998	1	9	8	114
							4391	9									
12	51522	X	34290	-0-	-17232	-0-	30429	2	3861	9	Y	3510	3482	1	2	8	140

TOTAL GAS PROD: 594,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 65,569

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285555 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10648 - 20502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	220007	X	92081	-0-	-127926	-0-	80400	2	31	4	Y	10591	10602	1	3	8	226
							11650	9									
02	198716	X	68241	-0-	-130475	-0-	59518	2	252	4	Y	7701	7785	1	13	8	129
							8471	9									
03	220007	X	51302	-0-	-168705	-0-	45090	2	50	4	Y	5602	5541	1	16	8	174
							6162	9									
04	113430	X	68923	-0-	-44507	-0-	61522	2	77	4	Y	6658	6723	1	23	8	86
							7324	9									
05	102517	X	60871	-0-	-41646	-0-	53363	2	1015	4	Y	5903	5898	1	17	8	74
							6493	9									
06	90060	X	53005	-0-	-37055	-0-	47540	2	74	4	Y	4901	4893	1			82
							5391	9									
07	75671	X	56788	-0-	-18883	-0-	50845	2	11	4	Y	5393	5398	1	22	8	55
							5932	9									
08	71207	X	53007	-0-	-18200	-0-	47143	2	276	4	Y	5080	5037	1			98
							5588	9									
09	68910	X	45739	-0-	-23171	-0-	40581	2	5158	9	Y	4689	4712	1	23	8	52
10	60574	X	45133	-0-	-15441	-0-	39224	2	806	4	Y	4639	4552	1	3	8	136
							5103	9									
11	54960	X	46163	-0-	-8797	-0-	41084	2	1	4	Y	4616	4612	1	8	8	132
							5078	9									
12	56792	X	48041	-0-	-8751	-0-	43380	2	4661	9	Y	4237	4199	1	2	8	168

TOTAL GAS PROD: 689,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 70,010

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. GAS LIFT	(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	55538	X	55538	-0-		-0-		-0-	47422	2	18	4	Y	7362	7289	1	2	8	159
									8098	9									
02	48607	X	48607	-0-		-0-		-0-	41163	2	227	4	Y	6561	6599	1	10	8	111
									7217	9									
03	55689	X	55689	-0-		-0-		-0-	47772	2	57	4	Y	7145	7019	1	13	8	224
									7860	9									
04	47965	X	47965	-0-		-0-		-0-	41348	2	47	4	Y	5973	6103	1	15	8	79
									6570	9									
05	55865	X	55865	-0-		-0-		-0-	47823	2	794	4	Y	6589	6571	1	13	8	84
									7248	9									
06	54390	X	48198	-0-		-6192		-0-	42413	2	57	4	Y	5207	5204	1			87
									5728	9									
07	56203	X	50953	-0-		-5250		-0-	45012	2	8	4	Y	5394	5409	1	17	8	55
									5933	9									
08	52607	X	46452	-0-		-6155		-0-	40779	2	184	4	Y	4990	4948	1			97
									5489	9									
09	50910	X	39428	-0-		-11482		-0-	34609	2	4819	9	Y	4381	4410	1	20	8	48
10	52607	X	36578	-0-		-16029		-0-	31324	2	523	4	Y	4301	4219	1	3	8	127
									4731	9									
11	49320	X	40832	-0-		-8488		-0-	36102	2	1	4	Y	4299	4297	1	6	8	123
									4729	9									
12	50964	X	44042	-0-		-6922		-0-	38996	2	5046	9	Y	4587	4525	1	1	8	184

TOTAL GAS PROD: 570,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 66,789

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	186713	X	72260	-0-		-114453		-0-	56733	2	62	4	Y	14059	13979	1	2	8	177
									15465	9									
02	168644	X	65373	-0-		-103271		-0-	52608	2	117	4	Y	11498	11570	1	6	8	99
									12648	9									
03	186713	X	66983	-0-		-119730		-0-	54437	2	63	4	Y	11348	11283	1	13	8	151
									12483	9									
04	180690	X	66173	-0-		-114517		-0-	54500	2	33	4	Y	10582	10564	1	12	8	157
									11640	9									
05	61798	X	61798	-0-		-0-		-0-	50981	2	10817	9	Y	9834	9790	1	3	8	198
06	70050	X	47200	-0-		-22850		-0-	38674	2	379	4	Y	7406	7410	1			194
									8147	9									
07	72385	X	65175	-0-		-7210		-0-	54232	2	135	4	Y	9825	9880	1	32	8	107
									10808	9									
08	68386	X	63146	-0-		-5240		-0-	52756	2	488	4	Y	9002	8949	1			160
									9902	9									
09	66180	X	57738	-0-		-8442		-0-	48788	2	8950	9	Y	8136	8084	1	9	8	203
10	65162	X	56813	-0-		-8349		-0-	47903	2	71	4	Y	8035	2247	0	5860	1	127
									8839	9					4	8			
11	63060	X	49441	-0-		-13619		-0-	41429	2	8012	9	Y	7284	6948	0	363	1	85
															15	8			
12	65162	X	50128	-0-		-15034		-0-	41952	2	8176	9	Y	7433	6994	0	305	1	216
															3	8			

TOTAL GAS PROD: 722,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 114,442

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56234	X	37121	-0-	-19113	-0-	28916	2	8205	9	Y	7459	7345	0	202	1	271
													2	8			
02	50792	X	30335	-0-	-20457	-0-	23222	2	51	4	Y	6420	6354	0	190	1	138
							7062	9					9	8			
03	56234	X	30780	-0-	-25454	-0-	23475	2	63	4	Y	6584	6442	0	149	1	121
							7242	9					10	8			
04	54420	X	34643	-0-	-19777	-0-	27252	2	7	4	Y	6713	6467	0	194	1	162
							7384	9					11	8			
05	31371	X	31371	-0-	-0-	-0-	24467	2	368	4	Y	5942	5093	0	888	1	114
							6536	9					9	8			
06	35910	X	33879	-0-	-2031	-0-	26949	2	6930	9	Y	6300	5661	0	570	1	168
													15	8			
07	35805	X	21769	-0-	-14036	-0-	17040	2	4729	9	Y	4299	4201	0	57	1	197
													12	8			
08	35805	X	23249	-0-	-12556	-0-	18000	2	59	4	Y	4718	4720	0	121	1	74
							5190	9									
09	34650	X	21696	-0-	-12954	-0-	17017	2	4679	9	Y	4254	4200	0	48	1	74
													6	8			
10	34999	X	23772	-0-	-11227	-0-	17599	2	868	4	Y	4823	4696	0	96	1	102
							5305	9					3	8			
11	33870	X	22604	-0-	-11266	-0-	17443	2	55	4	Y	4642	4552	0	85	1	102
							5106	9					5	8			
*12	27845	X	27845	-0-	-0-	-0-	22082	2	5763	9	Y	5239	4910	0	87	1	343
													1	8			

TOTAL GAS PROD: 339,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 67,393

STATE BLUEWING UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286199 COMPL. DATE 07/26/2018 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	350920	X	114337	-0-	-236583	-0-	103079	2	4255	4	Y	6366	6243	1	5	8	266
							7003	9									
02	316960	X	96254	-0-	-220706	-0-	89625	2	894	4	Y	5214	5210	1	36	8	234
							5735	9									
03	350920	X	99502	-0-	-251418	-0-	89584	2	4132	4	Y	5260	5265	1	4	8	225
							5786	9									
04	339600	X	88567	-0-	-251033	-0-	81713	2	1763	4	Y	4628	4692	1	7	8	154
							5091	9									
05	350920	X	84413	-0-	-266507	-0-	73151	2	6411	4	Y	4410	4408	1			156
							4851	9									
06	110640	X	76519	-0-	-34121	-0-	67796	2	3982	4	Y	4310	3947	1	445	8	74
							4741	9									
07	106299	X	78381	-0-	-27918	-0-	73983	2	139	4	Y	3872	3842	1			104
							4259	9									
08	99510	X	74268	-0-	-25242	-0-	70192	2	26	4	Y	3682	3566	1	106	8	114
							4050	9									
09	88560	X	67162	-0-	-21398	-0-	63471	2	35	4	Y	3324	3150	1	130	8	158
							3656	9									
10	84413	X	61107	-0-	-23306	-0-	57682	2	31	4	Y	3085	3147	1			96
							3394	9									
11	76530	X	52958	-0-	-23572	-0-	49758	2	363	4	Y	2579	2445	1	134	8	96
							2837	9									
12	78368	X	53377	-0-	-24991	-0-	49404	2	785	4	Y	2898	2603	1	83	8	308
							3188	9									

TOTAL GAS PROD: 946,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,628

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE BLUEWING UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 286201 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10567 - 19023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1219693	X	126058	-0-		-1093635		-0-		112225	2	4633	4	Y	8364	8201	1	6	8	350
										9200	9									
02	313852	X	102160	-0-		-211692		-0-		93963	2	671	4	Y	6842	6838	1	47	8	307
										7526	9									
03	347479	X	103985	-0-		-243494		-0-		92179	2	4252	4	Y	6867	6875	1	5	8	294
										7554	9									
04	336270	X	95082	-0-		-241188		-0-		86547	2	1868	4	Y	6061	6145	1	9	8	201
										6667	9									
05	347479	X	90437	-0-		-257042		-0-		77272	2	6772	4	Y	5812	5807	1			206
										6393	9									
06	121980	X	77625	-0-		-44355		-0-		67391	2	3940	4	Y	5722	5239	1	591	8	98
										6294	9									
07	113119	X	77860	-0-		-35259		-0-		72035	2	135	4	Y	5173	5132	1			139
										5690	9									
08	103974	X	73578	-0-		-30396		-0-		68019	2	25	4	Y	5031	4870	1	144	8	156
										5534	9									
09	95070	X	66943	-0-		-28127		-0-		61704	2	34	4	Y	4732	4479	1	184	8	225
										5205	9									
10	90427	X	60662	-0-		-29765		-0-		55742	2	30	4	Y	4445	4532	1			138
										4890	9									
11	77640	X	50948	-0-		-26692		-0-		46604	2	343	4	Y	3637	3452	1	188	8	135
										4001	9									
12	77872	X	47262	-0-		-30610		-0-		42881	2	573	4	Y	3462	3126	1	104	8	367
										3808	9									

TOTAL GAS PROD: 972,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 66,148

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	825959	X	84643	-0-		-741316		-0-		68140	2	61	4	Y	14947	14867	1	3	8	188
										16442	9									
02	261632	X	68871	-0-		-192761		-0-		55906	2	100	4	Y	11695	11778	1	5	8	100
										12865	9									
03	289664	X	68452	-0-		-221212		-0-		56135	2	52	4	Y	11150	11089	1	13	8	148
										12265	9									
04	280320	X	63046	-0-		-217274		-0-		51844	2	27	4	Y	10159	10145	1	11	8	151
										11175	9									
05	289664	X	59446	-0-		-230218		-0-		49083	2	10363	9	Y	9421	9380	1	2	8	190
06	280320	X	58110	-0-		-222210		-0-		48505	2	200	4	Y	8550	8516	1	5	8	219
										9405	9									
07	76260	X	57823	-0-		-18437		-0-		48596	2	94	4	Y	8303	8405	1	26	8	91
										9133	9									
08	68448	X	54999	-0-		-13449		-0-		46260	2	292	4	Y	7679	7633	1			137
										8447	9									
09	63030	X	52609	-0-		-10421		-0-		44731	2	7878	9	Y	7162	7115	1	6	8	178
10	60047	X	52764	-0-		-7283		-0-		44822	2	49	4	Y	7175	1992	0	5245	1	113
										7893	9					3	8			
11	58110	X	46662	-0-		-11448		-0-		39493	2	7169	9	Y	6517	6139	0	403	1	75
																13	8			
12	57815	X	45749	-0-		-12066		-0-		38621	2	7128	9	Y	6480	6034	0	332	1	187
																2	8			

TOTAL GAS PROD: 713,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 109,238

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	903613	X	91342	-0-	-812271	-0-		74556	2	65	4	Y	15201	15123	1	3	8	190
								16721	9									
02	309344	X	72401	-0-	-236943	-0-		59434	2	107	4	Y	11691	11762	1	19	8	100
								12860	9									
03	342488	X	69987	-0-	-272501	-0-		57903	2	55	4	Y	10935	10870	1	20	8	145
								12029	9									
04	331440	X	66294	-0-	-265146	-0-		55422	2	31	4	Y	9855	9831	1	23	8	146
								10841	9									
05	342488	X	64942	-0-	-277546	-0-		54578	2	10364	9	Y	9422	9356	1	23	8	189
06	331440	X	59792	-0-	-271648	-0-		50776	2	259	4	Y	7961	7942	1			208
								8757	9									
07	80166	X	62706	-0-	-17460	-0-		53525	2	122	4	Y	8235	8318	1	36	8	89
								9059	9									
08	69967	X	59083	-0-	-10884	-0-		50490	2	386	4	Y	7461	7418	1			132
								8207	9									
09	66300	X	55184	-0-	-11116	-0-		47881	2	7303	9	Y	6639	6595	1	12	8	164
10	64635	X	50769	-0-	-13866	-0-		44006	2	55	4	Y	6098	1676	0	4488	1	95
								6708	9					3	8			
11	60690	X	45727	-0-	-14963	-0-		39244	2	6483	9	Y	5894	5459	0	450	1	67
														13	8			
12	62713	X	50299	-0-	-12414	-0-		43472	2	6827	9	Y	6206	5669	0	426	1	175
														3	8			

TOTAL GAS PROD: 748,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 105,598

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1014132	X	102156	-0-	-911976	-0-		82141	2	69	4	Y	18133	18037	1	3	8	228
								19946	9									
02	292992	X	77789	-0-	-215203	-0-		63004	2	366	4	Y	13108	13204	1	20	8	112
								14419	9									
03	324384	X	78804	-0-	-245580	-0-		63618	2	83	4	Y	13730	13634	1	25	8	183
								15103	9									
04	313920	X	78138	-0-	-235782	-0-		63837	2	41	4	Y	12964	12924	1	30	8	193
								14260	9									
05	324384	X	74714	-0-	-249670	-0-		61260	2	13454	9	Y	12231	12160	1	18	8	246
06	313920	X	71515	-0-	-242405	-0-		59648	2	305	4	Y	10511	10482	1			275
								11562	9									
07	86118	X	74966	-0-	-11152	-0-		62786	2	143	4	Y	10943	11051	1	47	8	120
								12037	9									
08	80724	X	69507	-0-	-11217	-0-		58148	2	496	4	Y	9875	9818	1			177
								10863	9									
09	78120	X	65417	-0-	-12703	-0-		55093	2	10324	9	Y	9385	9312	1	15	8	235
10	74958	X	27334	-0-	-47624	-0-		23062	2	39	4	Y	3848	1116	0	2902	1	61
								4233	9					4	8			
11	72540	X	45872	-0-	-26668	-0-		37407	2	8465	9	Y	7695	7221	0	416	1	89
														30	8			
12	74958	X	47946	-0-	-27012	-0-		38753	2	9193	9	Y	8357	7837	0	361	1	243
														5	8			

TOTAL GAS PROD: 814,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 130,780

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286423 COMPL. DATE 03/23/2019 TOTAL DEPTH 10441 PERF.10677 - 18451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	789792	X	80410	-0-		-709382	-0-		65333	2	59	4	Y	13653	13580	1	3	8	171
									15018	9									
02	269864	X	63984	-0-		-205880	-0-		52141	2	94	4	Y	10681	10742	1	19	8	91
									11749	9									
03	298778	X	49487	-0-		-249291	-0-		40231	2	38	4	Y	8380	8343	1	16	8	112
									9218	9									
04	289140	X	55264	-0-		-233876	-0-		45490	2	26	4	Y	8862	8823	1	19	8	132
									9748	9									
05	298778	X	55397	-0-		-243381	-0-		45793	2	9604	9	Y	8731	8675	1	13	8	175
06	289140	X	52629	-0-		-236511	-0-		44012	2	220	4	Y	7634	7609	1			200
									8397	9									
07	70835	X	50012	-0-		-20823	-0-		41914	2	86	4	Y	7284	7378	1	27	8	79
									8012	9									
08	57102	X	47856	-0-		-9246	-0-		40128	2	291	4	Y	6761	6720	1			120
									7437	9									
09	55260	X	44018	-0-		-11242	-0-		37399	2	6619	9	Y	6017	5979	1	8	8	150
10	55149	X	46049	-0-		-9100	-0-		39207	2	49	4	Y	6175	1712	0	4514	1	97
									6793	9					2	8			
11	52620	X	39175	-0-		-13445	-0-		33330	2	5845	9	Y	5314	5134	0	204	1	63
															10	8			
12	50003	X	45822	-0-		-4181	-0-		39049	2	6773	9	Y	6157	5847	0	190	1	181
															2	8			

TOTAL GAS PROD: 630,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 95,649

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	(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	1008242	X	104513	-0-		-903729	-0-		85125	2	71	4	Y	17561	17471	1	3	8	220
									19317	9									
02	309848	X	70216	-0-		-239632	-0-		57498	2	106	4	Y	11465	11569	1	18	8	98
									12612	9									
03	343046	X	82425	-0-		-260621	-0-		67506	2	184	4	Y	13395	13291	1	24	8	178
									14735	9									
04	331980	X	78230	-0-		-253750	-0-		64943	2	42	4	Y	12041	12013	1	28	8	178
									13245	9									
05	343046	X	73907	-0-		-269139	-0-		62100	2	11807	9	Y	10734	10680	1	17	8	215
06	331980	X	69614	-0-		-262366	-0-		59339	2	301	4	Y	9067	9045	1			237
									9974	9									
07	80848	X	73526	-0-		-7322	-0-		62893	2	139	4	Y	9540	9628	1	45	8	104
									10494	9									
08	82429	X	71680	-0-		-10749	-0-		61244	2	517	4	Y	9017	8960	1			161
									9919	9									
09	78240	X	69204	-0-		-9036	-0-		59760	2	9444	9	Y	8585	8516	1	16	8	214
10	81599	X	81599	-0-		-0-	-0-		70947	2	88	4	Y	9604	2652	0	7011	1	150
									10564	9					5	8			
11	98058	X	98058	-0-		-0-	-0-		85186	2	12872	9	Y	11702	11230	0	465	1	138
															19	8			
*12	99126	X	99126	-0-		-0-	-0-		85447	2	13679	9	Y	12435	11510	0	703	1	356
															4	8			

TOTAL GAS PROD: 972,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 135,146

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930027	X	99437	-0-		-830590	-0-	80978	2	68	4	Y	16719	16630	1	3	8	210
								18391	9									
02	299376	X	79889	-0-		-219487	-0-	65391	2	118	4	Y	13073	13150	1	21	8	112
								14380	9									
03	331452	X	69266	-0-		-262186	-0-	57060	2	56	4	Y	11045	10988	1	22	8	147
								12150	9									
04	320760	X	76829	-0-		-243931	-0-	64001	2	43	4	Y	11623	11564	1	34	8	172
								12785	9									
05	331452	X	70058	-0-		-261394	-0-	58596	2	11462	9	Y	10420	10367	1	16	8	209
06	320760	X	66350	-0-		-254410	-0-	55693	2	302	4	Y	9414	9361	1	22	8	240
								10355	9									
07	88443	X	63220	-0-		-25223	-0-	53363	2	122	4	Y	8850	8953	1	41	8	96
								9735	9									
08	79391	X	58537	-0-		-20854	-0-	49315	2	392	4	Y	8027	7980	1			143
								8830	9									
09	76830	X	61590	-0-		-15240	-0-	52638	2	8952	9	Y	8138	8064	1	15	8	202
10	69719	X	53750	-0-		-15969	-0-	45769	2	58	4	Y	7203	2005	0	5283	1	113
								7923	9					4	8			
11	66360	X	50819	-0-		-15541	-0-	43288	2	7531	9	Y	6846	6601	0	262	1	81
														15	8			
12	63643	X	49947	-0-		-13696	-0-	42629	2	7318	9	Y	6653	6330	0	205	1	196
														3	8			

TOTAL GAS PROD: 799,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 118,011

STATE COACHMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286455 COMPL. DATE 09/29/2018 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	523561	X	87957	-0-		-435604	-0-	74362	2	321	4	Y	12067	12015	1	3	8	140
								13274	9									
02	187572	X	70853	-0-		-116719	-0-	60447	2	56	4	Y	9409	9426	1	21	8	102
								10350	9									
03	207669	X	66069	-0-		-141600	-0-	56422	2	297	4	Y	8500	8434	1	23	8	145
								9350	9									
04	200970	X	60974	-0-		-139996	-0-	52452	2	115	4	Y	7643	7639	1	26	8	123
								8407	9									
05	207669	X	61329	-0-		-146340	-0-	53160	2	93	4	Y	7342	7286	1	12	8	167
								8076	9									
06	200970	X	55558	-0-		-145412	-0-	48064	2	221	4	Y	6612	6677	1	17	8	85
								7273	9									
07	78430	X	54320	-0-		-24110	-0-	47431	2	114	4	Y	6159	6123	1	30	8	91
								6775	9									
08	66061	X	44611	-0-		-21450	-0-	38906	2	37	4	Y	5153	5149	1			95
								5668	9									
09	60960	X	43565	-0-		-17395	-0-	38143	2	5422	9	Y	4929	4962	1	9	8	53
10	61039	X	44097	-0-		-16942	-0-	38692	2	6	4	Y	4908	1395	0	3509	1	54
								5399	9					3	8			
11	55560	X	42579	-0-		-12981	-0-	37630	2	4949	9	Y	4499	4303	0	184	1	55
														11	8			
12	54312	X	43247	-0-		-11065	-0-	42	1	38201	2	Y	4549	4266	0	167	1	169
								5004	9					2	8			

TOTAL GAS PROD: 675,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 81,770

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAYFLY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286597 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10284 - 20459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		167573	-0-		167573	722833	144897	2	1717	4	Y	19054	19205	1	16	8	287
								20959	9									
02	0		72406	-0-		72406	795239	63161	2	1060	4	Y	7441	7463	1	23	8	242
								8185	9									
03	795239	X	-0-	-0-		-795239	-0-					Y	-0-	242	1			-0-
04	69142	X	69142	-0-		-0-	-0-	59783	2	842	4	Y	7743	7559	1	102	8	82
								8517	9									
05	120047	X	120047	-0-		-0-	-0-	831	1	102236	2	Y	12471	12332	1	84	8	137
								3262	4	13718	9							
06	116897	X	116897	-0-		-0-	-0-	99846	2	3686	4	Y	12150	11957	1	169	8	161
								13365	9									
07	115251	X	115251	-0-		-0-	-0-	99514	2	2714	4	Y	11839	11569	1	298	8	133
								13023	9									
08	109438	X	109438	-0-		-0-	-0-	96731	2	826	4	Y	10801	10616	1	212	8	106
								11881	9									
09	98108	X	98108	-0-		-0-	-0-	87225	2	37	4	Y	9860	9380	1	407	8	179
								10846	9									
10	94238	X	94238	-0-		-0-	-0-	82230	2	2014	4	Y	9085	9045	1	102	8	117
								9994	9									
11	55862	X	55862	-0-		-0-	-0-	387	1	47630	2	Y	7057	6974	1	55	8	145
								82	4	7763	9							
*12	83293	X	83293	-0-		-0-	-0-	2083	1	72256	2	Y	7847	7714	1	87	8	191
								322	4	8632	9							

TOTAL GAS PROD: 1,102,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 115,348

LINK VJ RANCH 23-11 C WELL #: 3H RRCID -> 286609 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11441 - 21662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158627	X	61536	-0-		-97091	-0-	46890	2	452	4	Y	12904	12760	1	40	8	275
								14194	9									
02	143276	X	41411	-0-		-101865	-0-	31430	2	525	4	Y	8596	8783	1	14	8	74
								9456	9									
03	158627	X	50044	-0-		-108583	-0-	38878	2	59	4	Y	10097	10071	1	39	8	61
								11107	9									
04	153510	X	54692	-0-		-98818	-0-	43392	2	11300	9	Y	10273	10215	1	27	8	92
05	158627	X	54305	-0-		-104322	-0-	44093	2	72	4	Y	9218	9099	1	54	8	157
								10140	9									
06	153510	X	46820	-0-		-106690	-0-	37265	2	514	4	Y	8219	8129	1			247
								9041	9									
07	158627	X	48494	-0-		-110133	-0-	38923	2	96	4	Y	8614	8604	1	2	8	255
								9475	9									
08	56482	X	47564	-0-		-8918	-0-	37381	2	665	4	Y	8653	8755	1			153
								9518	9									
09	54660	X	40806	-0-		-13854	-0-	31946	2	181	4	Y	7890	7690	1	146	8	207
								8679	9									
10	53971	X	41197	-0-		-12774	-0-	32902	2	10	4	Y	7532	7636	1	5	8	98
								8285	9									
11	53775	X	53775	-0-		-0-	-0-	45499	2	78	4	Y	7453	7397	1	4	8	150
								8198	9									
12	48484	X	46200	-0-		-2284	-0-	37762	2	144	4	Y	7540	7314	1			376
								8294	9									

TOTAL GAS PROD: 586,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 106,989

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 23-11 D WELL #: 4H RRCID -> 286610 COMPL. DATE 09/02/2018 TOTAL DEPTH 11226 PERF.11392 - 21604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	199547	X	77777	-0-		-121770	-0-		57730	2	499	4	Y	17771	17586	1	42	8	380
									19548	9									
02	180236	X	64434	-0-		-115802	-0-		48471	2	677	4	Y	13896	14136	1	20	8	120
									15286	9									
03	199547	X	50946	-0-		-148601	-0-		38700	2	55	4	Y	11083	11101	1	34	8	68
									12191	9									
04	193110	X	49498	-0-		-143612	-0-		36861	2	12637	9	Y	11488	11434	1	18	8	104
05	199547	X	54396	-0-		-145151	-0-		41128	2	65	4	Y	12003	11851	1	49	8	207
									13203	9									
06	193110	X	55107	-0-		-138003	-0-		42288	2	529	4	Y	11173	11044	1			336
									12290	9									
07	199547	X	32149	-0-		-167398	-0-		24359	2	65	4	Y	7023	7149	1	1	8	209
									7725	9									
08	54095	X	42398	-0-		-11697	-0-		32158	2	570	4	Y	8791	8844	1			156
									9670	9									
09	55110	X	48387	-0-		-6723	-0-		37560	2	197	4	Y	9664	9384	1	182	8	254
									10630	9									
10	56947	X	47138	-0-		-9809	-0-		36975	2	11	4	Y	9229	9354	1	7	8	122
									10152	9									
11	55110	X	43636	-0-		-11474	-0-		34092	2	61	4	Y	8621	8560	1	4	8	179
									9483	9									
12	50003	X	46484	-0-		-3519	-0-		36823	2	111	4	Y	8682	8430	1			431
									9550	9									

TOTAL GAS PROD: 612,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 129,424

LINK VJ RANCH 14-23 E WELL #: 5H RRCID -> 286611 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11385 - 19027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	199547	X	57231	-0-		-142316	-0-		42167	2	414	4	Y	13318	13271	1	29	8	201
									14650	9									
02	180236	X	43034	-0-		-137202	-0-		32758	2	111	4	Y	9241	9355	1	13	8	74
									10165	9									
03	199547	X	49273	-0-		-150274	-0-		37857	2	60	4	Y	10324	10311	1	31	8	56
									11356	9									
04	193110	X	41745	-0-		-151365	-0-		31608	2	70	4	Y	9152	9135	1	15	8	58
									10067	9									
05	199547	X	40080	-0-		-159467	-0-		30613	2	31	4	Y	8578	8493	1	33	8	110
									9436	9									
06	193110	X	35641	-0-		-157469	-0-		27784	2	7857	9	Y	7143	7059	1	85	8	109
07	199547	X	31990	-0-		-167557	-0-		24773	2	7217	9	Y	6561	6565	1	1	8	104
08	49228	X	27329	-0-		-21899	-0-		20212	2	37	4	Y	6436	6389	1			151
									7080	9									
09	41730	X	30827	-0-		-10903	-0-		24280	2	6547	9	Y	5952	5910	1	86	8	107
10	39866	X	32456	-0-		-7410	-0-		25519	2	23	4	Y	6285	6320	1	4	8	68
									6914	9									
11	35640	X	27593	-0-		-8047	-0-		21717	2	2	4	Y	5340	5361	1	2	8	45
									5874	9									
12	31992	X	27922	-0-		-4070	-0-		21957	2	39	4	Y	5387	5220	1			212
									5926	9									

TOTAL GAS PROD: 445,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 93,717

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE COACHMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286612 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10642 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	278225	X	99632	-0-	-178593	-0-	84401	2	40	4	Y	13810	13750	1	3	8	160
							15191	9									
02	251300	X	85364	-0-	-165936	-0-	73262	2	68	4	Y	10940	10961	1	21	8	118
							12034	9									
03	278225	X	82587	-0-	-195638	-0-	70866	2	442	4	Y	10254	10176	1	21	8	175
							11279	9									
04	269250	X	70890	-0-	-198360	-0-	61815	2	131	4	Y	8131	8159	1	15	8	132
							8944	9									
05	278225	X	73133	-0-	-205092	-0-	63744	2	114	4	Y	8432	8360	1	13	8	191
							9275	9									
06	269250	X	65809	-0-	-203441	-0-	57434	2	271	4	Y	7367	7444	1	19	8	95
							8104	9									
07	266011	X	61366	-0-	-204645	-0-	53760	2	136	4	Y	6791	6754	1	31	8	101
							7470	9									
08	82584	X	55906	-0-	-26678	-0-	48933	2	52	4	Y	6292	6277	1			116
							6921	9									
09	70890	X	57479	-0-	-13411	-0-	50953	2	6526	9	Y	5933	5974	1	11	8	64
10	72788	X	52231	-0-	-20557	-0-	46119	2	8	4	Y	5549	1586	0	3963	1	61
							6104	9					3	8			
11	65820	X	48461	-0-	-17359	-0-	42746	2	5715	9	Y	5195	4991	0	190	1	64
													11	8			
12	61380	X	48922	-0-	-12458	-0-	60	1	43008	2	Y	5322	5014	0	171	1	199
							5854	9					2	8			

TOTAL GAS PROD: 801,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 94,016

LINK VJ RANCH 14-23 F WELL #: 6H RRCID -> 286639 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11380 - 19153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	205809	X	55819	-0-	-149990	-0-	41579	2	257	4	Y	12712	12681	1	29	8	192
							13983	9									
02	185892	X	42880	-0-	-143012	-0-	32290	2	74	4	Y	9560	9662	1	13	8	77
							10516	9									
03	205809	X	17846	-0-	-187963	-0-	6295	2	70	4	Y	10437	10430	1	28	8	56
							11481	9									
04	199170	X	47457	-0-	-151713	-0-	36219	2	97	4	Y	10128	10104	1	16	8	64
							11141	9									
05	205809	X	37044	-0-	-168765	-0-	28161	2	41	4	Y	8038	7972	1	27	8	103
							8842	9									
06	199170	X	48738	-0-	-150432	-0-	37946	2	10792	9	Y	9811	9665	1	99	8	150
07	205809	X	49748	-0-	-156061	-0-	38947	2	10801	9	Y	9819	9812	1	2	8	155
08	49011	X	44369	-0-	-4642	-0-	35390	2	71	4	Y	8098	8064	1			189
							8908	9									
09	48540	X	41433	-0-	-7107	-0-	32582	2	8851	9	Y	8046	7995	1	94	8	146
10	50375	X	41295	-0-	-9080	-0-	32608	2	40	4	Y	7861	7918	1	3	8	86
							8647	9									
11	48750	X	42645	-0-	-6105	-0-	34306	2	4	4	Y	7577	7597	1	2	8	64
							8335	9									
12	49755	X	33720	-0-	-16035	-0-	26128	2	66	4	Y	6842	6638	1			268
							7526	9									

TOTAL GAS PROD: 502,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 108,929

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 14-23 G WELL #: 7H RRCID -> 286640 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11325 - 19191

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	174592	X	72681	-0-	-101911	-0-	54345	2	336	4	Y	16364	16279	1	42	8	246
							18000	9									
02	157696	X	56393	-0-	-101303	-0-	42517	2	98	4	Y	12525	12653	1	17	8	101
							13778	9									
03	174592	X	50507	-0-	-124085	-0-	37225	2	49	4	Y	12030	12031	1	35	8	65
							13233	9									
04	168960	X	52474	-0-	-116486	-0-	39863	2	94	4	Y	11379	11348	1	24	8	72
							12517	9									
05	174592	X	59323	-0-	-115269	-0-	46094	2	50	4	Y	11981	11839	1	60	8	154
							13179	9									
06	168960	X	40906	-0-	-128054	-0-	31520	2	9386	9	Y	8533	8444	1	114	8	129
07	174592	X	26912	-0-	-147680	-0-	20587	2	6325	9	Y	5750	5787	1	1	8	91
08	58993	X	49422	-0-	-9571	-0-	38473	2	74	4	Y	9886	9746	1			231
							10875	9									
09	57090	X	49057	-0-	-8033	-0-	38168	2	10889	9	Y	9899	9815	1	136	8	179
10	58993	X	45142	-0-	-13851	-0-	35280	2	41	4	Y	8928	9005	1	5	8	97
							9821	9									
11	47820	X	40940	-0-	-6880	-0-	31786	2	4	4	Y	8318	8341	1	4	8	70
							9150	9									
12	50685	X	38248	-0-	-12437	-0-	29403	2	70	4	Y	7977	7737	1			310
							8775	9									

TOTAL GAS PROD: 582,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 123,570

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		91908	-0-	91908	569398	75372	2	35	4	Y	15001	14934	1	2	8	175
							16501	9									
02	642809	X	73411	-0-	-569398	-0-	60658	2	56	4	Y	11543	11575	1	17	8	126
							12697	9									
03	233771	X	52850	-0-	-180921	-0-	43573	2	261	4	Y	8196	8167	1	13	8	142
							9016	9									
04	226230	X	62505	-0-	-163725	-0-	51918	2	106	4	Y	9528	9494	1	22	8	154
							10481	9									
05	233771	X	72800	-0-	-160971	-0-	61144	2	128	4	Y	10480	10380	1	14	8	240
							11528	9									
06	226230	X	62560	-0-	-163670	-0-	51102	2	292	4	Y	10151	10241	1	18	8	132
							11166	9									
07	233771	X	64662	-0-	-169109	-0-	53345	2	143	4	Y	10158	10106	1	31	8	153
							11174	9									
08	72447	X	65255	-0-	-7192	-0-	53852	2	66	4	Y	10306	10268	1			191
							11337	9									
09	70140	X	63801	-0-	-6339	-0-	52908	2	10893	9	Y	9903	9975	1	11	8	108
10	72478	X	59555	-0-	-12923	-0-	49216	2	11	4	Y	9389	2732	0	6656	1	106
							10328	9					3	8			
11	63150	X	54793	-0-	-8357	-0-	45138	2	9655	9	Y	8777	8549	0	214	1	109
													11	8			
12	65937	X	50392	-0-	-15545	-0-	58	1	41294	2	Y	8218	7840	0	175	1	310
							9040	9					2	8			

TOTAL GAS PROD: 774,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 121,650

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER 7 WELL #: 28H RRCID -> 286667 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12255 - 16886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42408	X	10583	-0-		-31825	-0-	7759	2	2824	9	Y	2567	2525	0	15	1	94
								3295	9					10	8			
02	38304	X	12663	-0-		-25641	-0-	9361	2	7	4	Y	2995	2803	0	209	1	60
								4616	9					17	8			
03	42408	X	17006	-0-		-25402	-0-	12359	2	31	4	Y	4196	4121	0	33	1	88
								4591	9					14	8			
04	41040	X	17429	-0-		-23611	-0-	12828	2	10	4	Y	4174	4144	0	15	1	94
								4733	9					9	8			
05	42408	X	18042	-0-		-24366	-0-	13267	2	42	4	Y	4303	2940	0	1284	1	162
								4404	9					11	8			
06	41040	X	18194	-0-		-22846	-0-	13775	2	15	4	Y	4004	3981	0	25	1	143
								5184	9					17	8			
07	42408	X	26615	-0-		-15793	-0-	21409	2	22	4	Y	4713	4628	0	11	1	201
								4685	9					16	8			
08	28984	X	28984	-0-		-0-	-0-	24154	2	145	4	Y	4259	4038	0	232	1	190
								4275	9					17	8			
09	30263	X	30263	-0-		-0-	-0-	25358	2	630	4	Y	3886	2901	0	754	1	404
								3847	9					7	8			
10	26598	X	26053	-0-		-545	-0-	22178	2	28	4	Y	3497	3461	0	340	1	93
								3259	9					2	8			
11	28050	X	25540	-0-		-2510	-0-	22245	2	36	4	Y	2963	2921	0	24	1	109
								3795	9					25	8			
12	31279	X	27253	-0-		-4026	-0-	23457	2	1	4	Y	3450	3216	0	28	1	290

TOTAL GAS PROD: 258,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,007

STATE PATHFINDER 7 WELL #: 38H RRCID -> 286668 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11912 PERF.12190 - 16730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23653	X	7729	-0-		-15924	-0-	5938	2	1791	9	Y	1628	1590	0	11	1	59
								1739	9					19	8			
02	21364	X	6510	-0-		-14854	-0-	4767	2	4	4	Y	1581	1473	0	110	1	31
								1800	9					26	8			
03	23653	X	5908	-0-		-17745	-0-	4098	2	10	4	Y	1636	1604	0	11	1	34
								2410	9					18	8			
04	22890	X	13585	-0-		-9305	-0-	11167	2	8	4	Y	2191	2150	0	13	1	49
								2412	9					13	8			
05	23653	X	8866	-0-		-14787	-0-	6434	2	20	4	Y	2193	1493	0	652	1	82
								2303	9					15	8			
06	22890	X	8886	-0-		-14004	-0-	6576	2	7	4	Y	2094	2064	0	14	1	74
								2333	9					24	8			
07	23653	X	9419	-0-		-14234	-0-	7079	2	7	4	Y	2121	2083	0	4	1	90
								2188	9					18	8			
08	7953	X	7953	-0-		-0-	-0-	5731	2	34	4	Y	1989	1883	0	106	1	89
								2288	9					1	8			
09	9331	X	9331	-0-		-0-	-0-	6874	2	169	4	Y	2080	1535	0	397	1	215
								2389	9					22	8			
10	9230	X	9230	-0-		-0-	-0-	6833	2	8	4	Y	2172	2116	0	202	1	58
								2299	9					11	8			
11	9236	X	9236	-0-		-0-	-0-	6926	2	11	4	Y	2090	2059	0	9	1	77
								3795	9					3	8			
*12	9892	X	9892	-0-		-0-	-0-	7306	2	2586	9	Y	2351	2186	0	10	1	197
														35	8			

TOTAL GAS PROD: 106,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,126

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE COACHMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286677 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10600 - 17969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	668335	X	110360	-0-	-557975	-0-	93144	2	44	4	Y	15611	15541	1	3	8	181
							17172	9									
02	226884	X	90776	-0-	-136108	-0-	77100	2	71	4	Y	12368	12394	1	21	8	134
							13605	9									
03	251193	X	82518	-0-	-168675	-0-	70134	2	373	4	Y	10919	10846	1	20	8	187
							12011	9									
04	243090	X	74565	-0-	-168525	-0-	63668	2	130	4	Y	9788	9792	1	25	8	158
							10767	9									
05	251193	X	81339	-0-	-169854	-0-	70294	2	122	4	Y	9930	9847	1	15	8	226
							10923	9									
06	243090	X	72739	-0-	-170351	-0-	63511	2	282	4	Y	8133	8251	1			108
							8946	9									
07	251193	X	50019	-0-	-201174	-0-	43715	2	103	4	Y	5637	5634	1	26	8	85
							6201	9									
08	82522	X	52154	-0-	-30368	-0-	45418	2	61	4	Y	6068	6041	1			112
							6675	9									
09	78330	X	53102	-0-	-25228	-0-	46525	2	6577	9	Y	5979	6015	1	12	8	64
10	80941	X	56758	-0-	-24183	-0-	49885	2	10	4	Y	6239	1771	0	4460	1	69
							6863	9					3	8			
11	72750	X	52503	-0-	-20247	-0-	46337	2	6166	9	Y	5605	5378	0	216	1	68
													12	8			
*12	55686	X	55686	-0-	-0-	-0-	62	1	49033	2	Y	5992	5631	0	204	1	223
							6591	9					2	8			

TOTAL GAS PROD: 832,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 102,269

STATE COACHMAN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286678 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10644 - 17982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		97551	-0-	97551	593743	81429	2	38	4	Y	14622	14557	1	3	8	170
							16084	9									
02	0		79855	-0-	79855	673598	67125	2	62	4	Y	11516	11541	1	20	8	125
							12668	9									
03	739219	X	65621	-0-	-673598	-0-	54993	2	412	4	Y	9287	9234	1	18	8	160
							10216	9									
04	257430	X	63991	-0-	-193439	-0-	53933	2	116	4	Y	9038	9028	1	24	8	146
							9942	9									
05	266011	X	64527	-0-	-201484	-0-	54748	2	97	4	Y	8802	8733	1	14	8	201
							9682	9									
06	257430	X	57905	-0-	-199525	-0-	50352	2	229	4	Y	6658	6755	1	19	8	85
							7324	9									
07	266011	X	55680	-0-	-210331	-0-	48759	2	116	4	Y	6186	6147	1	32	8	92
							6805	9									
08	66123	X	50365	-0-	-15758	-0-	44623	2	44	4	Y	5180	5177	1			95
							5698	9									
09	63990	X	47927	-0-	-16063	-0-	42473	2	5454	9	Y	4958	4990	1	10	8	53
10	64232	X	46074	-0-	-18158	-0-	40558	2	7	4	Y	5008	1419	0	3584	1	55
							5509	9					3	8			
11	57900	X	41281	-0-	-16619	-0-	36321	2	4960	9	Y	4509	4317	0	181	1	55
													11	8			
12	55676	X	43559	-0-	-12117	-0-	46	1	38656	2	Y	4415	4132	0	172	1	164
							4857	9					2	8			

TOTAL GAS PROD: 714,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 90,179

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAGELLAN 7 WELL #: 23H RRCID -> 286679 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12283 - 16686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47089	X	19735	-0-		-27354	-0-		15430	2	638	4	Y	3334	3322	0	30	1	35
									3667	9					6	8			
02	42532	X	20019	-0-		-22513	-0-		16767	2	3252	9	Y	2956	2914	0	36	1	24
															17	8			
03	47089	X	26285	-0-		-20804	-0-		21733	2	18	4	Y	4122	3926	0	172	1	36
									4534	9					12	8			
04	45570	X	22715	-0-		-22855	-0-		18581	2	4134	9	Y	3758	3699	0	39	1	47
															9	8			
05	47089	X	27451	-0-		-19638	-0-		23336	2	4115	9	Y	3741	3710	0	26	1	40
															12	8			
06	45570	X	22075	-0-		-23495	-0-		19208	2	2867	9	Y	2606	2473	0	97	1	60
															16	8			
07	47089	X	21159	-0-		-25930	-0-		17430	2	18	4	Y	3374	3330	0	18	1	62
									3711	9					24	8			
08	18683	X	18683	-0-		-0-	-0-		15572	2	3111	9	Y	2828	2814	0	13	1	63
09	26520	X	16600	-0-		-9920	-0-		13608	2	2992	9	Y	2720	2667	0	32	1	67
															17	8			
10	27404	X	17422	-0-		-9982	-0-		14956	2	16	4	Y	2227	2238	0	12	1	38
									2450	9					6	8			
11	22080	X	15370	-0-		-6710	-0-		13663	2	17	4	Y	1536	1518	0	12	1	42
									1690	9					2	8			
12	21142	X	16568	-0-		-4574	-0-		15031	2	1537	9	Y	1397	1340	0	14	1	57
															28	8			

TOTAL GAS PROD: 244,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,599

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	(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		88575	-0-		88575	529241		75606	2	35	4	Y	11758	11707	1	2	8	136
									12934	9									
02	602451	X	73210	-0-		-529241	-0-		62973	2	58	4	Y	9254	9275	1	15	8	100
									10179	9									
03	220317	X	60370	-0-		-159947	-0-		51813	2	304	4	Y	7503	7461	1	14	8	128
									8253	9									
04	213210	X	63976	-0-		-149234	-0-		55329	2	113	4	Y	7758	7746	1	15	8	125
									8534	9									
05	220317	X	70047	-0-		-150270	-0-		61260	2	101	4	Y	7896	7832	1	10	8	179
									8686	9									
06	213210	X	63243	-0-		-149967	-0-		55030	2	258	4	Y	7232	7300	1	18	8	93
									7955	9									
07	220317	X	58868	-0-		-161449	-0-		51400	2	121	4	Y	6679	6673	1			99
									7347	9									
08	220317	X	51448	-0-		-168869	-0-		45062	2	42	4	Y	5767	5760	1			106
									6344	9									
09	67470	X	48144	-0-		-19326	-0-		42269	2	5875	9	Y	5341	5382	1	8	8	57
10	69719	X	53455	-0-		-16264	-0-		46982	2	7	4	Y	5878	1664	0	4204	1	64
									6466	9					3	8			
11	63240	X	43539	-0-		-19701	-0-		38461	2	5078	9	Y	4616	4414	0	201	1	56
															9	8			
12	58869	X	49302	-0-		-9567	-0-		51	1	43341	2	Y	5373	5026	0	202	1	199
									5910	9					2	8			

TOTAL GAS PROD: 724,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 85,055

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE COACHMAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286842 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10700 - 17955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	252123	X	104766	-0-		-147357	-0-	85293	2	40	4	Y	17666	17585	1	3	8	206
								19433	9									
02	227724	X	84499	-0-		-143225	-0-	69115	2	64	4	Y	13927	13961	1	20	8	152
								15320	9									
03	252123	X	82819	-0-		-169304	-0-	67853	2	347	4	Y	13290	13191	1	21	8	230
								14619	9									
04	243990	X	69142	-0-		-174848	-0-	56918	2	123	4	Y	11001	11027	1	26	8	178
								12101	9									
05	252123	X	71309	-0-		-180814	-0-	59660	2	108	4	Y	10492	10417	1	13	8	240
								11541	9									
06	243990	X	63286	-0-		-180704	-0-	53134	2	256	4	Y	8996	9116	1			120
								9896	9									
07	252123	X	63263	-0-		-188860	-0-	53042	2	136	4	Y	9168	9117	1	33	8	138
								10085	9									
08	252123	X	60006	-0-		-192117	-0-	50629	2	54	4	Y	8475	8456	1			157
								9323	9									
09	69150	X	56452	-0-		-12698	-0-	47954	2	8498	9	Y	7725	7787	1	11	8	84
10	70990	X	58113	-0-		-12877	-0-	49091	2	9	4	Y	8194	2360	0	5824	1	91
								9013	9					3	8			
11	63300	X	48591	-0-		-14709	-0-	40990	2	7601	9	Y	6910	6675	0	229	1	85
														12	8			
12	63271	X	48458	-0-		-14813	-0-	56	1	40982	2	Y	6745	6371	0	205	1	252
								7420	9					2	8			

TOTAL GAS PROD: 810,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 122,589

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286886 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 10071 PERF.10283 - 20254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		164504	-0-		164504	768224	139836	2	1536	4	Y	21029	21201	1	11	8	317
								23132	9									
02	0		18533	-0-		18533	786757	15954	2	178	4	Y	2183	2423	1	6	8	71
								2401	9									
03	786757	X	-0-	-0-		-786757	-0-					Y	-0-	71	1			-0-
04	232620	X	-0-	-0-		-232620	-0-					Y	-0-					-0-
05	240374	X	3130	-0-		-237244	-0-	1220	1	642	2	Y	467	454	1	8	8	5
								754	4	514	9							
06	232620	X	49543	-0-		-183077	-0-	7402	1	33425	2	Y	6821	6615	1	121	8	90
								1213	4	7503	9							
07	240374	X	74244	-0-		-166130	-0-	6351	1	56803	2	Y	9019	8771	1	237	8	101
								1169	4	9921	9							
08	240374	X	78282	-0-		-162092	-0-	4282	1	63580	2	Y	8984	8781	1	217	8	87
								538	4	9882	9							
09	78326	X	78326	-0-		-0-	-0-	3536	1	65117	2	Y	8768	8316	1	380	8	159
								28	4	9645	9							
10	81372	X	81372	-0-		-0-	-0-	3455	1	67232	2	Y	8713	8657	1	102	8	113
								1101	4	9584	9							
11	75540	X	70319	-0-		-5221	-0-	3169	1	59099	2	Y	7226	7129	1	61	8	149
								102	4	7949	9							
12	80848	X	73093	-0-		-7755	-0-	3120	1	61615	2	Y	7348	7233	1	86	8	178
								275	4	8083	9							

TOTAL GAS PROD: 691,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 80,558

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	209188	X	173730	-0-	-35458	-0-	136585	2	605	4	Y	33218	33099	1	11	8	273
							36540	9									
02	188944	X	120626	-0-	-68318	-0-	95559	2	75	4	Y	22720	22717	1	13	8	263
							24992	9									
03	209188	X	70684	-0-	-138504	-0-	56603	2	253	4	Y	12571	12591	1	18	8	225
							13828	9									
04	202440	X	65617	-0-	-136823	-0-	53285	2	125	4	Y	11097	11110	1	21	8	191
							12207	9									
05	209188	X	79110	-0-	-130078	-0-	64440	2	71	4	Y	13272	13219	1	1	8	243
							14599	9									
06	202440	X	78039	-0-	-124401	-0-	63619	2	334	4	Y	12805	12670	1			378
							14086	9									
07	209188	X	69684	-0-	-139504	-0-	55412	2	1449	4	Y	11657	11858	1	46	8	131
							12823	9									
08	209188	X	66266	-0-	-142922	-0-	53916	2	357	4	Y	10903	10771	1			263
							11993	9									
09	202440	X	61962	-0-	-140478	-0-	50980	2	10982	9	Y	9984	9817	1	14	8	416
10	50573	X	50573	-0-	-0-	-0-	42895	2	8	4	Y	6973	1255	0	5953	1	176
							7670	9					5	8			
11	78030	X	43576	-0-	-34454	-0-	34697	2	8879	9	Y	8072	7892	0	206	1	134
													16	8			
12	69688	X	44138	-0-	-25550	-0-	35636	2	8502	9	Y	7729	7154	0	319	1	387
													3	8			

TOTAL GAS PROD: 924,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 161,001

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	299212	X	195111	-0-	-104101	-0-	153015	2	306	4	Y	37991	37896	1	11	8	312
							41790	9									
02	270256	X	128306	-0-	-141950	-0-	102087	2	80	4	Y	23763	23787	1	13	8	275
							26139	9									
03	299212	X	128640	-0-	-170572	-0-	103516	2	246	4	Y	22616	22458	1	29	8	404
							24878	9									
04	289560	X	100896	-0-	-188664	-0-	80835	2	510	4	Y	17774	17850	1	22	8	306
							19551	9									
05	299212	X	84531	-0-	-214681	-0-	68725	2	55	4	Y	14319	14362	1	1	8	262
							15751	9									
06	289560	X	48687	-0-	-240873	-0-	39237	2	221	4	Y	8390	8404	1			248
							9229	9									
07	299212	X	65839	-0-	-233373	-0-	52361	2	1506	4	Y	10884	10979	1	30	8	123
							11972	9									
08	299212	X	74932	-0-	-224280	-0-	62192	2	478	4	Y	11147	11002	1			268
							12262	9									
09	289560	X	56432	-0-	-233128	-0-	46847	2	9585	9	Y	8714	8611	1	8	8	363
10	51849	X	51849	-0-	-0-	-0-	40807	2	10	4	Y	10029	1791	0	8339	1	258
							11032	9					4	8			
11	72510	X	55804	-0-	-16706	-0-	46909	2	8895	9	Y	8086	7932	0	257	1	133
													22	8			
12	74927	X	52075	-0-	-22852	-0-	43169	2	8906	9	Y	8096	7450	0	373	1	403
													3	8			

TOTAL GAS PROD: 1,043,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 181,809

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE RIO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287068 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10667 - 18130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	201748	X	201748	-0-	-0-	-0-	158322	2	317	4	Y	39190	39087	1	11	8	322
							43109	9									
02	135294	X	135294	-0-	-0-	-0-	107028	2	84	4	Y	25620	25634	1	12	8	296
							28182	9									
03	134586	X	134586	-0-	-0-	-0-	107701	2	255	4	Y	24209	24045	1	27	8	433
							26630	9									
04	112861	X	112861	-0-	-0-	-0-	91078	2	278	4	Y	19550	19624	1	22	8	337
							21505	9									
05	101851	X	101851	-0-	-0-	-0-	82435	2	66	4	Y	17591	17605	1	1	8	322
							19350	9									
06	70474	X	70474	-0-	-0-	-0-	56756	2	276	4	Y	12220	12181	1			361
							13442	9									
07	76890	X	76890	-0-	-0-	-0-	60486	2	1732	4	Y	13338	13513	1	36	8	150
							14672	9									
08	76483	X	76483	-0-	-0-	-0-	62003	2	460	4	Y	12745	12588	1			307
							14020	9									
09	69472	X	69472	-0-	-0-	-0-	56864	2	12608	9	Y	11462	11280	1	12	8	477
10	66121	X	66121	-0-	-0-	-0-	55915	2	13	4	Y	9266	1648	0	7856	1	234
							10193	9					5	8			
11	52407	X	52407	-0-	-0-	-0-	43520	2	8887	9	Y	8079	7875	0	286	1	133
													19	8			
*12	54829	X	54829	-0-	-0-	-0-	44355	2	10474	9	Y	9522	8907	0	261	1	484
													3	8			

TOTAL GAS PROD: 1,153,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 202,792

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287245 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10750 - 20781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		165047	-0-	165047	165047	123661	2	894	4	Y	36811	36483	1	59	8	269
							40492	9									
03	0		245245	-0-	245245	410292	185992	2	117	4	Y	53760	53771	1	80	8	178
							59136	9									
04	0		163399	-0-	163399	573691	123365	2	810	4	Y	35658	35537	1	65	8	234
							39224	9									
05	0		139637	-0-	139637	713328	106077	2	782	4	Y	29798	29803	1	51	8	178
							32778	9									
06	825216	X	111888	-0-	-713328	-0-	85866	2	312	4	Y	23373	23400	1	58	8	93
							25710	9									
07	257486	X	129793	-0-	-127693	-0-	100542	2	551	4	Y	26091	25760	1	61	8	363
							28700	9									
08	257486	X	102380	-0-	-155106	-0-	79628	2	51	4	Y	20637	20838	1			162
							22701	9									
09	249180	X	81994	-0-	-167186	-0-	63105	2	776	4	Y	16466	16538	1	15	8	75
							18113	9									
10	257486	X	59338	-0-	-198148	-0-	42645	2	3185	4	Y	12280	3405	0	8887	1	57
							13508	9					6	8			
11	125610	X	68049	-0-	-57561	-0-	52769	2	120	4	Y	13782	13488	0	212	1	124
							15160	9					15	8			
12	129797	X	63689	-0-	-66108	-0-	49033	2	14656	9	Y	13324	12954	0	297	1	194
													3	8			

TOTAL GAS PROD: 1,330,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 281,980

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CORTEZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287246 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10818 - 20775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		204823	-0-		204823	204823		152680	2	44	4	Y	47363	46939	1	78	8	346
									52099	9									
03	0		277967	-0-		277967	482790		209009	2	117	4	Y	62583	62638	1	83	8	208
									68841	9									
04	0		198241	-0-		198241	681031		149691	2	264	4	Y	43896	43749	1	67	8	288
									48286	9									
05	0		166178	-0-		166178	847209		126120	2	803	4	Y	35686	35707	1	53	8	214
									39255	9									
06	983197	X	135988	-0-		-847209	-0-		104757	2	733	4	Y	27725	27769	1	60	8	110
									30498	9									
07	273916	X	132319	-0-		-141597	-0-		101744	2	646	4	Y	27208	26876	1	63	8	379
									29929	9									
08	273916	X	117314	-0-		-156602	-0-		91595	2	58	4	Y	23328	23524	1			183
									25661	9									
09	265080	X	102993	-0-		-162087	-0-		80140	2	344	4	Y	20463	20537	1	16	8	93
									22509	9									
10	273916	X	99186	-0-		-174730	-0-		76846	2	856	4	Y	19531	5432	0	14092	1	91
									21484	9					9	8			
11	135990	X	66936	-0-		-69054	-0-		51581	2	109	4	Y	13860	13518	0	296	1	124
									15246	9					13	8			
12	132308	X	77314	-0-		-54994	-0-		59738	2	17576	9	Y	15978	15558	0	308	1	233
															3	8			

TOTAL GAS PROD: 1,579,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 337,621

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287248 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11212 - 20927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		220860	-0-		220860	220860		171322	2	50	4	Y	44989	44579	1	83	8	327
									49488	9									
03	0		320610	-0-		320610	541470		255128	2	117	4	Y	59423	59459	1	95	8	196
									65365	9									
04	0		249485	-0-		249485	790955		200770	2	67	4	Y	44225	44056	1	77	8	288
									48648	9									
05	0		234889	-0-		234889	1025844		190531	2	964	4	Y	39449	39439	1	63	8	235
									43394	9									
06	1219669	X	193825	-0-		-1025844	-0-		159552	2	402	4	Y	30792	30835	1	70	8	122
									33871	9									
07	315115	X	185233	-0-		-129882	-0-		152653	2	838	4	Y	28856	28514	1	64	8	400
									31742	9									
08	315115	X	162239	-0-		-152876	-0-		134092	2	86	4	Y	25510	25711	1			199
									28061	9									
09	304950	X	143978	-0-		-160972	-0-		118932	2	25046	9	Y	22769	22848	1	16	8	104
10	315115	X	139644	-0-		-175471	-0-		114792	2	591	4	Y	22055	6081	0	15968	1	102
									24261	9					8	8			
11	193830	X	128761	-0-		-65069	-0-		106127	2	182	4	Y	20411	19789	0	529	1	181
									22452	9					14	8			
12	185225	X	125036	-0-		-60189	-0-		102805	2	22231	9	Y	20210	19521	0	575	1	292
															3	8			

TOTAL GAS PROD: 2,104,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 358,689

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 26-23 A WELL #: 1H RRCID -> 287261 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11367 - 18550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		17655	-0-		17655	17655	13037	2	267	4	Y	3955	3871	1	10	8	74
								4351	9									
03	0		198404	-0-		198404	216059	145782	2	850	4	Y	47065	46904	1	159	8	76
								51772	9									
04	0		130693	-0-		130693	346752	99061	2	22	4	Y	28736	28661	1	54	8	97
								31610	9									
05	0		76791	-0-		76791	423543	57885	2	63	4	Y	17130	17014	1	69	8	144
								18843	9									
06	0		82407	-0-		82407	505950	63336	2	72	4	Y	17272	17114	1	194	8	108
								18999	9									
07	559512	X	53562	-0-		-505950	-0-	39740	2	8	4	Y	12558	12462	1	65	8	139
								13814	9									
08	173538	X	82462	-0-		-91076	-0-	61938	2	308	4	Y	18378	18301	1			216
								20216	9									
09	167940	X	71029	-0-		-96911	-0-	54020	2	79	4	Y	15391	15061	1	185	8	361
								16930	9									
10	173538	X	68769	-0-		-104769	-0-	51622	2	17147	9	Y	15588	15875	1	13	8	61
11	167940	X	58998	-0-		-108942	-0-	45357	2	92	4	Y	12317	12313	1	5	8	60
								13549	9									
12	82460	X	61902	-0-		-20558	-0-	49026	2	109	4	Y	11606	11474	1			192
								12767	9									

TOTAL GAS PROD: 902,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 199,996

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		38378	-0-		38378	38378	28645	2	441	4	Y	8447	8274	1	16	8	157
								9292	9									
03	0		218509	-0-		218509	256887	164350	2	997	4	Y	48329	48247	1	162	8	77
								53162	9									
04	0		122700	-0-		122700	379587	93482	2	412	4	Y	26187	26127	1	49	8	88
								28806	9									
05	0		102875	-0-		102875	482462	79469	2	87	4	Y	21199	21019	1	90	8	178
								23319	9									
06	0		72736	-0-		72736	555198	57163	2	65	4	Y	14098	14065	1	123	8	88
								15508	9									
07	626510	X	71312	-0-		-555198	-0-	55256	2	11	4	Y	14586	14512	1			162
								16045	9									
08	181970	X	79994	-0-		-101976	-0-	63235	2	315	4	Y	14949	14936	1			175
								16444	9									
09	176100	X	63604	-0-		-112496	-0-	49995	2	73	4	Y	12305	12019	1	175	8	286
								13536	9									
10	181970	X	66674	-0-		-115296	-0-	51981	2	14693	9	Y	13357	13584	1	8	8	51
11	176100	X	65860	-0-		-110240	-0-	52633	2	108	4	Y	11926	11913	1	5	8	59
								13119	9									
12	79980	X	58611	-0-		-21369	-0-	46526	2	104	4	Y	10892	10774	1			177
								11981	9									

TOTAL GAS PROD: 961,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 196,275

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		45544	-0-		45544	45544	33310	2	452	4	Y	10711	10492	1	17	8	202
								11782	9									
03	0		221467	-0-		221467	267011	165522	2	976	4	Y	49972	49947	1	144	8	83
								54969	9									
04	0		128810	-0-		128810	395821	97055	2	21	4	Y	28849	28790	1	45	8	97
								31734	9									
05	0		77883	-0-		77883	473704	58361	2	64	4	Y	17689	17575	1	61	8	150
								19458	9									
06	0		77058	-0-		77058	550762	58865	2	67	4	Y	16478	16417	1	107	8	104
								18126	9									
07	612079	X	61317	-0-		-550762	-0-	45062	2	9	4	Y	14769	14708	1			165
								16246	9									
08	207824	X	64408	-0-		-143416	-0-	49928	2	249	4	Y	12937	12950	1			152
								14231	9									
09	201120	X	56570	-0-		-144550	-0-	43550	2	64	4	Y	11778	11519	1	135	8	276
								12956	9									
10	207824	X	55165	-0-		-152659	-0-	43365	2	11800	9	Y	10727	10956	1	5	8	42
11	201120	X	51948	-0-		-149172	-0-	41025	2	84	4	Y	9854	9844	1	4	8	48
								10839	9									
12	64418	X	48154	-0-		-16264	-0-	37453	2	84	4	Y	9652	9540	1			160
								10617	9									

TOTAL GAS PROD: 888,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 193,416

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	(I) 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		54175	-0-		54175	54175	39922	2	583	4	N	12427	12176	1	20	8	231
								13670	9									
03	0		193155	-0-		193155	247330	143051	2	858	4	Y	44769	44781	1	147	8	72
								49246	9									
04	0		126182	-0-		126182	373512	94844	2	270	4	Y	28244	28169	1	52	8	95
								31068	9									
05	0		72665	-0-		72665	446177	54654	2	60	4	Y	16319	16209	1	67	8	138
								17951	9									
06	0		69599	-0-		69599	515776	52626	2	60	4	Y	15375	15299	1	117	8	97
								16913	9									
07	576721	X	60945	-0-		-515776	-0-	44820	2	9	4	Y	14651	14585	1			163
								16116	9									
08	177103	X	58385	-0-		-118718	-0-	44935	2	224	4	Y	12024	12046	1			141
								13226	9									
09	171390	X	66869	-0-		-104521	-0-	51914	2	76	4	Y	13526	13170	1	181	8	316
								14879	9									
10	177103	X	53811	-0-		-123292	-0-	41484	2	12327	9	Y	11206	11473	1	6	8	43
11	171390	X	53474	-0-		-117916	-0-	41171	2	84	4	Y	11108	11092	1	5	8	54
								12219	9									
12	69099	X	53262	-0-		-15837	-0-	41508	2	93	4	Y	10601	10478	1			177
								11661	9									

TOTAL GAS PROD: 862,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 190,250

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 26-23 G WELL #: 7H RRCID -> 287265 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11479 - 18598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		64902	-0-	64902	64902	48324	2	342	4	N	14760	14459	1	27	8	274
							16236	9									
03	0		165944	-0-	165944	230846	124267	2	742	4	Y	37214	37289	1	139	8	60
							40935	9									
04	0		85135	-0-	85135	315981	64604	2	405	4	Y	18296	18254	1	40	8	62
							20126	9									
05	0		82820	-0-	82820	398801	62667	2	69	4	Y	18258	18078	1	88	8	154
							20084	9									
06	0		69659	-0-	69659	468460	53795	2	61	4	Y	14366	14300	1	130	8	90
							15803	9									
07	522833	X	54373	-0-	-468460	-0-	40144	2	8	4	Y	12928	12874	1			144
							14221	9									
08	156271	X	57218	-0-	-99053	-0-	44815	2	223	4	Y	11073	11087	1			130
							12180	9									
09	151230	X	50925	-0-	-100305	-0-	39568	2	58	4	Y	10272	10004	1	158	8	240
							11299	9									
10	156271	X	47486	-0-	-108785	-0-	37122	2	10364	9	Y	9422	9619	1	6	8	37
11	151230	X	21714	-0-	-129516	-0-	16475	2	33	4	Y	4733	4745	1	2	8	23
							5206	9									
12	57226	X	29698	-0-	-27528	-0-	22374	2	50	4	Y	6613	6528	1			108
							7274	9									

TOTAL GAS PROD: 729,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 157,935

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287287 COMPL. DATE 02/04/2019 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10774 - 20877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		142331	-0-	142331	142331	107415	2	252	4	Y	31513	31225	1	58	8	230
							34664	9									
03	0		213315	-0-	213315	355646	162231	2	117	4	Y	46334	46333	1	77	8	154
							50967	9									
04	0		150255	-0-	150255	505901	114194	2	459	4	Y	32365	32246	1	61	8	212
							35602	9									
05	0		136721	-0-	136721	642622	104364	2	774	4	Y	28712	28701	1	51	8	172
							31583	9									
06	757142	X	114520	-0-	-642622	-0-	88759	2	316	4	Y	23132	23154	1	58	8	92
							25445	9									
07	207173	X	42516	-0-	-164657	-0-	32714	2	567	4	Y	8395	8348	1	22	8	117
							9235	9									
08	207173	X	78511	-0-	-128662	-0-	60517	2	49	4	Y	16314	16303	1			128
							17945	9									
09	200490	X	73514	-0-	-126976	-0-	57022	2	16492	9	Y	14993	15038	1	14	8	69
10	207173	X	74109	-0-	-133064	-0-	57517	2	45	4	Y	15043	4173	0	10861	1	70
							16547	9					8	8			
11	200490	X	68197	-0-	-132293	-0-	52975	2	346	4	Y	13524	13177	0	280	1	121
							14876	9					16	8			
12	78523	X	72302	-0-	-6221	-0-	56450	2	15852	9	Y	14411	14024	0	295	1	210
													3	8			

TOTAL GAS PROD: 1,166,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 244,736

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 26-23 B WELL #: 2H RRCID -> 287297 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11420 - 18603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		5959	-0-		5959	5959	4478	2	215	4	Y	1151	1125	1	5	8	21
								1266	9									
03	0		57077	-0-		57077	63036	42058	2	273	4	Y	13405	13347	1	58	8	21
								14746	9									
04	0		32094	-0-		32094	95130	23055	2	5	4	Y	8213	8186	1	20	8	28
								9034	9									
05	0		42912	-0-		42912	138042	32505	2	36	4	Y	9428	9320	1	56	8	80
								10371	9									
06	0		48345	-0-		48345	186387	37274	2	43	4	Y	10025	9940	1	102	8	63
								11028	9									
07	220147	X	33760	-0-		-186387	-0-	25217	2	5	4	Y	7762	7738	1			87
								8538	9									
08	68727	X	14994	-0-		-53733	-0-	11698	2	58	4	Y	2944	2996	1			35
								3238	9									
09	66510	X	41686	-0-		-24824	-0-	31468	2	187	4	Y	9119	8789	1	152	8	213
								10031	9									
10	68727	X	41532	-0-		-27195	-0-	31830	2	9702	9	Y	8820	8993	1	6	8	34
11	66510	X	37030	-0-		-29480	-0-	28502	2	58	4	Y	7700	7692	1	4	8	38
								8470	9									
12	43090	X	39305	-0-		-3785	-0-	30665	2	68	4	Y	7793	7702	1			129
								8572	9									

TOTAL GAS PROD: 394,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 86,360

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		25511	-0-		25511	25511	18962	2	550	4	Y	5454	5240	1	37	8	177
								5999	9									
03	0		260691	-0-		260691	286202	218222	2	3805	4	Y	35149	34802	1	250	8	274
								38664	9									
04	0		214498	-0-		214498	500700	184503	2	1970	4	Y	25477	25288	1	193	8	270
								28025	9									
05	0		247595	-0-		247595	748295	216699	2	1328	4	Y	26880	26720	1	134	8	296
								29568	9									
06	0		208463	-0-		208463	956758	177967	2	6481	4	Y	21832	21551	1	287	8	290
								24015	9									
07	0		196210	-0-		196210	1152968	171087	2	3926	4	Y	19270	18853	1	490	8	217
								21197	9									
08	1271481	X	118513	-0-		-1152968	-0-	1389	1	104220	2	Y	10929	10785	1	255	8	106
								882	4	12022	9							
09	310950	X	88145	-0-		-222805	-0-	6414	1	72745	2	Y	8141	7690	1	411	8	146
								31	4	8955	9							
10	321315	X	122762	-0-		-198553	-0-	5265	1	103602	2	Y	11087	10945	1	145	8	143
								1699	4	12196	9							
11	310950	X	115326	-0-		-195624	-0-	4280	1	100037	2	Y	9851	9693	1	99	8	202
								173	4	10836	9							
12	321315	X	117079	-0-		-204236	-0-	4214	1	101765	2	Y	9677	9506	1	139	8	234
								455	4	10645	9							

TOTAL GAS PROD: 1,714,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 183,747

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	(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		154384	-0-		154384	154384		127828	2	2331	4	Y	22023	21738	1	113	8	172
									24225	9									
04	0		244109	-0-		244109	398493		207330	2	2825	4	Y	30867	30519	1	192	8	328
									33954	9									
05	0		221522	-0-		221522	620015		192879	2	1181	4	Y	24965	24919	1	99	8	275
									27462	9									
06	0		158624	-0-		158624	778639		134563	2	4898	4	Y	17421	17245	1	220	8	231
									19163	9									
07	0		140558	-0-		140558	919197		121119	2	2892	4	Y	15043	14719	1	386	8	169
									16547	9									
08	1042754	X	123557	-0-		-919197	-0-		108392	2	917	4	Y	12953	12667	1	329	8	126
									14248	9									
09	263610	X	108433	-0-		-155177	-0-		95815	2	41	4	Y	11434	10822	1	531	8	207
									12577	9									
10	272397	X	71301	-0-		-201096	-0-		1497	1	60902	2	Y	7185	7191	1	108	8	93
									998	4	7904	9							
11	263610	X	70331	-0-		-193279	-0-		2140	1	59955	2	Y	7394	7245	1	90	8	152
									103	4	8133	9							
12	272397	X	59644	-0-		-212753	-0-		2682	1	49959	2	Y	6164	6052	1	115	8	149
									223	4	6780	9							

TOTAL GAS PROD: 1,352,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 155,449

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	(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		253797	-0-		253797	253797		210301	2	4511	4	Y	35441	34977	1	188	8	276
									38985	9									
04	0		266161	-0-		266161	519958		226823	2	3379	4	Y	32690	32424	1	194	8	348
									35959	9									
05	0		252234	-0-		252234	772192		217868	2	3686	4	Y	27891	27827	1	105	8	307
									30680	9									
06	0		198742	-0-		198742	970934		163570	2	13265	4	Y	19915	19700	1	258	8	264
									21907	9									
07	0		180466	-0-		180466	1151400		154064	2	7303	4	Y	17363	16992	1	440	8	195
									19099	9									
08	1318759	X	167359	-0-		-1151400	-0-		149468	2	1328	4	Y	15057	14773	1	332	8	147
									16563	9									
09	319440	X	151532	-0-		-167908	-0-		136121	2	58	4	Y	13957	13222	1	630	8	252
									15353	9									
10	330088	X	142904	-0-		-187184	-0-		126174	2	2736	4	Y	12722	12654	1	156	8	164
									13994	9									
11	319440	X	126002	-0-		-193438	-0-		113659	2	196	4	Y	11043	10878	1	102	8	227
									12147	9									
12	330088	X	102493	-0-		-227595	-0-		796	1	91986	2	Y	8376	8281	1	119	8	203
									497	4	9214	9							

TOTAL GAS PROD: 1,841,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 194,455

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
03	0		124038	-0-	124038	124038	102833	2	2057	4	Y	17407	17160	1	111	8	136
							19148	9									
04	0		217236	-0-	217236	341274	185872	2	2692	4	Y	26065	25732	1	192	8	277
							28672	9									
05	0		206151	-0-	206151	547425	180698	2	1107	4	Y	22133	22066	1	100	8	244
							24346	9									
06	0		153989	-0-	153989	701414	131129	2	4774	4	Y	16442	16246	1	222	8	218
							18086	9									
07	0		134865	-0-	134865	836279	117014	2	2414	4	Y	14034	13734	1	360	8	158
							15437	9									
08	920990	X	84711	-0-	-836279	-0-	5535	1	69060	2	Y	8665	8502	1	237	8	84
							584	4	9532	9							
09	231210	X	93019	-0-	-138191	-0-	5343	1	76403	2	Y	10219	9653	1	465	8	185
							32	4	11241	9							
10	238917	X	93572	-0-	-145345	-0-	4685	1	76503	2	Y	10120	10046	1	128	8	131
							1252	4	11132	9							
11	231210	X	85316	-0-	-145894	-0-	3805	1	71511	2	Y	8979	8839	1	86	8	185
							123	4	9877	9							
12	238917	X	82214	-0-	-156703	-0-	3734	1	68601	2	Y	8703	8558	1	119	8	211
							306	4	9573	9							

TOTAL GAS PROD: 1,275,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 142,767

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288016 COMPL. DATE 07/30/2019 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
07	0		2317	-0-	2317	2317	1403	2	237	4	Y	615	597	1	9	8	9
							677	9									
08	0		350494	-0-	350494	352811	286546	2	183	4	Y	57968	57523	1			454
							63765	9									
*09	622651	X	269840	-0-	-352811	-0-	224870	2	44970	9	Y	40882	41103	1	48	8	185
10	335854	X	229587	-0-	-106267	-0-	191952	2	113	4	Y	34111	9388	0	24639	1	158
							37522	9					111	8			
11	325020	X	194469	-0-	-130551	-0-	162741	2	280	4	Y	28589	27322	0	1173	1	250
							31448	9					2	8			
12	335854	X	180159	-0-	-155695	-0-	152015	2	28144	9	Y	25585	24672	0	789	1	369
													5	8			

TOTAL GAS PROD: 1,226,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 187,750

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
WHITLEY 34-231 WELL #: 1H RRCID -> 288027 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10750 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
*09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
*10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
*11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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
HEXP OPERATING, LLC 383192
STATE OATMAN WELL #: 4 RRCID -> 284643 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 11736 PERF. 9916 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	X	1157	-0-	-0-	-0-	346	3	681	4	Y	118	149	1			164
							130	9									
02	756	N	654	-0-	-102	-0-	260	3	294	4	Y	91	150	1			105
							100	9									
03	1240	N	1071	-0-	-169	-0-	113	3	833	4	Y	114	80	1	1	8	138
							125	9									
04	1110	N	859	-0-	-251	-0-	176	3	571	4	Y	102	154	1	1	8	85
							112	9									
05	713	N	309	-0-	-404	-0-	4	3	197	4	Y	98					183
							108	9									
06	1050	N	361	-0-	-689	-0-	60	3	259	4	Y	38	77	1			144
							42	9									
07	899	N	273	-0-	-626	-0-	48	3	183	4	Y	38					182
							42	9									
08	DLQ G-10		1451	-0-	1451	1451	1302	4	149	9	Y	135	147	1			170
09	DLQ G-10		910	-0-	910	2361	92	3	730	4	Y	80	115	1			135
							88	9									
10	2400	N	660	-0-	-1740	621	577	4	83	9	Y	75	71	1			139
11	1566	N	945	-0-	-621	-0-	829	4	116	9	Y	105	72	1			172
*12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	347	3	977	4	Y	145	75	1			242
							160	9									

TOTAL GAS PROD: 10,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,139

IMPETRO OPERATING LLC 423519
GRIZZLY WELL #: 2H RRCID -> 284516 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 12421 PERF. 12429 - 17163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61690	X	51332	-0-	-10358	-0-	2427	1	41700	2	Y	6550	7022	1			418
							7205	9									
02	54544	X	36887	-0-	-17657	-0-	1679	1	28851	2	Y	5779	5797	1			400
							6357	9									
03	60388	X	35192	-0-	-25196	-0-	1499	1	25748	2	Y	5958	6050	1	8	8	300
							1391	4	6554	9							
04	49830	X	34552	-0-	-15278	-0-	1580	1	27149	2	Y	5294	5228	1	15	8	351
							5823	9									
05	51491	X	32782	-0-	-18709	-0-	1578	1	27103	2	Y	3718	3701	1	7	8	361
							11	4	4090	9							
06	49680	X	36620	-0-	-13060	-0-	1134	1	20616	2	Y	5570	5572	1	7	8	352
							8743	4	6127	9							
07	41638	X	41638	-0-	-0-	-0-	1825	1	33179	2	Y	4205	4293	1	5	8	259
							2008	4	4626	9							
08	35712	X	33238	-0-	-2474	-0-	1474	1	26801	2	Y	3071	3135	1	4	8	191
							1585	4	3378	9							
09	36630	X	33310	-0-	-3320	-0-	1479	1	26890	2	Y	4215	3985	1	10	8	411
							304	4	4637	9							
10	41292	X	33655	-0-	-7637	-0-	1484	1	26973	2	Y	3958	3992	1	8	8	369
							844	4	4354	9							
11	39960	X	27722	-0-	-12238	-0-	1226	1	22283	2	Y	3229	2865	1	13	8	720
							661	4	3552	9							
*12	41292	X	27955	-0-	-13337	-0-	693	1	12595	2	Y	410	679	0			451
							14216	4	451	9							

TOTAL GAS PROD: 424,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,957

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
IMPETRO OPERATING LLC //CONT.// 423519
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	57505	X	41205	-0-	-16300	-0-	1872	1	32165	2	Y	6498	6630	1			169
							20	4	7148	9							
02	51940	X	31765	-0-	-20175	-0-	1398	1	24024	2	Y	5766	5721	1			214
							6343	9									
03	54343	X	32404	-0-	-21939	-0-	1272	1	21850	2	Y	6573	6591	1	6	8	190
							2052	4	7230	9							
04	41940	X	31676	-0-	-10264	-0-	1387	1	23818	2	Y	5883	5789	1	12	8	272
							6471	9									
05	43338	X	36662	-0-	-6676	-0-	1670	1	28680	2	Y	5738	5727	1	5	8	278
							6312	9									
06	39870	X	25016	-0-	-14854	-0-	784	1	14247	2	Y	4224	4392	1	4	8	106
							5339	4	4646	9							
07	35154	X	28380	-0-	-6774	-0-	1156	1	21025	2	Y	4232	4211	1	3	8	124
							1544	4	4655	9							
08	27955	X	27955	-0-	-0-	-0-	1145	1	20824	2	Y	4075	4029	1	4	8	166
							1503	4	4483	9							
09	25290	X	22135	-0-	-3155	-0-	960	1	17457	2	Y	3153	2977	1	5	8	337
							250	4	3468	9							
10	26133	X	25840	-0-	-293	-0-	1107	1	20131	2	Y	3515	3701	1	3	8	148
							735	4	3867	9							
11	25290	X	22088	-0-	-3202	-0-	848	1	15416	2	Y	3476	191	0	2856	1	577
							2000	4	3824	9							
12	26133	X	23922	-0-	-2211	-0-	539	1	9806	2	Y	2735	2560	0	325	1	427
							10568	4	3009	9							

TOTAL GAS PROD: 349,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,868

HOWELL WELL #: 1H RRCID -> 284902 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11543 PERF.11974 - 15976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56296	X	29535	-0-	-26761	-0-	27554	4	1981	9	N	1801	1768	1			595
02	60195	X	60195	-0-	-0-	-0-	56713	4	3482	9	N	3165	3057	1			703
03	80058	X	80058	-0-	-0-	-0-	75625	4	4433	9	N	4030	4463	1	2	8	268
04	78950	X	78950	-0-	-0-	-0-	74691	4	4259	9	N	3872	3878	1	12	8	250
05	77039	X	77039	-0-	-0-	-0-	73309	4	3730	9	N	3391	3200	1	5	8	436
06	63411	X	63411	-0-	-0-	-0-	60182	4	3229	9	N	2935	3195	1	3	8	173
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			166
08	77035	X	-0-	-0-	-77035	-0-					N	-0-					166
09	78960	X	24118	-0-	-54842	-0-	22725	4	1393	9	N	1266	1265	1	1	8	166
10	77035	X	30688	-0-	-46347	-0-	29039	4	1649	9	N	1499	1517	1	2	8	146
11	63420	X	48487	-0-	-14933	-0-	45946	4	2541	9	N	2310	2148	1			308
*12	53180	X	53180	-0-	-0-	-0-	50729	4	2451	9	N	2228	102	0	2062	1	362
													10	8			

TOTAL GAS PROD: 545,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,497

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
IMPETRO OPERATING LLC //CONT.// 423519
KUDU B WELL #: 1H RRCID -> 284911 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11854 - 16349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	26	1	440	2	N	1119	1096	1			557
							6816	4	1231	9							
02	888	X	888	-0-	-0-	-0-	343	4	545	9	N	495	868	1			184
03	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	81	1	1386	2	N	1079	1070	1	7	8	186
							1805	4	1187	9							
04	23973	X	23973	-0-	-0-	-0-	1082	1	18595	2	N	1519	1261	1	19	8	425
							2625	4	1671	9							
05	16860	X	16860	-0-	-0-	-0-	821	1	14118	2	N	1115	1494	1	5	8	41
							694	4	1227	9							
06	19634	X	19634	-0-	-0-	-0-	894	1	16263	2	N	999	891	1	4	8	145
							1378	4	1099	9							
07	26829	X	26829	-0-	-0-	-0-	955	1	17357	2	N	909	877	1	3	8	174
							7517	4	1000	9							
08	22232	X	22232	-0-	-0-	-0-	901	1	16391	2	N	901	1032	1	3	8	40
							3949	4	991	9							
09	9060	X	8319	-0-	-741	-0-	419	1	7625	2	N	29	29	8			40
							243	4	32	9							
10	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	383	1	6957	2	N	311	159	1	25	8	167
							4284	4	342	9							
11	12040	X	12040	-0-	-0-	-0-	450	1	8174	2	N	599	549	1	1	8	216
							2757	4	659	9							
*12	13962	X	13962	-0-	-0-	-0-	665	1	12082	2	N	203	76	0			343
							992	4	223	9							

TOTAL GAS PROD: 169,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,278

HIPPO WELL #: 1H RRCID -> 284912 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12310 - 16415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23064	X	21859	-0-	-1205	-0-	930	1	15973	2	Y	4392	4454	1	7	8	114
							125	4	4831	9							
02	20776	X	13591	-0-	-7185	-0-	570	1	9797	2	Y	2832	2840	1			106
							109	4	3115	9							
03	21018	X	16798	-0-	-4220	-0-	702	1	12064	2	Y	2835	2856	1	3	8	82
							913	4	3119	9							
04	21030	X	14691	-0-	-6339	-0-	640	1	10992	2	Y	2719	2670	1	6	8	125
							68	4	2991	9							
05	21731	X	18224	-0-	-3507	-0-	829	1	14260	2	Y	2850	2835	1	2	8	138
							3135	9									
06	21030	X	10919	-0-	-10111	-0-	362	1	6562	2	Y	3124	3182	1	3	8	77
							559	4	3436	9							
07	15872	X	9791	-0-	-6081	-0-	392	1	7135	2	Y	2058	2074	1	2	8	59
							2264	9									
08	18228	X	15529	-0-	-2699	-0-	586	1	10654	2	Y	3142	3068	1	6	8	127
							833	4	3456	9							
09	17640	X	8806	-0-	-8834	-0-	323	1	5874	2	Y	2371	2236	1	9	8	253
							1	4	2608	9							
10	18228	X	10307	-0-	-7921	-0-	356	1	6472	2	Y	2782	2730	1	3	8	302
							419	4	3060	9							
11	15030	X	9744	-0-	-5286	-0-	343	1	6235	2	Y	2349	121	0	1820	1	710
							582	4	2584	9							
12	15531	X	10617	-0-	-4914	-0-	247	1	4496	2	Y	2621	2489	0	316	1	526
							2991	4	2883	9							

TOTAL GAS PROD: 160,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,075

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
IMPETRO OPERATING LLC //CONT.// 423519
GRIZZLY WELL #: 1H RRCID -> 284973 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12701 - 16807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	24965	-0-	24965	907020	1032	1	17728	2	Y	2782	2972	1	1	8	177
							3145	4	3060	9							
02	926861	X	19841	-0-	-907020	-0-	922	1	15840	2	Y	2728	2718	1			187
							78	4	3001	9							
03	31310	X	18273	-0-	-13037	-0-	850	1	14604	2	Y	1723	1817	1	3	8	90
							924	4	1895	9							
04	21930	X	16969	-0-	-4961	-0-	831	1	14277	2	Y	1458	1441	1	10	8	97
							257	4	1604	9							
05	22661	X	10461	-0-	-12200	-0-	492	1	8442	2	Y	1254	1228	1	3	8	120
							148	4	1379	9							
06	21180	X	14233	-0-	-6947	-0-	424	1	7633	2	Y	2167	2144	1	8	8	135
							3792	4	2384	9							
07	23383	X	23383	-0-	-0-	-0-	936	1	17020	2	Y	3911	3807	1	11	8	228
							1125	4	4302	9							
08	22381	X	22381	-0-	-0-	-0-	928	1	16872	2	Y	3281	3302	1	6	8	201
							972	4	3609	9							
09	20424	X	20424	-0-	-0-	-0-	918	1	16693	2	Y	2326	2280	1	15	8	232
							254	4	2559	9							
10	23374	X	7132	-0-	-16242	-0-	292	1	5315	2	Y	733	853	1	2	8	110
							719	4	806	9							
11	22620	X	4950	-0-	-17670	-0-	169	1	3067	2	Y	1471	1064	1	46	8	471
							96	4	1618	9							
*12	23374	X	10265	-0-	-13109	-0-	231	1	4205	2	Y	188	364	0			295
							5622	4	207	9							

TOTAL GAS PROD: 193,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,022

LION WELL #: 3H RRCID -> 285132 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 12343 PERF.12499 - 17200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	138384	X	79396	-0-	-58988	-0-	3708	1	63706	2	Y	10893	11099	1			286
							11982	9									
02	124992	X	50748	-0-	-74244	-0-	2318	1	39829	2	Y	7819	7730	1			375
							8601	9									
03	138384	X	58953	-0-	-79431	-0-	2478	1	42569	2	Y	8373	8504	1	8	8	236
							4696	4	9210	9							
04	133920	X	52711	-0-	-81209	-0-	2494	1	42856	2	Y	6692	6555	1	18	8	355
							7361	9									
05	138384	X	61248	-0-	-77136	-0-	2982	1	51246	2	Y	6382	6452	1	7	8	278
							7020	9									
06	76830	X	42101	-0-	-34729	-0-	1337	1	24313	2	Y	6210	6340	1	5	8	143
							9620	4	6831	9							
07	58962	X	50876	-0-	-8086	-0-	2143	1	38959	2	Y	6647	6626	1	5	8	159
							2462	4	7312	9							
08	52639	X	52639	-0-	-0-	-0-	2201	1	40023	2	Y	6019	6024	1	5	8	149
							3794	4	6621	9							
09	44422	X	44422	-0-	-0-	-0-	2019	1	36702	2	Y	4755	4851	1	8	8	45
							470	4	5231	9							
10	43493	X	43210	-0-	-283	-0-	1995	1	36278	2	Y	4488	4495	1	7	8	31
							4937	9									
11	42090	X	36320	-0-	-5770	-0-	1618	1	29427	2	Y	4089	569	0	3291	1	260
							777	4	4498	9							
*12	46613	X	46613	-0-	-0-	-0-	1055	1	19190	2	Y	5444	4475	0	911	1	318
							20380	4	5988	9							

TOTAL GAS PROD: 619,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 77,811

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
IMPETRO OPERATING LLC //CONT.// 423519
MOOSE WELL #: 1H RRCID -> 285179 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 12245 PERF.12482 - 19757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95480	X	23280	-0-	-72200	-0-	18113	2	5167	9	N	4697	5061	1	18	8	463
02	57904	X	37823	-0-	-20081	-0-	26186	2	3522	4	N	7377	7578	1			262
							8115	9									
03	54839	X	37651	-0-	-17188	-0-	25239	2	3471	4	N	8128	7767	1	15	8	608
							8941	9									
04	53070	X	47469	-0-	-5601	-0-	233	1	5615	2	Y	8674	8890	1	38	8	354
							32080	4	9541	9							
05	54839	X	46566	-0-	-8273	-0-	103	1	1764	2	Y	7371	7395	1	17	8	313
							36591	4	8108	9							
06	77440	X	77440	-0-	-0-	-0-	216	1	3925	2	Y	6813	6913	1	11	8	202
							65805	4	7494	9							
07	47665	X	47665	-0-	-0-	-0-	1814	1	32976	2	Y	7163	7126	1	10	8	229
							4996	4	7879	9							
08	46562	X	44391	-0-	-2171	-0-	1680	1	30552	2	Y	6913	6735	1	9	8	398
							4555	4	7604	9							
09	77430	X	38405	-0-	-39025	-0-	1622	1	29494	2	Y	6010	6198	1	17	8	193
							678	4	6611	9							
10	80011	X	35788	-0-	-44223	-0-	1527	1	27768	2	Y	5878	5529	1			542
							27	4	6466	9							
11	77430	X	29842	-0-	-47588	-0-	1198	1	21783	2	Y	5249	5036	1			755
							1087	4	5774	9							
*12	47678	X	38931	-0-	-8747	-0-	708	1	12879	2	Y	6006	434	0	5377	1	950
							18737	4	6607	9							

TOTAL GAS PROD: 505,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 80,279

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	784095	X	54599	-0-	-729496	-0-	45093	2	3546	4	N	5418	5438	1	4	8	435
							5960	9									
02	75348	X	38355	-0-	-36993	-0-	28941	2	4291	4	N	4657	4385	1			707
							5123	9									
03	75082	X	48322	-0-	-26760	-0-	40596	2	2213	4	N	5012	5533	1	5	8	181
							5513	9									
04	63900	X	63900	-0-	-0-	-0-	941	1	22582	2	N	5272	5247	1	14	8	192
							34578	4	5799	9							
05	66143	X	66143	-0-	-0-	-0-	47	1	810	2	N	5100	4856	1	6	8	430
							59676	4	5610	9							
06	54317	X	54317	-0-	-0-	-0-	1635	1	29734	2	N	4585	4692	1	4	8	319
							17904	4	5044	9							
07	58206	X	58206	-0-	-0-	-0-	2598	1	47229	2	N	4353	4282	1	3	8	387
							3591	4	4788	9							
08	66154	X	56588	-0-	-9566	-0-	2572	1	46759	2	N	4129	4212	1	3	8	301
							2715	4	4542	9							
09	64020	X	36246	-0-	-27774	-0-	1686	1	30662	2	N	2859	2855	1	4	8	301
							753	4	3145	9							
10	66154	X	46322	-0-	-19832	-0-	2164	1	39347	2	N	3867	3804	1			364
							557	4	4254	9							
11	56340	X	42670	-0-	-13670	-0-	1735	1	31555	2	N	3877	141	0	3097	1	1003
							5115	4	4265	9							
12	58218	X	46090	-0-	-12128	-0-	992	1	18034	2	N	2665	2097	0	1227	1	344
							24132	4	2932	9							

TOTAL GAS PROD: 611,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,794

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
IMPETRO OPERATING LLC //CONT.// 423519
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	857484	X	28855	-0-	-828629	-0-	1388	1	23857	2	Y	3282	3662	1	1	8	158
							3610	9									
02	45416	X	19789	-0-	-25627	-0-	909	1	15612	2	Y	2971	3007	1			122
							3268	9									
03	35154	X	22390	-0-	-12764	-0-	932	1	16016	2	Y	3583	3569	1	4	8	132
							1501	4	3941	9							
04	27930	X	25613	-0-	-2317	-0-	1218	1	20923	2	Y	3156	3151	1	6	8	131
							3472	9									
05	29655	X	29655	-0-	-0-	-0-	1391	1	23909	2	Y	3959	3870	1	3	8	217
							4355	9									
06	27930	X	12020	-0-	-15910	-0-	402	1	7301	2	Y	3030	3065	1	3	8	179
							984	4	3333	9							
07	26474	X	22044	-0-	-4430	-0-	839	1	15250	2	Y	3092	3084	1	2	8	185
							2554	4	3401	9							
08	14188	X	14188	-0-	-0-	-0-	636	1	11563	2	Y	1184	1330	1	1	8	38
							687	4	1302	9							
09	28521	X	28521	-0-	-0-	-0-	1290	1	23450	2	Y	3437	3119	1	5	8	351
							3781	9									
10	29970	X	29970	-0-	-0-	-0-	1307	1	23767	2	Y	4070	4014	1			407
							419	4	4477	9							
11	20659	X	20659	-0-	-0-	-0-	860	1	15641	2	Y	3229	2700	1			936
							606	4	3552	9							
*12	58125	X	58125	-0-	-0-	-0-	2119	1	38519	2	Y	3701	1223	0	2475	1	939
							13416	4	4071	9							

TOTAL GAS PROD: 311,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,694

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	922320	X	38786	-0-	-883534	-0-	1941	1	33385	2	Y	3145	3195	1	1	8	82
							3460	9									
02	28890	X	28890	-0-	-0-	-0-	1460	1	23683	2	Y	2256	2230	1			108
							1265	4	2482	9							
03	51925	X	37286	-0-	-14639	-0-	1646	1	28318	2	Y	3926	3918	1	7	8	109
							3003	4	4319	9							
04	37530	X	30720	-0-	-6810	-0-	1457	1	25406	2	Y	3506	3413	1	17	8	185
							3857	9									
05	38781	X	36084	-0-	-2697	-0-	1781	1	30836	2	Y	3152	3193	1	6	8	138
							3467	9									
06	37530	X	24621	-0-	-12909	-0-	858	1	15349	2	Y	2453	2528	1	6	8	57
							5716	4	2698	9							
07	34286	X	25867	-0-	-8419	-0-	1055	1	19043	2	Y	1748	1761	1	3	8	41
							3846	4	1923	9							
08	26877	X	24160	-0-	-2717	-0-	1039	1	18898	2	Y	2268	2250	1	3	8	56
							1728	4	2495	9							
09	26010	X	24482	-0-	-1528	-0-	1123	1	20305	2	Y	2465	2490	1	8	8	23
							342	4	2712	9							
10	26877	X	11329	-0-	-15548	-0-	520	1	9362	2	Y	1315	1288	1	4	8	46
							1447	9									
11	25020	X	352	-0-	-24668	-0-	24	1	328	2	Y	-0-					46
12	25854	X	759	-0-	-25095	-0-	53	1	695	2	Y	10					56
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 283,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,244

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LUXE OPERATING LLC 511772
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	10230	X	9986	-0-	-244	-0-	9837	3	149	9	N	135	167	1			344
02	9240	X	8829	-0-	-411	-0-	8702	3	127	9	N	115	190	1			269
03	10044	X	9090	-0-	-954	-0-	8950	3	140	9	N	127					396
04	9720	X	6636	-0-	-3084	-0-	6570	3	66	9	N	60	373	1			83
05	10044	X	7759	-0-	-2285	-0-	7620	3	139	9	N	126					209
06	9660	X	8232	-0-	-1428	-0-	8100	3	132	9	N	120	192	1			137
07	9765	X	8101	-0-	-1664	-0-	7963	3	138	9	N	125					262
08	9083	X	6816	-0-	-2267	-0-	6687	3	129	9	N	117	207	1			172
09	8220	X	5200	-0-	-3020	-0-	5093	3	107	9	N	97					269
10	8494	X	7735	-0-	-759	-0-	7645	3	90	9	N	82	211	1			140
11	8220	X	7211	-0-	-1009	-0-	7139	3	72	9	N	65					205
12	8091	X	7406	-0-	-685	-0-	7260	3	146	9	N	133	194	1			144

TOTAL GAS PROD: 93,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,302

COTTONMOUTH 58-47 WELL #: 1 RRCID -> 273043 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10197 - 12935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	4828	-0-	-1341	-0-	924	1	3861	3	N	39					493
							43	9									
02	5180	X	385	-0-	-4795	-0-	379	1	6	9	N	5					498
03	5797	X	2850	-0-	-2947	-0-	704	1	2123	3	N	21	377	1			142
							23	9									
04	5610	X	528	-0-	-5082	-0-	528	1			N	-0-					142
05	5797	X	3047	-0-	-2750	-0-	1320	1	1719	3	N	7	2	8			147
							8	9									
06	4680	X	2293	-0-	-2387	-0-	1144	1	1058	3	N	83					230
							91	9									
07	2852	X	1168	-0-	-1684	-0-	1144	1	24	9	N	22					252
08	3038	X	2774	-0-	-264	-0-	1056	1	1619	3	N	90	167	1			175
							99	9									
09	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	1100	1	2213	3	N	59					234
							65	9									
10	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	1100	1	2399	3	N	56	190	1			100
							62	9									
11	2670	X	2379	-0-	-291	-0-	776	1	1560	3	N	39					139
							43	9									
12	2759	X	1272	-0-	-1487	-0-	1272	1			N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 28,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 421

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LUXE OPERATING LLC //CONT.// 511772
CALIFORNIA CHROME UNIT WELL #: 5003HR RRCID -> 284036 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11042 - 20040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119381	X	104013	-0-	-15368	-0-	91793	3	12220	9	N	11109	10756	0	238	8	949
02	103348	X	99778	-0-	-3570	-0-	89201	3	10577	9	N	9615	8993	0	171	8	1400
03	114421	X	106802	-0-	-7619	-0-	94189	3	12613	9	N	11466	11572	0	409	8	885
04	108570	X	101851	-0-	-6719	-0-	90512	3	11339	9	N	10308	9750	0	749	8	694
05	104005	X	103445	-0-	-560	-0-	92818	3	10627	9	N	9661	9192	0	348	8	815
06	106920	X	95058	-0-	-11862	-0-	86054	3	9004	9	N	8185	8044	0	119	8	837
07	110484	X	93363	-0-	-17121	-0-	84709	3	8654	9	N	7867	8160	0			544
08	106795	X	89419	-0-	-17376	-0-	81108	3	8311	9	N	7555	7336	0			763
09	101850	X	43214	-0-	-58636	-0-	39222	3	3992	9	N	3629	3982	0			410
10	103447	X	30487	-0-	-72960	-0-	26770	3	3717	9	N	3379	2613	0	8	8	1168
11	95070	X	53761	-0-	-41309	-0-	152	1	47294	3	N	5741	5816	0	24	8	1069
							6315	9									
12	93372	X	67946	-0-	-25426	-0-	1318	1	59096	3	N	6847	7227	0	34	8	655
							7532	9									

TOTAL GAS PROD: 989,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 95,362

ANGELS ENVY 4-3W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286792 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9927 - 20109

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		85360	-0-	85360	847435	57925	3	21473	4	N	5420	5586	1			256
							5962	9									
02	847435	X	-0-	-0-	-847435	-0-					N	1	1	8			256
03	245644	X	-0-	-0-	-245644	-0-					N	-0-					256
04	237720	X	-0-	-0-	-237720	-0-					N	7					263
05	245644	X	31007	-0-	-214637	-0-	704	1	27623	3	N	2319	1355	0	537	1	613
							129	4	2551	9			77	8			
06	237720	X	90508	-0-	-147212	-0-	1080	1	72314	3	N	5681	5566	0			728
							10865	4	6249	9							
07	245644	X	111144	-0-	-134500	-0-	1339	1	102703	3	N	6456	6630	0			554
							7102	9									
08	144608	X	144608	-0-	-0-	-0-	1339	1	134807	3	N	7693	7455	0			792
							8462	9									
09	161867	X	161867	-0-	-0-	-0-	1285	1	146210	3	N	9539	9510	0	206	1	615
							3879	4	10493	9							
10	116442	X	116442	-0-	-0-	-0-	1016	1	107933	3	N	6812	6904	0			523
							7493	9									
11	139950	X	139406	-0-	-544	-0-	1157	1	130007	3	N	7493	7367	0			649
							8242	9									
12	144615	X	124694	-0-	-19921	-0-	1230	1	114003	3	N	5548	5635	0			562
							3358	4	6103	9							

TOTAL GAS PROD: 1,005,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,969

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LUXE OPERATING LLC //CONT.// 511772
BUFFALO TRACE STATE 22-21 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286870 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10387 - 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	0		69650	-0-	69650	415130	59654	3	4873	4	N	4657	4961	1	3	8	513
							5123	9									
02	0		41588	-0-	41588	456718	35032	3	3836	4	N	2473	2488	1	4	8	494
							2720	9									
03	471971	X	15253	-0-	-456718	-0-	10071	3	3891	4	N	1174	1514	1	44	8	110
							1291	9									
04	226080	X	73420	-0-	-152660	-0-	59316	3	8144	4	N	5418	4100	0	919	1	418
							5960	9					91	8			
05	233616	X	41542	-0-	-192074	-0-	29133	3	8718	4	N	3355	3434	0	2	8	337
							3691	9									
06	226080	X	48923	-0-	-177157	-0-	562	1	25560	3	N	3431	3509	0			259
							19027	4	3774	9							
07	233616	X	119172	-0-	-114444	-0-	1296	1	69897	3	N	8805	8658	0			406
							38293	4	9686	9							
08	233616	X	105220	-0-	-128396	-0-	1210	1	88192	3	N	7078	7165	0			319
							8032	4	7786	9							
09	96417	X	96417	-0-	-0-	-0-	1062	1	62530	3	N	6554	6500	0	1	8	372
							25616	4	7209	9							
10	119164	X	113610	-0-	-5554	-0-	1022	1	100706	3	N	5286	5341	0			317
							6067	4	5815	9							
*11	122207	X	122207	-0-	-0-	-0-	1296	1	108168	3	N	6071	5982	0			406
							6065	4	6678	9							
12	119164	X	109118	-0-	-10046	-0-	1339	1	92218	3	N	4888	4690	0	9	8	595
							10184	4	5377	9							

TOTAL GAS PROD: 956,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,190

CALIFORNIA CHROME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287093 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11562 - 21403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		225822	-0-	225822	285947	192457	3	33365	9	N	30332	29986	0	121	8	1007
02	0		188710	-0-	188710	474657	162049	3	246	4	N	24014	24348	0	37	8	636
							26415	9									
03	0		195097	-0-	195097	669754	170094	3	25003	9	N	22730	22970	0			396
04	0		163266	-0-	163266	833020	133677	3	8392	4	N	19270	19061	0	14	8	591
							21197	9									
05	1015524	X	182504	-0-	-833020	-0-	155989	3	5607	4	N	19007	18977	0			621
							20908	9									
06	205530	X	156434	-0-	-49096	-0-	130263	3	8612	4	N	15963	16055	0			529
							17559	9									
07	212381	X	147468	-0-	-64913	-0-	128585	3	2299	4	N	15076	14855	0			750
							16584	9									
08	212381	X	149553	-0-	-62828	-0-	128111	3	5551	4	N	14446	14758	0			438
							15891	9									
09	205530	X	126579	-0-	-78951	-0-	108504	3	4817	4	N	12053	11993	0			498
							13258	9									
10	84107	X	84107	-0-	-0-	-0-	71062	3	3684	4	N	8510	8315	0	8	8	685
							9361	9									
11	156420	X	106595	-0-	-49825	-0-	90839	3	4312	4	N	10404	10826	0			263
							11444	9									
12	149544	X	111572	-0-	-37972	-0-	94423	3	3930	4	N	12017	12021	0			259
							13219	9									

TOTAL GAS PROD: 1,837,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 203,822

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LUXE OPERATING LLC //CONT.// 511772
LARCENY 12-11W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287123 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9692 - 18029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		263309	-0-	263309	719465	222725	3	27310	4	N	12067	12391	1	23	8	220
							13274	9									
02	0		189959	-0-	189959	909424	160473	3	19722	4	N	8876	6409	0	1757	1	896
							9764	9					34	8			
03	0		67952	-0-	67952	977376	52195	3	13553	4	N	2004	2564	0			336
							2204	9									
04	1046556	X	69180	-0-	-977376	-0-	60422	3	6286	4	N	2247	2324	0	72	8	187
							2472	9									
05	255285	X	228763	-0-	-26522	-0-	194732	3	24990	4	N	8219	8055	0	5	8	346
							9041	9									
06	247050	X	187480	-0-	-59570	-0-	155485	3	24666	4	N	6663	6777	0			232
							7329	9									
07	255285	X	185175	-0-	-70110	-0-	162295	3	16544	4	N	5760	5573	0			419
							6336	9									
08	255285	X	120929	-0-	-134356	-0-	540	1	95650	3	N	3458	3600	0			277
							20935	4	3804	9							
09	247050	X	47364	-0-	-199686	-0-	475	1	41820	3	N	982	982	0			277
							3989	4	1080	9							
10	255285	X	131332	-0-	-123953	-0-	1339	1	111822	3	N	3483	3418	0			342
							14340	4	3831	9							
*11	140043	X	140043	-0-	-0-	-0-	1278	1	110843	3	N	4059	4120	0			281
							23457	4	4465	9							
12	185163	X	138239	-0-	-46924	-0-	1183	1	102113	3	N	3763	3768	0			276
							30804	4	4139	9							

TOTAL GAS PROD: 1,769,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 61,581

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	0		33276	-0-	33276	33276	24270	4	9006	9	N	8187	7343	1	188	8	656
02	0		85462	-0-	85462	118738	18537	3	45183	4	N	19765	19906	0	44	8	471
							21742	9									
03	0		100177	-0-	100177	218915	2166	1	52794	3	N	22748	21158	0	1656	1	357
							20194	4	25023	9			48	8			
04	0		12083	-0-	12083	230998	7144	3	2420	4	N	2290	2333	0			314
							2519	9									
05	0		40598	-0-	40598	271596	880	1	23414	3	N	8780	8728	0	12	8	354
							6646	4	9658	9							
06	349816	X	78220	-0-	-271596	-0-	2463	1	32563	3	N	16139	16010	0			483
							25441	4	17753	9							
07	118017	X	74661	-0-	-43356	-0-	3332	1	46953	3	N	15194	15133	0			544
							7663	4	16713	9							
08	118017	X	88083	-0-	-29934	-0-	20311	1	42069	3	N	15510	15698	0			356
							8642	4	17061	9							
09	114210	X	61691	-0-	-52519	-0-	1878	1	44447	3	N	10794	10455	0			695
							3493	4	11873	9							
10	118017	X	54836	-0-	-63181	-0-	3734	1	34383	3	N	9191	9448	0			438
							6609	4	10110	9							
*11	43409	X	43409	-0-	-0-	-0-	1854	1	21650	3	N	5799	6012	0			225
							13526	4	6379	9							
12	88071	X	41312	-0-	-46759	-0-	2056	1	28468	3	N	6598	6499	0			324
							3530	4	7258	9							

TOTAL GAS PROD: 713,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 140,995

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LUXE OPERATING LLC //CONT.// 511772
MERIDITH 183 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287385 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11171 - 15645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		53167	-0-	53167	53167	38204	3	5548	4	N	8559	7917	1	88	8	554
							9415	9									
03	0		51994	-0-	51994	105161	37653	3	4681	4	N	8782	555	0	7837	1	944
							9660	9									
04	0		4854	-0-	4854	110015	4853	3	1	9	N	1	1	8			944
05	0		98145	-0-	98145	208160	64386	3	18621	4	N	13762	14237	0	8	8	461
							15138	9									
06	0		69990	-0-	69990	278150	58902	3	11088	9	N	10080	10078	0			463
07	340384	X	62234	-0-	-278150	-0-	47442	3	6156	4	N	7851	7967	0			347
							8636	9									
08	122202	X	48647	-0-	-73555	-0-	37066	3	4416	4	N	6514	6509	0			352
							7165	9									
09	118260	X	46892	-0-	-71368	-0-	605	1	35750	3	N	5825	5561	0			616
							4129	4	6408	9							
10	122202	X	40761	-0-	-81441	-0-	1339	1	31232	3	N	5297	5305	0			608
							2363	4	5827	9							
11	118260	X	41435	-0-	-76825	-0-	1296	1	30958	3	N	5480	5679	0			409
							3153	4	6028	9							
*12	39073	X	39073	-0-	-0-	-0-	1323	1	29148	3	N	4841	4893	0			357
							3277	4	5325	9							

TOTAL GAS PROD: 557,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 76,992

DANIELLE 183 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287912 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11561 - 19525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		118473	-0-	118473	118473	82774	3	7570	4	N	25572	20641	0			285
							28129	9									
06	0		148278	-0-	148278	266751	109951	3	5889	4	N	29489	29225	0			549
							32438	9									
07	0		130613	-0-	130613	397364	101257	3	3213	4	N	23766	23720	0			595
							26143	9									
08	0		122874	-0-	122874	520238	93117	3	6018	4	N	21581	21694	0			482
							23739	9									
*09	628412	X	108174	-0-	-520238	-0-	82576	3	6758	4	N	17127	17200	0			409
							18840	9									
*10	133503	X	133503	-0-	-0-	-0-	106003	3	6138	4	N	19420	19366	0			463
							21362	9									
11	128580	X	80822	-0-	-47758	-0-	389	1	63787	3	N	11052	11193	0			322
							4489	4	12157	9							
12	132866	X	13541	-0-	-119325	-0-	236	1	10351	3	N	2361	2550	0			133
							357	4	2597	9							

TOTAL GAS PROD: 856,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 150,368

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	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	1989	2	763	9	Y	694	743	0	6	8	167
02	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2017	2	527	9	Y	479	231	0	1	8	414
03	3906	X	1741	-0-	-2165	-0-	1453	2	288	9	Y	262	532	0			144
04	3780	X	2	-0-	-3778	-0-	2	2			Y	-0-					144
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					144
06	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2407	2	548	9	Y	498	520	0			122
07	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	8378	2	1725	9	Y	1568	1467	0			223
08	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	3767	2	1077	9	Y	979	968	0			234
09	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	3718	2	1520	9	Y	1382	1407	0			209
10	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	3314	2	1173	9	Y	1066	1023	0			252
11	9750	X	3022	-0-	-6728	-0-	2072	2	950	9	Y	864	976	0			140
12	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					Y	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 37,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,792

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC //CONT.// 524907
DRAKESTER 209 WELL #: 1H RRCID -> 284193 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9200 - 12977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	917	-0-	-1222	-0-	663	2	254	9	Y	231	248	0	1	8	56
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	672	2	194	9	Y	176	77	0	17	8	138
03	1178	N	602	-0-	-576	-0-	484	2	118	9	Y	107	177	0	20	8	48
04	900	N	776	-0-	-124	-0-	462	2	314	9	Y	285	163	0	4	8	166
05	1302	N	441	-0-	-861	-0-	382	2	59	9	Y	54	183	0			37
06	570	N	171	-0-	-399	-0-	127	2	44	9	Y	40	27	0	16	8	34
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	391	2	52	9	Y	47	68	0	1	8	12
08	434	N	129	-0-	-305	-0-	71	2	58	9	Y	53	12	0	50	8	3
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	196	2	131	9	Y	119	59	0	52	8	11
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	174	2	157	9	Y	143	54	0	87	8	13
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	109	2	74	9	Y	67	51	0	22	8	7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 5,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,322

MDC TEXAS OPERATOR LLC 556511
TOYAH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 276042 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 14960 PERF. 9820 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	189	186	1			77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 189

CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 2H RRCID -> 287495 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10585 - 15325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		41783	-0-	41783	41783	28803	3	12980	9	Y	11800	9439	1			2361
06	0		66352	-0-	66352	108135	53413	3	2288	4	Y	9683	11921	1			123
							10651	9									
07	0		38454	-0-	38454	146589	33450	3	5004	9	Y	4549	4672	1			-0-
08	153427	X	6838	-0-	-146589	-0-	4276	3	2562	4	Y	-0-					-0-
09	63480	X	11455	-0-	-52025	-0-	8917	3	108	4	Y	2209	1754	1			455
							2430	9									
10	65596	X	45745	-0-	-19851	-0-	39141	3	6604	9	Y	6004	6382	1			77
11	63480	X	50596	-0-	-12884	-0-	75	1	42241	3	Y	7176	7097	1			156
							386	4	7894	9							
12	65596	X	54294	-0-	-11302	-0-	45797	3	2257	4	Y	5673	5409	1			420
							6240	9									

TOTAL GAS PROD: 315,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,094

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
DIAMOND BACK 17 WELL #: 1 H RRCID -> 287579 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 10196 PERF.10220 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	14369	-0-	14369	200869	11360	3	2602	4	N	370	340	1			105
							407	9									
*02	0	W	11982	-0-	11982	212851	11283	3	322	4	N	343	378	1			70
							377	9									
*03	0	W	13451	-0-	13451	226302	12718	3	462	4	N	246	166	1			150
							271	9									
*04	0	W	12880	-0-	12880	239182	11875	3	579	4	N	387	330	1	31	8	176
							426	9									
*05	0	W	12339	-0-	12339	251521	11709	3	320	4	N	282	318	1	1	8	139
							310	9									
*06	0	W	12151	-0-	12151	263672	11159	3	616	4	N	342	371	1			110
							376	9									
*07	0	W	13011	-0-	13011	276683	12589	3	67	4	N	323	311	1			122
							355	9									
*08	0	W	13433	-0-	13433	290116	11911	3	928	4	N	540	610	1			52
							594	9									
*09	0	W	12303	-0-	12303	302419	10416	3	1608	4	N	254	178	1			128
							279	9									
*10	0	W	30540	-0-	30540	332959	1320	1	25497	3	N	300	163	1			265
							3393	4	330	9							
*11	0	W	12627	-0-	12627	345586	101	1	12404	3	N	111	189	1			187
							122	9									
*12	0	W	8619	-0-	8619	354205	988	1	7612	3	N	17	147	1			57
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 167,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,515

AMERICAN PHAROAH WELL #: 1H RRCID -> 287609 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 10175 PERF.10372 - 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	65100	X	544	-0-	-64556	-0-	477	3	49	4	Y	16	14	1			109
							18	9									
*02	58800	X	-0-	-0-	-58800	-0-					Y	-0-					109
*03	65100	X	-0-	-0-	-65100	-0-					Y	-0-	10	1			99
*04	63000	X	7577	-0-	-55423	-0-	5640	3	1920	4	Y	15	76	1			38
							17	9									
*05	65100	X	27014	-0-	-38086	-0-	26990	3	24	9	Y	22	51	1			9
*06	63000	X	15421	-0-	-47579	-0-	15392	3	29	9	Y	26	30	1			5
*07	65100	X	19578	-0-	-45522	-0-	8	1	19454	3	Y	42	40	1			7
							70	4	46	9							
*08	65100	X	10226	-0-	-54874	-0-	3399	1	5862	3	Y	71	67	1			11
							887	4	78	9							
*09	63000	X	3306	-0-	-59694	-0-	3238	1	12	3	Y	48	38	1			21
							3	4	53	9							
*10	65100	X	3796	-0-	-61304	-0-	3757	1	39	9	Y	35	50	1			6
*11	63000	X	3720	-0-	-59280	-0-	3330	1	239	3	Y	38	8	1			36
							109	4	42	9							
*12	65100	X	2530	-0-	-62570	-0-	2282	1	187	4	Y	55	84	1			7
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 93,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
ASSAULT 6 WELL #: 1H RRCID -> 287610 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 9904 PERF.10078 - 16059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	38976	X	38976	-0-		-0-	-0-	32947	3	2824	4	N	2914	3135	1			337
								3205	9									
*02	54329	X	54329	-0-		-0-	-0-	47116	3	1343	4	N	5336	5358	1			315
								5870	9									
*03	57265	X	57265	-0-		-0-	-0-	50626	3	2348	4	N	3901	3758	1			458
								4291	9									
*04	54348	X	54348	-0-		-0-	-0-	45885	3	2640	4	N	5294	5534	1	2	8	216
								5823	9									
*05	54932	X	54932	-0-		-0-	-0-	48254	3	941	4	N	5215	5184	1	1	8	246
								5737	9									
*06	51157	X	51157	-0-		-0-	-0-	42353	3	3532	4	N	4793	4852	1			187
								5272	9									
*07	53417	X	53417	-0-		-0-	-0-	46881	3	234	4	N	5729	5731	1			185
								6302	9									
*08	52794	X	52794	-0-		-0-	-0-	43611	3	3486	4	N	5179	5155	1			209
								5697	9									
*09	23089	X	23089	-0-		-0-	-0-	18961	3	1733	4	N	2177	2222	1			164
								2395	9									
*10	27112	X	27112	-0-		-0-	-0-	604	1	17167	3	N	3710	3574	1			300
								5260	4	4081	9							
*11	53445	X	53445	-0-		-0-	-0-	7309	1	39634	3	N	5133	5111	1			322
								856	4	5646	9							
*12	49092	X	49092	-0-		-0-	-0-	3284	1	37870	3	N	5203	5118	1			407
								2215	4	5723	9							

TOTAL GAS PROD: 569,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,584

SECRETARIAT 10 WELL #: 1HR RRCID -> 287611 COMPL. DATE 02/18/2018 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9898 - 14603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	213218	X	73753	-0-		-139465	-0-	68579	3	754	4	N	4018	5241	1	4	8	246
								4420	9									
*02	192584	X	65475	-0-		-127109	-0-	59681	3	1701	4	N	3721	3543	1			424
								4093	9									
*03	213218	X	70067	-0-		-143151	-0-	62920	3	2881	4	N	3878	3319	1			983
								4266	9									
*04	206340	X	65210	-0-		-141130	-0-	58100	3	3190	4	N	3564	3878	1	15	8	654
								3920	9									
*05	213218	X	64253	-0-		-148965	-0-	59068	3	1463	4	N	3384	3610	1	1	8	427
								3722	9									
*06	206340	X	57580	-0-		-148760	-0-	50132	3	3986	4	N	3147	3056	1	3	8	515
								3462	9									
*07	213218	X	58518	-0-		-154700	-0-	54897	3	309	4	N	3011	3050	1			476
								3312	9									
*08	213218	X	57441	-0-		-155777	-0-	50434	3	3787	4	N	2927	2691	1			712
								3220	9									
*09	206340	X	46607	-0-		-159733	-0-	43518	3	194	4	N	2632	2245	1			1099
								2895	9									
*10	213218	X	53405	-0-		-159813	-0-	2067	1	41138	3	N	2850	3591	1			358
								7065	4	3135	9							
*11	206340	X	49311	-0-		-157029	-0-	5306	1	38500	3	N	2255	1984	1			629
								3024	4	2481	9							
*12	213218	X	49774	-0-		-163444	-0-	4129	1	42993	3	N	2411	1907	1			1133
								2652	9									

TOTAL GAS PROD: 711,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,798

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
YUCCA WELL #: 5H RRCID -> 287613 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10610 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	3555	-0-		-21803	-0-	637	3	1696	4	N	1111	1364	1	14	8	522
								1222	9									
*02	22904	X	977	-0-		-21927	-0-	468	3	101	4	N	371	493	1			400
								408	9									
*03	34834	X	34834	-0-		-0-	-0-	34170	3	664	9	N	604	340	1			664
*04	24540	X	3211	-0-		-21329	-0-	25	1	1298	3	N	185	342	1			507
								1684	4	204	9							
*05	25358	X	18227	-0-		-7131	-0-	68	1	2591	3	N	1338	1016	1	6	8	823
								14096	4	1472	9							
*06	24540	X	5120	-0-		-19420	-0-	25	1	1873	3	N	1045	1001	1			867
								2072	4	1150	9							
*07	25358	X	16634	-0-		-8724	-0-	908	1	3320	3	N	980	1348	1			499
								11328	4	1078	9							
*08	25358	X	11491	-0-		-13867	-0-	6634	1	2147	3	N	1048	674	1			873
								1557	4	1153	9							
*09	24540	X	13976	-0-		-10564	-0-	9439	1	2350	3	N	960	1353	1			480
								1131	4	1056	9							
*10	30934	X	30934	-0-		-0-	-0-	11750	1	15676	3	N	1574	1740	1			314
								1777	4	1731	9							
*11	24540	X	15075	-0-		-9465	-0-	12248	1	1985	3	N	107					421
								724	4	118	9							
*12	25358	X	17255	-0-		-8103	-0-	11230	1	3101	3	N	2164	2093	1			492
								544	4	2380	9							

TOTAL GAS PROD: 171,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,487

CITATION 14 WELL #: 1H RRCID -> 287614 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 9706 PERF.10012 - 14993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	110329	X	53326	-0-		-57003	-0-	50002	3	442	4	N	2620	3353	1			420
								2882	9									
*02	99652	X	49378	-0-		-50274	-0-	45645	3	1301	4	N	2211	2469	1			162
								2432	9									
*03	110329	X	52379	-0-		-57950	-0-	48475	3	1555	4	N	2135	1852	1			445
								2349	9									
*04	106770	X	48165	-0-		-58605	-0-	44314	3	955	4	N	2633	2578	1	1	8	499
								2896	9									
*05	110329	X	48712	-0-		-61617	-0-	45955	3	439	4	N	2107	2173	1	1	8	432
								2318	9									
*06	106770	X	38218	-0-		-68552	-0-	35969	3	518	4	N	1574	1782	1			224
								1731	9									
*07	110329	X	45451	-0-		-64878	-0-	42703	3	600	4	N	1953	1872	1			305
								2148	9									
*08	110329	X	42972	-0-		-67357	-0-	37473	3	3785	4	N	1558	844	1			1019
								1714	9									
*09	106770	X	42166	-0-		-64604	-0-	35200	3	5163	4	N	1639	1957	1			701
								1803	9									
*10	110329	X	42671	-0-		-67658	-0-	1662	1	33448	3	N	1700	1636	1			765
								5691	4	1870	9							
*11	106770	X	3361	-0-		-103409	-0-	82	1	2978	3	N	274	717	1			322
								301	9									
*12	110329	X	11079	-0-		-99250	-0-	125	1	10338	3	N	560	1	1			881
								616	9									

TOTAL GAS PROD: 477,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,964

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
EASTEX 6 WELL #: 1H RRCID -> 287622 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10153 - 17414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	81189	X	1680	-0-		-79509	-0-		161	3	1329	4	N	173	196	1			38
									190	9									
02	73332	X	28412	-0-		-44920	-0-		22761	3	649	4	N	4547	4246	1			339
									5002	9									
03	81189	X	36148	-0-		-45041	-0-		30389	3	1283	4	N	4069	3855	1			553
									4476	9									
04	78570	X	46896	-0-		-31674	-0-		1789	1	34579	3	N	7853	8060	1	5	8	341
									1890	4	8638	9							
05	81189	X	40237	-0-		-40952	-0-		1273	1	24998	3	N	6423	6498	1	2	8	264
									6901	4	7065	9							
06	78570	X	47341	-0-		-31229	-0-		42	1	35815	3	N	7902	7911	1			255
									2792	4	8692	9							
07	81189	X	50754	-0-		-30435	-0-		1040	1	40181	3	N	8422	8402	1			275
									269	4	9264	9							
08	81189	X	44937	-0-		-36252	-0-		1670	1	34018	3	N	7774	7732	1			317
									698	4	8551	9							
09	78570	X	18638	-0-		-59932	-0-		775	1	13364	3	N	3120	3394	1			43
									1067	4	3432	9							
10	81189	X	38468	-0-		-42721	-0-		2439	1	26871	3	N	5227	4882	1			388
									3408	4	5750	9							
11	78570	X	42855	-0-		-35715	-0-		974	1	2479	3	N	7576	7473	1			491
									31068	4	8334	9							
12	81189	X	41364	-0-		-39825	-0-		448	1	3225	3	N	7538	7420	1			609
									29399	4	8292	9							

TOTAL GAS PROD: 437,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 70,624

TOYAH B WELL #: 2H RRCID -> 287694 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9555 - 15522

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		137947	-0-		137947	137947		127311	3	3038	4	Y	6907	6396	1			511
									7598	9									
05	0		151210	-0-		151210	289157		140224	3	2403	4	Y	7803	7644	1			670
									8583	9									
06	0		120349	-0-		120349	409506		101163	3	13529	4	Y	5143	5460	1			353
									5657	9									
07	0		106917	-0-		106917	516423		101676	3	826	4	Y	4014	4175	1			192
									4415	9									
08	616471	X	100048	-0-		-516423	-0-		90140	3	7015	4	Y	2630	2325	1			497
									2893	9									
09	77805	X	77805	-0-		-0-	-0-		74846	3	299	4	Y	2418	2593	1			322
									2660	9									
10	89905	X	89905	-0-		-0-	-0-		3440	1	69065	3	Y	5267	4929	1			660
									11606	4	5794	9							
11	81043	X	81043	-0-		-0-	-0-		9031	1	64374	3	Y	4990	4735	1			915
									2149	4	5489	9							
*12	78096	X	78096	-0-		-0-	-0-		6166	1	67274	3	Y	4233	4738	1			410
									4656	9									

TOTAL GAS PROD: 943,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,405

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
TOYAH B 22-21 WELL #: 2H RRCID -> 287696 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9678 - 21045

MO	ALLOW	CODE	GAS 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
04	0		96978	-0-	96978	96978	85555	3	5382	4	Y	5492	5091	1	401
							6041	9							
05	0		128594	-0-	128594	225572	119420	3	2373	4	Y	6183	6148	1	436
							6801	9							
06	0		116839	-0-	116839	342411	101464	3	8673	4	Y	6093	6134	1	395
							6702	9							
07	0		119491	-0-	119491	461902	112292	3	829	4	Y	5791	5757	1	429
							6370	9							
08	579345	X	117443	-0-	-461902	-0-	103229	3	7722	4	Y	5902	5208	1	1123
							6492	9							
09	133500	X	91824	-0-	-41676	-0-	85738	3	118	4	Y	5425	5807	1	741
							5968	9							
10	137950	X	98470	-0-	-39480	-0-	3893	1	78022	3	Y	2987	2200	1	1528
							13269	4	3286	9					
11	133500	X	90715	-0-	-42785	-0-	9956	1	72953	3	Y	1867	2026	1	1369
							5752	4	2054	9					
12	137950	X	88965	-0-	-48985	-0-	7169	1	78737	3	Y	2781	3475	1	675
							3059	9							

TOTAL GAS PROD: 949,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,521

WAR ADMIRAL 24 WELL #: 6H RRCID -> 287704 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10501 - 17368

MO	ALLOW	CODE	GAS 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
04	23518	X	2293	-0-	-21225	-0-	18	1	1514	3	N	377			377
							346	4	415	9					
05	69481	X	69481	-0-	-0-	-0-	142	1	46995	3	N	16173	12765	1	3785
							4554	4	17790	9					
06	95154	X	95154	-0-	-0-	-0-	712	1	71172	3	N	17749	15418	1	6116
							3746	4	19524	9					
07	66278	X	45276	-0-	-21002	-0-	683	1	43228	3	N	1241	6930	1	427
							1365	9							
08	66278	X	32503	-0-	-33775	-0-	1375	1	19755	3	N	5493	5635	1	285
							5331	4	6042	9					
09	64140	X	6066	-0-	-58074	-0-	5912	4	154	9	N	140			425
10	66278	X	9780	-0-	-56498	-0-	523	1	6331	3	N	2004	2351	1	78
							722	4	2204	9					
11	64140	X	28578	-0-	-35562	-0-	2507	1	20922	3	N	3448	3365	1	161
							1356	4	3793	9					
12	66278	X	47441	-0-	-18837	-0-	4709	1	36189	3	N	4954	4867	1	248
							1094	4	5449	9					

TOTAL GAS PROD: 336,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,579

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
AFFIRMED 6 WELL #: 7H RRCID -> 287706 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10349 - 15716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		48286	-0-	48286	48286		38714	3	2235	4	Y	6670	5465	1			1205
								7337	9									
04	0		82159	-0-	82159	130445		62010	3	3998	4	Y	14683	13512	1			2376
								16151	9									
05	0		63824	-0-	63824	194269		51103	3	4036	4	Y	7895	9004	1			1267
								8685	9									
06	0		37257	-0-	37257	231526		28100	3	4501	4	Y	4233	5337	1			163
								4656	9									
07	0		30199	-0-	30199	261725		27117	3	78	4	Y	2731	2886	1			8
								3004	9									
*08	298157	X	36432	-0-	-261725	-0-		29097	3	3529	4	Y	3460	3314	1			154
								3806	9									
09	81330	X	41941	-0-	-39389	-0-		32890	3	5841	4	Y	2918	2782	1			290
								3210	9									
10	84041	X	44604	-0-	-39437	-0-		1691	1	35652	3	Y	2499	2526	1			263
								4512	4	2749	9							
11	81330	X	44350	-0-	-36980	-0-		6456	1	34257	3	Y	3306	3339	1			230
								3637	9									
12	84041	X	41257	-0-	-42784	-0-		3589	1	34287	3	Y	3074	3056	1			248
								3381	9									

TOTAL GAS PROD: 470,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,469

AFFIRMED 6 WELL #: 3HM RRCID -> 287707 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10098 - 15432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		41597	-0-	41597	41597		30065	3	3549	4	Y	7257	6248	1			1009
								7983	9									
04	0		64767	-0-	64767	106364		45862	3	3526	4	Y	13981	12513	1			2477
								15379	9									
05	0		47046	-0-	47046	153410		34315	3	3477	4	Y	8413	8160	1			2730
								9254	9									
06	0		21327	-0-	21327	174737		19288	3	970	4	Y	972	3533	1			169
								1069	9									
07	0		35972	-0-	35972	210709		29969	3	98	4	Y	5368	5379	1			158
								5905	9									
*08	252225	X	41516	-0-	-210709	-0-		32329	3	3472	4	Y	5195	5155	1			198
								5715	9									
09	55140	X	43620	-0-	-11520	-0-		29307	3	6299	4	Y	7285	6625	1			858
								8014	9									
10	56978	X	52279	-0-	-4699	-0-		1556	1	35724	3	Y	9159	9420	1			597
								4924	4	10075	9							
11	55140	X	22697	-0-	-32443	-0-		1921	1	14121	3	Y	1750	2259	1			88
								4730	4	1925	9							
12	56978	X	16934	-0-	-40044	-0-		1933	1	12119	3	Y	2452	2410	1			130
								185	4	2697	9							

TOTAL GAS PROD: 387,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 61,832

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
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
02	0		42888	-0-	42888	42888	28309	3	10407	4	Y	3793	3149	1			644
							4172	9									
03	0		71985	-0-	71985	114873	37572	3	22370	4	Y	10948	10961	1			631
							12043	9									
04	0		29063	-0-	29063	143936	1448	1	18603	3	Y	3902	4111	1			422
							4720	4	4292	9							
05	0		48734	-0-	48734	192670	2317	1	34188	3	Y	7174	7377	1			219
							4338	4	7891	9							
06	0		50541	-0-	50541	243211	92	1	32752	3	Y	7416	6794	1			841
							9539	4	8158	9							
07	0		44866	-0-	44866	288077	2901	1	32115	3	Y	7158	7682	1			317
							1976	4	7874	9							
*08	323995	X	35918	-0-	-288077	-0-	3908	1	22230	3	Y	6459	6490	1			286
							2675	4	7105	9							
09	60960	X	33920	-0-	-27040	-0-	3117	1	17640	3	Y	4017	3916	1			387
							8744	4	4419	9							
10	62992	X	59340	-0-	-3652	-0-	3878	1	45596	3	Y	6160	6091	1			456
							3090	4	6776	9							
11	60960	X	52562	-0-	-8398	-0-	9786	1	35281	3	Y	5995	5919	1			532
							900	4	6595	9							
12	62992	X	52395	-0-	-10597	-0-	5117	1	39598	3	Y	6789	6649	1			672
							212	4	7468	9							

TOTAL GAS PROD: 522,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 69,811

SEATTLE SLEW WELL #: 1H RRCID -> 287735 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10247 - 18019

*01	46748	X	11161	-0-	-35587	-0-	10056	3	830	4	Y	250	131	1	149	8	388
							275	9									
*02	42224	X	10797	-0-	-31427	-0-	10269	3	528	9	Y	480	568	1	18	8	282
*03	46748	X	6586	-0-	-40162	-0-	322	3	5850	4	Y	376	292	1	252	8	114
							414	9									
*04	45240	X	3988	-0-	-41252	-0-	3694	3	294	9	Y	267	257	1			124
*05	46748	X	938	-0-	-45810	-0-	926	3	12	9	Y	11	7	1	3	8	125
*06	45240	X	-0-	-0-	-45240	-0-					Y	-0-					125
*07	46748	X	624	-0-	-46124	-0-	624	3			Y	-0-					125
*08	46748	X	7645	-0-	-39103	-0-	2552	1	4332	3	Y	-0-	44	1			81
							761	4									
*09	45240	X	5522	-0-	-39718	-0-	4977	1	15	3	Y	291	368	1			4
							210	4	320	9							
*10	46748	X	7246	-0-	-39502	-0-	6645	1	601	9	Y	546	477	1	49	8	24
*11	45240	X	7461	-0-	-37779	-0-	6779	1	472	3	Y	191	186	1			29
							210	9									
*12	46748	X	5764	-0-	-40984	-0-	4915	1	849	9	Y	772	646	1			155

TOTAL GAS PROD: 67,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,184

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
COOPERS DREAM 23-2 WELL #: 2H RRCID -> 287877 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 9817 PERF.10029 - 17346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		878	-0-	878	878	594	4	284	9	N	258	42	8			216
03	0		92970	-0-	92970	93848	5341	3	71936	4	N	14266	14211	1			271
							15693	9									
04	0		141080	-0-	141080	234928	1435	1	96813	3	N	17906	17768	1	1	8	408
							23135	4	19697	9							
05	0		80619	-0-	80619	315547	286	1	63639	3	Y	10545	10803	1			150
							5094	4	11600	9							
06	0		18480	-0-	18480	334027	15403	3	3077	9	Y	2797	2947	1			-0-
07	0		25447	-0-	25447	359474	237	1	18179	3	Y	2278	1959	1			319
							4525	4	2506	9							
*08	417161	X	57687	-0-	-359474	-0-	3372	1	41278	3	Y	4647	4952	1	1	8	13
							7925	4	5112	9							
09	90300	X	49330	-0-	-40970	-0-	4354	1	37368	3	Y	6916	6407	1			522
							7608	9									
10	93310	X	69078	-0-	-24232	-0-	4324	1	50040	3	Y	8419	8645	1			296
							5453	4	9261	9							
11	90300	X	61937	-0-	-28363	-0-	11712	1	41433	3	Y	6907	6940	1			263
							1194	4	7598	9							
12	93310	X	68211	-0-	-25099	-0-	7401	1	51985	3	Y	6558	6346	1			475
							1611	4	7214	9							

TOTAL GAS PROD: 665,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 81,497

COOPERS DREAM 23-4 WELL #: 4H RRCID -> 287879 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9964 - 15931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		820	-0-	820	820	713	4	107	9	N	97					97
03	0		89868	-0-	89868	90688	45663	3	30171	4	N	12758	12651	1	1	8	203
							14034	9									
04	0		105358	-0-	105358	196046	1043	1	69492	3	N	16684	16507	1			380
							16471	4	18352	9							
05	0		58064	-0-	58064	254110	200	1	44019	3	Y	8886	9125	1			141
							4070	4	9775	9							
06	0		3699	-0-	3699	257809	2584	3	1115	9	Y	1014	1155	1			-0-
07	0		10593	-0-	10593	268402	58	1	5046	3	Y	1114	827	1			287
							4264	4	1225	9							
*08	328286	X	59884	-0-	-268402	-0-	3818	1	44726	3	Y	4315	4571	1			31
							6593	4	4747	9							
09	84540	X	44345	-0-	-40195	-0-	4078	1	34804	3	Y	4966	4692	1			305
							5463	9									
10	87358	X	52057	-0-	-35301	-0-	3417	1	40208	3	Y	5178	5228	1			255
							2736	4	5696	9							
11	84540	X	55423	-0-	-29117	-0-	10661	1	37195	3	Y	6658	6643	1			270
							243	4	7324	9							
12	87358	X	65617	-0-	-21741	-0-	7176	1	49866	3	Y	6784	6579	1			475
							1113	4	7462	9							

TOTAL GAS PROD: 545,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 68,454

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
SEATTLE SLEW 17 WELL #: 1H RRCID -> 287939 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9798 - 19665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	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	15951	-0-		15951	15951	8523	3	3424	4	N	3640	3144	1	121	8	375
								4004	9									
02	0	W	131836	-0-		131836	147787	71759	3	25986	4	N	30992	30912	1	2	8	453
								34091	9									
03	0	W	124662	-0-		124662	272449	17569	3	75632	4	N	28601	28896	1			158
								31461	9									
04	0	W	22569	-0-		22569	295018	316	1	12560	3	N	5583	5233	1	1	8	507
								3552	4	6141	9							
05	0	W	79035	-0-		79035	374053	2744	1	50891	3	N	18513	18220	1	61	8	739
								5036	4	20364	9							
06	0	W	82915	-0-		82915	456968	100	1	64087	3	N	16063	16363	1			439
								1059	4	17669	9							
07	0	W	82486	-0-		82486	539454	2709	1	58040	3	N	15874	15416	1			897
								4276	4	17461	9							
08	0	W	78122	-0-		78122	617576	6089	1	49504	3	N	13841	13591	1			1147
								7304	4	15225	9							
09	0	W	68613	-0-		68613	686189	7335	1	45805	3	N	14066	14081	1	3	8	1129
								15473	9									
10	0	W	86162	-0-		86162	772351	7367	1	59496	3	N	13880	13450	1			1559
								4031	4	15268	9							
11	0	W	81519	-0-		81519	853870	16518	1	51143	3	N	11853	10193	1			3219
								820	4	13038	9							
12	0	W	61890	-0-		61890	915760	8029	1	44199	3	N	8783	10096	1			1906
								1	4	9661	9							

TOTAL GAS PROD: 915,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 181,689

DELIGHTFUL DASHER 11-2 WELL #: 2HM RRCID -> 287940 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10841 - 17478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	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	81250	-0-		81250	322489	64334	3	6344	4	N	9611	9846	1			641
								10572	9									
02	0	W	67122	-0-		67122	389611	53334	3	4934	4	N	8049	8087	1			603
								8854	9									
03	0	W	62243	-0-		62243	451854	48399	3	7285	4	N	5963	5956	1	11	8	599
								6559	9									
04	0	W	55754	-0-		55754	507608	691	1	45546	3	N	7661	7837	1			423
								1090	4	8427	9							
05	0	W	49027	-0-		49027	556635	1012	1	40440	3	N	6839	6651	1	27	8	584
								52	4	7523	9							
06	0	W	45290	-0-		45290	601925	27	1	38190	3	N	6392	6398	1	85	8	493
								42	4	7031	9							
07	0	W	26790	-0-		26790	628715	535	1	21250	3	N	4550	4533	1	1	8	509
								5005	9									
08	0	W	32133	-0-		32133	660848	602	1	24813	3	N	4950	4922	1			537
								1273	4	5445	9							
09	0	W	33369	-0-		33369	694217	756	1	25568	3	N	4707	4638	1			606
								1867	4	5178	9							
10	0	W	23237	-0-		23237	717454	591	1	16774	3	N	3653	3845	1			414
								1854	4	4018	9							
11	0	W	30547	-0-		30547	748001	695	1	25780	3	N	3702	3550	1			566
								4072	9									
12	0	W	17618	-0-		17618	765619	156	1	14997	3	N	2241	2549	1			258
								2465	9									

TOTAL GAS PROD: 524,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 68,318

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
STATE CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 7H RRCID -> 287941 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10045 - 14503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	55542	-0-	55542	71968	42501	3	13041	9	Y	11855	13351	1	1262
02	0	W	52350	-0-	52350	124318	34904	3	2935	4	Y	13192	12369	1	2085
							14511	9							
03	0	W	68332	-0-	68332	192650	47063	3	4717	4	Y	15047	16837	1	295
							16552	9							
04	0	W	52431	-0-	52431	245081	36382	3	4667	4	Y	10347	9280	1	1362
							11382	9							
05	0	W	36275	-0-	36275	281356	2080	1	28605	3	Y	4833	5744	1	451
							274	4	5316	9					
06	0	W	28731	-0-	28731	310087	106	1	17768	3	Y	5836	6195	1	92
							4437	4	6420	9					
07	0	W	24423	-0-	24423	334510	3731	1	15450	3	Y	4765	4688	1	169
							5242	9							
08	0	W	25479	-0-	25479	359989	3902	1	17030	3	Y	4134	4180	1	123
							4547	9							
09	0	W	5035	-0-	5035	365024	1238	1	2506	3	Y	1174	1297	1	-0-
							1291	9							
10	0	W	13910	-0-	13910	378934	942	1	8920	3	Y	3063	3033	1	30
							679	4	3369	9					
11	0	W	19589	-0-	19589	398523	971	1	14207	3	Y	2547	2514	1	63
							1609	4	2802	9					
12	0	W	19095	-0-	19095	417618	1005	1	14794	3	Y	2781	2530	1	314
							237	4	3059	9					

TOTAL GAS PROD: 401,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 79,574

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	EOM BALANCE
03	0	W	80795	-0-	80795	80795	52427	3	15611	4	N	11597	11559	1	205
							12757	9							
04	0	W	106255	-0-	106255	187050	1125	1	75528	3	N	10629	10563	1	226
							17910	4	11692	9					
05	0	W	48797	-0-	48797	235847	117	1	39849	3	N	5133	5245	1	100
							3185	4	5646	9					
06	0	W	12448	-0-	12448	248295	9010	3	3438	9	N	3125	3225	1	-0-
07	0	W	12061	-0-	12061	260356	87	1	6223	3	N	1055	872	1	183
							4590	4	1161	9					
08	0	W	56708	-0-	56708	317064	3231	1	38964	3	N	8967	9142	1	8
							4649	4	9864	9					
09	0	W	48709	-0-	48709	365773	4736	1	38598	3	N	4832	4451	1	373
							60	4	5315	9					
10	0	W	62716	-0-	62716	428489	4115	1	47922	3	N	5793	5947	1	219
							4307	4	6372	9					
11	0	W	57723	-0-	57723	486212	1307	1	38164	3	N	6846	6857	1	208
							10721	4	7531	9					
12	0	W	55884	-0-	55884	542096	5945	1	43269	3	N	4420	4326	1	302
							1808	4	4862	9					

TOTAL GAS PROD: 542,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,397

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
PICKPOCKET 21 WELL #: 2H RRCID -> 287943 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9867 - 14475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	53284	-0-	53284	53284	35570	3	12881	4	Y	4394	4266	1	128
							4833	9							
03	0	W	19239	-0-	19239	72523	10318	3	8921	9	Y	8110	8118	1	120
04	0	W	56053	-0-	56053	128576	2198	1	36848	3	Y	7592	6964	1	748
							8656	4	8351	9					
05	0	W	41545	-0-	41545	170121	2312	1	27497	3	Y	6985	7324	1	409
							4052	4	7684	9					
06	0	W	12459	-0-	12459	182580	85	1	7753	3	Y	2162	2379	1	192
							2243	4	2378	9					
07	0	W	8706	-0-	8706	191286	2430	1	4176	3	Y	1732	1804	1	120
							195	4	1905	9					
08	0	W	10240	-0-	10240	201526	2616	1	4471	3	Y	2351	2361	1	110
							567	4	2586	9					
09	0	W	23227	-0-	23227	224753	2446	1	13289	3	Y	2159	2024	1	245
							5117	4	2375	9					
10	0	W	49059	-0-	49059	273812	3314	1	38970	3	Y	3758	3717	1	286
							2641	4	4134	9					
11	0	W	45840	-0-	45840	319652	9116	1	32498	3	Y	3274	3334	1	226
							625	4	3601	9					
12	0	W	46224	-0-	46224	365876	5037	1	38075	3	Y	2616	2573	1	269
							234	4	2878	9					

TOTAL GAS PROD: 365,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,133

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	EOM BALANCE
01	57094	X	57094	-0-	-0-	-0-	58	1	50669	2	N	5788	5526	1	476
							6367	9							
02	48404	X	48404	-0-	-0-	-0-	48	1	42712	2	N	5131	5352	1	255
							5644	9							
03	59617	X	59617	-0-	-0-	-0-	2365	1	50730	2	N	5929	5797	1	387
							6522	9							
04	43716	X	43716	-0-	-0-	-0-	1943	1	36691	2	N	4620	4499	1	508
							5082	9							
05	61184	X	61184	-0-	-0-	-0-	2378	1	51996	2	N	6191	6057	1	642
							6810	9							
06	50667	X	50667	-0-	-0-	-0-	2159	1	43418	2	N	4627	4297	1	972
							5090	9							
07	45801	X	45801	-0-	-0-	-0-	2186	1	39783	2	N	3484	3720	1	736
							3832	9							
08	46212	X	46212	-0-	-0-	-0-	2414	1	40191	2	N	3279	3173	1	842
							3607	9							
09	41361	X	41361	-0-	-0-	-0-	2137	1	35429	2	N	3450	3450	1	842
							3795	9							
10	45983	X	45983	-0-	-0-	-0-	2266	1	39780	2	N	3579	3834	1	587
							3937	9							
11	37641	X	37641	-0-	-0-	-0-	2065	1	31124	2	N	4047	3934	0	700
							4452	9							
*12	39320	X	39320	-0-	-0-	-0-	2300	1	32489	2	N	4119	4196	0	623
							4531	9							

TOTAL GAS PROD: 577,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,244

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KENTZEL STATE 42 SL WELL #: W101DM RRCID -> 281728 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 11076 PERF.11044 - 15471

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

ZUMA 3 SL WELL #: W202BO RRCID -> 281894 COMPL. DATE 12/26/2016 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11070 - 15443

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78006	X	78006	-0-	-0-	-0-	31	1	73791	2	N	3804	4007	1			628
							4184	9									
02	67200	X	62744	-0-	-4456	-0-	26	1	59335	2	N	3075	2999	1			704
							3383	9									
03	74865	X	62963	-0-	-11902	-0-	29	1	59256	2	N	3344	3328	1			720
							3678	9									
04	75480	X	34673	-0-	-40807	-0-	15	1	33235	2	N	1294	1735	1			279
							1423	9									
05	77996	X	29518	-0-	-48478	-0-	10	1	27846	2	N	1511	1216	1			574
							1662	9									
06	75480	X	10628	-0-	-64852	-0-	4	1	10101	2	N	475	861	1			188
							523	9									
07	69471	X	14540	-0-	-54931	-0-	12	1	13378	2	N	1045	777	1			456
							1150	9									
08	65007	X	44829	-0-	-20178	-0-	31	1	41800	2	N	2725	2603	1			578
							2998	9									
09	59454	X	59454	-0-	-0-	-0-	29	1	56940	2	N	2259	2150	1			687
							2485	9									
10	57971	X	57971	-0-	-0-	-0-	29	1	54821	2	N	2837	2881	1			643
							3121	9									
11	61880	X	61880	-0-	-0-	-0-	29	1	58795	2	N	2778	2784	1			637
							3056	9									
*12	63778	X	63778	-0-	-0-	-0-	31	1	60712	2	N	2759	2796	1			600
							3035	9									

TOTAL GAS PROD: 580,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,906

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 3 SL WELL #: W101DM RRCID -> 282445 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10446 - 14560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86927	X	86927	-0-	-0-	-0-	1226	1	75443	2	Y	9325	8626	1			2139
							10258	9									
02	77796	X	77796	-0-	-0-	-0-	1056	1	68227	2	Y	7739	8548	1			1330
							8513	9									
03	85338	X	85338	-0-	-0-	-0-	1227	1	74821	2	Y	8445	7838	1			1937
							9290	9									
04	53776	X	53776	-0-	-0-	-0-	877	1	46846	2	Y	5503	6264	1			1176
							6053	9									
05	91619	X	91619	-0-	-0-	-0-	1302	1	81221	2	Y	8269	8011	1			1434
							9096	9									
06	78511	X	78511	-0-	-0-	-0-	1260	1	69175	2	Y	7342	6732	1			2044
							8076	9									
07	62331	X	62331	-0-	-0-	-0-	1129	1	54457	2	Y	6132	6303	1			1873
							6745	9									
08	76415	X	68360	-0-	-8055	-0-	1222	1	59145	2	Y	7266	7340	1			1799
							7993	9									
09	73950	X	60654	-0-	-13296	-0-	1136	1	52745	2	Y	6157	5443	1			2513
							6773	9									
10	76415	X	64877	-0-	-11538	-0-	1258	1	55989	2	Y	6936	8048	1			1401
							7630	9									
11	73950	X	58661	-0-	-15289	-0-	1054	1	50935	2	Y	6065	5824	1			1642
							6672	9									
12	68355	X	60775	-0-	-7580	-0-	1184	1	52467	2	Y	6476	6716	0			1402
							7124	9									

TOTAL GAS PROD: 849,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 85,655

ZUMA 3 SL WELL #: W202DM RRCID -> 282480 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11024 - 15235

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	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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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. 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	41230	X	39758	-0-	-1472	-0-		29	1	30123	2	N	8733	8651	1			1587
								9606	9									
02	36004	X	36004	-0-	-0-	-0-		24	1	27350	2	N	7845	8260	1			1172
								8630	9									
03	39994	X	39994	-0-	-0-	-0-		25	1	30465	2	N	8640	8234	1			1578
								9504	9									
04	38490	X	37951	-0-	-539	-0-		24	1	28904	2	N	8203	8383	1			1398
								9023	9									
05	44592	X	44592	-0-	-0-	-0-		31	1	33487	2	N	10067	10448	1	1	8	1016
								11074	9									
06	38700	X	29361	-0-	-9339	-0-		280	1	21417	2	N	6967	6990	1			993
								7664	9									
07	39990	X	39068	-0-	-922	-0-		1164	1	27737	2	N	9243	9093	1			1143
								10167	9									
08	44578	X	39458	-0-	-5120	-0-		901	1	28986	2	N	8701	8932	1			912
								9571	9									
09	43140	X	21558	-0-	-21582	-0-		626	1	15816	2	N	4651	4920	1			643
								5116	9									
10	44578	X	20625	-0-	-23953	-0-		693	1	14231	2	N	5183	4778	1			1048
								5701	9									
11	38190	X	19644	-0-	-18546	-0-		659	1	13368	2	N	5106	4528	1			1626
								5617	9									
12	39463	X	11824	-0-	-27639	-0-		380	1	8536	2	N	2644	3936	1			334
								2908	9									

TOTAL GAS PROD: 379,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 85,983

ZUMA 57-T1-3X10 WELL #: W102AP RRCID -> 282938 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10504 - 20214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	103902	X	103902	-0-	-0-	-0-		30	1	81454	2	N	20380	21150	1			1038
								22418	9									
02	81845	X	81845	-0-	-0-	-0-		24	1	66694	2	N	13752	13569	1			1221
								15127	9									
03	85575	X	85575	-0-	-0-	-0-		1067	1	67175	2	N	15757	15901	1			1077
								17333	9									
04	69072	X	69072	-0-	-0-	-0-		842	1	54191	2	N	12763	12511	1			1329
								14039	9									
05	79196	X	79196	-0-	-0-	-0-		971	1	62536	2	N	14263	14363	1			1229
								15689	9									
06	83636	X	83636	-0-	-0-	-0-		1066	1	66332	2	N	14762	14192	1			1799
								16238	9									
07	51917	X	51917	-0-	-0-	-0-		883	1	40792	2	N	9311	9060	1			2050
								10242	9									
08	80639	X	80639	-0-	-0-	-0-		1031	1	63868	2	N	14309	14568	1			1791
								15740	9									
09	71767	X	71767	-0-	-0-	-0-		1108	1	57050	2	N	12372	12860	1			1303
								13609	9									
10	48621	X	48621	-0-	-0-	-0-		856	1	37901	2	N	8967	9377	1			893
								9864	9									
11	58501	X	58501	-0-	-0-	-0-		1042	1	45833	2	N	10569	10006	1			1456
								11626	9									
*12	79622	X	79622	-0-	-0-	-0-		1230	1	62442	2	N	14500	15124	0			832
								15950	9									

TOTAL GAS PROD: 894,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 161,705

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 3 WELL #: W201AP RRCID -> 284372 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11170 - 15515

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	37665	X	34415	-0-	-3250	-0-	1160 2258	1 9	30997	2	N	2053	2158	1			421
02	33376	X	30682	-0-	-2694	-0-	1029 1909	1 9	27744	2	N	1735	1757	1			399
03	35588	X	31372	-0-	-4216	-0-	1140 1764	1 9	28468	2	N	1604	1691	1			312
04	34440	X	18229	-0-	-16211	-0-	695 898	1 9	16636	2	N	816	1030	1			98
05	35588	X	18674	-0-	-16914	-0-	329 1007	1 9	17338	2	N	915	800	1			213
06	40426	X	40426	-0-	-0-	-0-	1052 2126	1 9	37248	2	N	1933	1744	1			402
07	34892	X	34892	-0-	-0-	-0-	629 1474	1 9	32789	2	N	1340	1487	1			255
08	32364	X	29867	-0-	-2497	-0-	827 1709	1 9	27331	2	N	1554	1379	1			430
09	40440	X	25099	-0-	-15341	-0-	1150 1779	1 9	22170	2	N	1617	1673	1			374
10	41788	X	28818	-0-	-12970	-0-	1187 1711	1 9	25920	2	N	1555	1122	1			807
11	40440	X	27149	-0-	-13291	-0-	1004 1681	1 9	24464	2	N	1528	1907	1			428
12	34906	X	33787	-0-	-1119	-0-	1264 1944	1 9	30579	2	N	1767	1540	1			655

TOTAL GAS PROD: 353,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,417

TXL 48 WELL #: W101DM RRCID -> 284471 COMPL. DATE 11/19/2015 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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15469	X	15249	-0-	-220	-0-	25 3021	1 9	12203	2	N	2746	3136	1			277
02	25583	X	25583	-0-	-0-	-0-	1148 3585	1 9	20850	2	N	3259	2956	1			580
03	33207	X	33207	-0-	-0-	-0-	1092 3267	1 9	28848	2	N	2970	2997	1			553
04	14970	X	10224	-0-	-4746	-0-	638 2338	1 9	7248	2	N	2125	2201	1			477
05	15469	X	11457	-0-	-4012	-0-	540 2201	1 9	8716	2	N	2001	1842	1			636
06	25257	X	25257	-0-	-0-	-0-	1020 3378	1 9	20859	2	N	3071	3235	1			472
07	15792	X	15792	-0-	-0-	-0-	585 2309	1 9	12898	2	N	2099	1843	1			728
08	22513	X	22513	-0-	-0-	-0-	1261 3584	1 9	17668	2	N	3258	3255	1			731
09	17012	X	17012	-0-	-0-	-0-	922 2892	1 9	13198	2	N	2629	2599	1			761
10	17876	X	17876	-0-	-0-	-0-	1107 3113	1 9	13656	2	N	2830	2943	1			648
11	14970	X	11994	-0-	-2976	-0-	824 2027	1 9	9143	2	N	1843	1870	1			621
12	15469	X	13415	-0-	-2054	-0-	911 2232	1 9	10272	2	N	2029	2195	1			455

TOTAL GAS PROD: 219,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,860

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 3 WELL #: W101CN RRCID -> 284867 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10443 - 15025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123048	X	123048	-0-	-0-	-0-	55	1	109028	2	N	12695	13338	1			1274
							13965	9									
02	98020	X	98020	-0-	-0-	-0-	45	1	87891	2	N	9167	9303	1			1138
							10084	9									
03	83731	X	83731	-0-	-0-	-0-	38	1	75785	2	N	7189	6895	1			1432
							7908	9									
04	80386	X	80386	-0-	-0-	-0-	40	1	69459	2	N	9897	9469	1			1860
							10887	9									
05	110997	X	110997	-0-	-0-	-0-	60	1	98202	2	N	11577	12052	1			1385
							12735	9									
06	66750	X	51817	-0-	-14933	-0-	32	1	42633	2	N	8320	8403	1			1302
							9152	9									
07	59398	X	59398	-0-	-0-	-0-	41	1	51182	2	N	7432	7022	1			1712
							8175	9									
08	97285	X	97285	-0-	-0-	-0-	62	1	87091	2	N	9211	9373	1			1550
							10132	9									
09	80296	X	80296	-0-	-0-	-0-	56	1	72399	2	N	7128	6865	1			1813
							7841	9									
10	85690	X	85690	-0-	-0-	-0-	58	1	77593	2	N	7308	8153	1			968
							8039	9									
11	77402	X	77402	-0-	-0-	-0-	54	1	69628	2	N	7018	6333	1			1653
							7720	9									
*12	87366	X	87366	-0-	-0-	-0-	59	1	78481	2	N	8024	8149	0			1528
							8826	9									

TOTAL GAS PROD: 1,035,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 104,966

ZUMA 3 WELL #: W202CN RRCID -> 285264 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11303 - 15896

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
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KENTZEL STATE 42 WELL #: W101CN RRCID -> 285311 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11238 - 15785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42284	X	40633	-0-	-1651	-0-	22	1	30605	2	N	9096	8830	1			747
							10006	9									
02	38192	X	35623	-0-	-2569	-0-	25	1	25076	2	N	9565	9836	1			476
							10522	9									
03	42284	X	31363	-0-	-10921	-0-	27	1	21295	2	N	9128	9008	1			596
							10041	9									
04	40920	X	28612	-0-	-12308	-0-	21	1	21353	2	N	6580	6453	1			723
							7238	9									
05	42284	X	38854	-0-	-3430	-0-	31	1	29788	2	N	8214	8085	1			852
							9035	9									
06	39330	X	13702	-0-	-25628	-0-	15	1	10188	2	N	3181	3365	1			668
							3499	9									
07	39432	X	9794	-0-	-29638	-0-	221	1	6718	2	N	2595	2715	1			548
							2855	9									
08	38843	X	17745	-0-	-21098	-0-	1194	1	11851	2	N	4273	3724	1			1097
							4700	9									
09	37590	X	20286	-0-	-17304	-0-	968	1	14256	2	N	4602	4576	1			1123
							5062	9									
10	38843	X	28141	-0-	-10702	-0-	1231	1	19584	2	N	6660	6690	1			1093
							7326	9									
11	20473	X	20473	-0-	-0-	-0-	1108	1	13802	2	N	5057	5275	0			875
							5563	9									
12	20956	X	20430	-0-	-526	-0-	1244	1	13359	2	N	5297	5371	0			801
							5827	9									

TOTAL GAS PROD: 305,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 74,248

KENTZEL STATE 42 WELL #: W102CN RRCID -> 285313 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11346 - 15970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81995	X	52314	-0-	-29681	-0-	37949	2	14365	9	N	13059	12592	1			1073
02	58464	X	27429	-0-	-31035	-0-	20556	2	6873	9	N	6248	7010	1			311
03	64728	X	40750	-0-	-23978	-0-	28501	2	12249	9	N	11135	10719	1			727
04	62640	X	36586	-0-	-26054	-0-	27607	2	8979	9	N	8163	7993	1			897
05	60884	X	46740	-0-	-14144	-0-	35244	2	11496	9	N	10451	10264	1			1084
06	50640	X	15103	-0-	-35537	-0-	11020	2	4083	9	N	3712	4016	1			780
07	43028	X	6652	-0-	-36376	-0-	4335	2	2317	9	N	2106	2441	1			445
08	46748	X	6522	-0-	-40226	-0-	1200	1	2371	2	N	2683	2439	1			689
							2951	9									
09	45240	X	8001	-0-	-37239	-0-	1200	1	2094	2	N	4279	3924	1			1044
							4707	9									
10	46748	X	9651	-0-	-37097	-0-	1240	1	3250	2	N	4692	4966	1			770
							5161	9									
11	15090	X	3595	-0-	-11495	-0-	1080	1	2515	9	N	2286	2661	0			395
*12	12307	X	12307	-0-	-0-	-0-	1240	1	6279	2	N	4353	4090	0			658
							4788	9									

TOTAL GAS PROD: 265,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 73,167

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W002DE RRCID -> 285788 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10783 - 17895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	76982	X	76982	-0-	-0-	-0-	31	1	58812	2	Y	16490	16444	1			532
							18139	9									
02	69409	X	69409	-0-	-0-	-0-	27	1	54072	2	Y	13918	14094	1			356
							15310	9									
03	74232	X	74232	-0-	-0-	-0-	29	1	57317	2	Y	15351	15244	1			463
							16886	9									
04	61289	X	61289	-0-	-0-	-0-	21	1	44945	2	Y	14839	14684	1			618
							16323	9									
05	88950	X	88950	-0-	-0-	-0-	31	1	68972	2	Y	18134	18120	1			632
							19947	9									
06	82961	X	82961	-0-	-0-	-0-	26	1	63985	2	Y	17227	17155	1			704
							18950	9									
07	55412	X	55412	-0-	-0-	-0-	19	1	43951	2	Y	10402	10645	1	1	8	460
							11442	9									
08	76121	X	76121	-0-	-0-	-0-	22	1	56809	2	Y	17536	17558	1			438
							19290	9									
09	48974	X	48974	-0-	-0-	-0-	1219	1	36617	2	Y	10125	10439	1			124
							11138	9									
10	62012	X	62012	-0-	-0-	-0-	885	1	49642	2	Y	10441	10014	1			551
							11485	9									
11	50606	X	50606	-0-	-0-	-0-	891	1	39144	2	Y	9610	9896	0			265
							10571	9									
*12	49227	X	49227	-0-	-0-	-0-	797	1	35699	2	Y	11574	10926	0			913
							12731	9									

TOTAL GAS PROD: 796,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 165,647

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103278	X	103278	-0-	-0-	-0-	31	1	77012	2	Y	23850	23869	1			769
							26235	9									
02	87866	X	87866	-0-	-0-	-0-	27	1	65928	2	Y	19919	20178	1			510
							21911	9									
03	94577	X	94577	-0-	-0-	-0-	29	1	70900	2	Y	21498	21359	1			649
							23648	9									
04	69306	X	69306	-0-	-0-	-0-	21	1	53786	2	Y	14090	14152	1			587
							15499	9									
05	105725	X	105725	-0-	-0-	-0-	31	1	79412	2	Y	23893	23647	1			833
							26282	9									
06	89680	X	89680	-0-	-0-	-0-	25	1	67161	2	Y	20449	20446	1			836
							22494	9									
07	67065	X	67065	-0-	-0-	-0-	24	1	48773	2	Y	16607	16707	1	1	8	735
							18268	9									
08	30008	X	29890	-0-	-118	-0-	12	1	23883	2	Y	5450	6049	1			136
							5995	9									
09	72888	X	72888	-0-	-0-	-0-	1230	1	55057	2	Y	15092	15042	1			186
							16601	9									
10	52696	X	52696	-0-	-0-	-0-	931	1	36236	2	Y	14117	13558	1			745
							15529	9									
11	37272	X	37272	-0-	-0-	-0-	928	1	26448	2	Y	8996	9493	0			248
							9896	9									
*12	41092	X	41092	-0-	-0-	-0-	864	1	29796	2	Y	9484	8984	0			748
							10432	9									

TOTAL GAS PROD: 851,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 193,445

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W101CF RRCID -> 285790 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10642 PERF.11035 - 18070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109427	X	109427	-0-	-0-	-0-	31	1	82500	2	Y	24451	24458	1			789
							26896	9									
02	93213	X	93213	-0-	-0-	-0-	27	1	70825	2	Y	20328	20597	1			520
							22361	9									
03	91113	X	91113	-0-	-0-	-0-	29	1	68194	2	Y	20809	20701	1			628
							22890	9									
04	65092	X	65092	-0-	-0-	-0-	21	1	50517	2	Y	13231	13308	1			551
							14554	9									
05	91113	X	91113	-0-	-0-	-0-	31	1	69543	2	Y	19581	19449	1			683
							21539	9									
06	70626	X	70626	-0-	-0-	-0-	26	1	54055	2	Y	15041	15109	1			615
							16545	9									
07	35799	X	35799	-0-	-0-	-0-	16	1	26997	2	Y	7987	8248	1	1	8	353
							8786	9									
08	33976	X	30775	-0-	-3201	-0-	12	1	23726	2	Y	6397	6590	1			160
							7037	9									
09	45992	X	45992	-0-	-0-	-0-	21	1	33315	2	Y	11505	11524	1			141
							12656	9									
10	55168	X	55168	-0-	-0-	-0-	1177	1	43161	2	Y	9845	9467	1			519
							10830	9									
11	41630	X	41630	-0-	-0-	-0-	783	1	28074	2	Y	11612	11810	0			321
							12773	9									
*12	48800	X	48800	-0-	-0-	-0-	1090	1	36876	2	Y	9849	9393	0			777
							10834	9									

TOTAL GAS PROD: 778,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 170,636

KENTZEL STATE 42 WELL #: W101BO RRCID -> 288062 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11282 - 15807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	30338	X	NO RPT	-0-	-30338	-0-					N	NO RPT					-0-
10	42749	X	NO RPT	-0-	-42749	-0-					N	NO RPT					-0-
11	41370	X	NO RPT	-0-	-41370	-0-					N	NO RPT					-0-
12	42749	X	NO RPT	-0-	-42749	-0-					N	NO RPT					-0-

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

KENTZEL STATE 42 WELL #: W102BO RRCID -> 288063 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11179 - 15692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	19228	X	NO RPT	-0-	-19228	-0-					N	NO RPT					-0-
10	27094	X	NO RPT	-0-	-27094	-0-					N	NO RPT					-0-
11	26220	X	NO RPT	-0-	-26220	-0-					N	NO RPT					-0-
12	27094	X	NO RPT	-0-	-27094	-0-					N	NO RPT					-0-

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. 646832
HERMOSA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185050 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 20800 PERF.11805 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4492	-0-	-3	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3825	-0-	-375	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4290	-0-	-360	-0-	4273	2	17	9	N	15	15	8			-0-
04	4500	X	4333	-0-	-167	-0-	19	1	4289	2	N	23	23	8			-0-
							25	9									
05	4650	X	3567	-0-	-1083	-0-	48	1	3473	2	N	42	42	8			-0-
							46	9									
06	4350	X	1628	-0-	-2722	-0-	48	1	1580	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	3928	-0-	-536	-0-	13	1	3906	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
08	4464	X	3623	-0-	-841	-0-	31	1	3564	2	N	25	25	8			-0-
							28	9									
09	4320	X	3742	-0-	-578	-0-	32	1	3685	2	N	23	23	8			-0-
							25	9									
10	3937	X	3303	-0-	-634	-0-	37	1	3208	2	N	53	53	8			-0-
							58	9									
11	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	31	31	8			-0-
12	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

HERMOSA UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 195381 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14300 - 15203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	8579	2			N	-0-					-0-
02	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	7216	2			N	-0-					-0-
03	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	8643	2	17	9	N	15	15	8			-0-
04	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	38	1	8774	2	N	15	15	8			-0-
							17	9									
05	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	118	1	8639	2	N	29	29	8			-0-
							32	9									
06	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	186	1	6173	2	N	-0-					-0-
07	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	30	1	8586	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
08	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	79	1	9036	2	N	24	24	8			-0-
							26	9									
*09	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	73	1	8413	2	N	17	17	8			-0-
							19	9									
10	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	101	1	8275	2	N	46	46	8			-0-
							51	9									
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2019 - P/A 11/21/19

TOTAL GAS PROD: 83,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
BLUE LAKES 5556 WELL #: 1H RRCID -> 283098 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 10295 PERF.10547 - 20368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59241	X	30227	-0-		-29014		-0-	4201	1	22140	2	Y	3533	3511	0	7	8	40
									3886	9									
02	33798	X	33798	-0-		-0-		-0-	29584	2	10	4	Y	3822	3769	0	14	8	79
									4204	9									
03	36873	X	36873	-0-		-0-		-0-	32359	2	174	4	Y	3945	3937	0	28	8	59
									4340	9									
04	48829	X	48829	-0-		-0-		-0-	186	1	42787	2	Y	4890	4828	0	7	8	114
									477	4	5379	9							
05	56563	X	56563	-0-		-0-		-0-	679	1	49748	2	Y	5442	5376	0	2	8	178
									150	4	5986	9							
06	53631	X	53631	-0-		-0-		-0-	1410	1	46474	2	Y	5223	5183	0	1	8	217
									2	4	5745	9							
07	59203	X	59203	-0-		-0-		-0-	182	1	53180	2	Y	5304	5306	0	100	8	115
									7	4	5834	9							
08	55101	X	55101	-0-		-0-		-0-	432	1	49143	2	Y	5024	4861	0	24	8	254
									5526	9									
*09	56496	X	56496	-0-		-0-		-0-	438	1	50643	2	Y	4923	4818	0	19	8	340
									5415	9									
*10	56752	X	56752	-0-		-0-		-0-	51436	2	5316	9	Y	4833	4964	0	3	8	206
11	47220	X	45601	-0-		-1619		-0-	38025	2	2432	4	Y	4676	4628	0	2	8	252
									5144	9									
12	48794	X	40384	-0-		-8410		-0-	245	1	39516	2	Y	566	475	0			343
									623	9									

TOTAL GAS PROD: 573,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,181

GAVSTER STATE 32A WELL #: 1H RRCID -> 283114 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10736 - 15260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49910	X	38720	-0-		-11190		-0-	193	1	32574	2	Y	5409	5449	1			458
									3	4	5950	9							
02	37520	X	31148	-0-		-6372		-0-	26019	2	5129	9	Y	4663	4875	1	24	8	222
03	41540	X	25911	-0-		-15629		-0-	27	1	21949	2	Y	3555	3281	1			496
									24	4	3911	9							
04	39990	X	21033	-0-		-18957		-0-	17433	2	3600	9	Y	3273	3683	1			86
05	38719	X	22639	-0-		-16080		-0-	18760	2	268	4	Y	3283	3034	1	1	8	334
									3611	9									
06	37470	X	22931	-0-		-14539		-0-	19138	2	3793	9	Y	3448	3325	1	2	8	455
07	34472	X	22454	-0-		-12018		-0-	18586	2	3868	9	Y	3516	3099	1			872
08	31905	X	31905	-0-		-0-		-0-	27791	2	4114	9	Y	3740	4073	1			539
09	26074	X	26074	-0-		-0-		-0-	22402	2	1	4	Y	3337	3188	1	12	8	676
									3671	9									
10	24481	X	24481	-0-		-0-		-0-	20518	2	67	4	Y	3542	3964	1			254
									3896	9									
*11	20720	X	20720	-0-		-0-		-0-	17138	2	33	4	Y	3226	3160	1			320
									3549	9									
12	20150	X	18977	-0-		-1173		-0-	15467	2	69	4	Y	3128	3272	1			176
									3441	9									

TOTAL GAS PROD: 306,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,120

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GREENWICH NW 3130 WELL #: A 1H RRCID -> 283158 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 9620 PERF.10478 - 17838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75900	X	75900	-0-	-0-	-0-	60168	2	2345	4	Y	12170	12269	1	150	8	524
							13387	9									
02	71105	X	71105	-0-	-0-	-0-	56912	2	1977	4	Y	11105	10779	1	48	8	802
							12216	9									
03	62310	X	10013	-0-	-52297	-0-	7446	2	504	4	Y	1875	2270	1	51	8	356
							2063	9									
04	60300	X	50919	-0-	-9381	-0-	365	1	41077	2	Y	7057	6971	1	12	8	430
							1714	4	7763	9							
05	62310	X	44278	-0-	-18032	-0-	1000	1	33948	2	Y	5726	6111	1	45	8	-0-
							3031	4	6299	9							
06	60300	X	2062	-0-	-58238	-0-	7	1	1293	2	Y	50					50
							707	4	55	9							
07	62310	X	26971	-0-	-35339	-0-	17538	2	4047	4	Y	4896	4449	1	29	8	468
							5386	9									
08	49631	X	47894	-0-	-1737	-0-	97	1	25505	2	Y	8310	8471	1	2	8	305
							13151	4	9141	9							
*09	48030	X	45385	-0-	-2645	-0-	37081	2	1305	4	Y	6363	6118	1	9	8	541
							6999	9									
10	59250	X	59250	-0-	-0-	-0-	2582	1	48060	2	Y	7639	7779	1			401
							205	4	8403	9							
11	61508	X	61508	-0-	-0-	-0-	3560	1	49530	2	Y	7442	7671	1	2	8	170
							232	4	8186	9							
*12	109572	X	109572	-0-	-0-	-0-	3018	1	94365	2	Y	8459	3112	0	5264	1	253
							2884	4	9305	9							

TOTAL GAS PROD: 604,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 81,092

LOST SADDLE 46 WELL #: 1H RRCID -> 283230 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10617 - 14579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61171	X	61171	-0-	-0-	-0-	54590	2	1748	4	N	4394	4416	1	5	8	828
							4833	9									
02	46316	X	46316	-0-	-0-	-0-	41944	2	250	4	N	3747	3266	1			1309
							4122	9									
03	54196	X	54196	-0-	-0-	-0-	48886	2	754	4	N	4142	4758	1	14	8	679
							4556	9									
04	56206	X	56206	-0-	-0-	-0-	220	1	50472	2	N	3740	3888	1	7	8	524
							1400	4	4114	9							
05	53969	X	53969	-0-	-0-	-0-	665	1	48704	2	N	3767	3800	1	8	8	483
							456	4	4144	9							
06	49530	X	48252	-0-	-1278	-0-	1307	1	43049	2	N	3426	3455	1	3	8	451
							127	4	3769	9							
07	55129	X	55129	-0-	-0-	-0-	166	1	48548	2	N	3397	3395	1	29	8	424
							2678	4	3737	9							
08	53340	X	53340	-0-	-0-	-0-	431	1	49163	2	N	3292	3245	1			471
							125	4	3621	9							
*09	51793	X	51793	-0-	-0-	-0-	412	1	47343	2	N	3094	3070	1	17	8	478
							635	4	3403	9							
*10	53230	X	53230	-0-	-0-	-0-	49756	2	23	4	N	3137	3153	1	6	8	456
							3451	9									
11	49530	X	38678	-0-	-10852	-0-	2308	1	32689	2	N	2910	2869	1			497
							480	4	3201	9							
12	51181	X	39264	-0-	-11917	-0-	2224	1	33721	2	N	2938	2950	1			485
							87	4	3232	9							

TOTAL GAS PROD: 611,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,984

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
TARVIN STATE 2 WELL #: A 4H RRCID -> 283261 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10425 PERF.10461 - 14916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44979	X	44979	-0-		-0-	-0-	247	1	41728	2	N	2535	2235	1			1694
								215	4	2789	9							
02	36460	X	36460	-0-		-0-	-0-	34138	2	2322	9	N	2111	2427	1			1378
03	36466	X	36466	-0-		-0-	-0-	43	1	33880	2	N	2303	2423	1			1258
								10	4	2533	9							
04	30661	X	30661	-0-		-0-	-0-	28447	2	2214	9	N	2013	2629	1			642
05	30784	X	30784	-0-		-0-	-0-	28433	2	4	4	N	2134	1834	1			942
								2347	9									
06	29448	X	29448	-0-		-0-	-0-	27188	2	262	4	N	1816	2020	1			738
								1998	9									
07	30447	X	30447	-0-		-0-	-0-	28476	2	1971	9	N	1792	1969	1			561
08	30608	X	30608	-0-		-0-	-0-	28630	2	1	4	N	1797	1822	1			536
								1977	9									
*09	30647	X	30647	-0-		-0-	-0-	28880	2	3	4	N	1604	1437	1	21	8	682
								1764	9									
10	29862	X	29862	-0-		-0-	-0-	28085	2	3	4	N	1613	2040	1			255
								1774	9									
11	34507	X	34507	-0-		-0-	-0-	32840	2	3	4	N	1513	1298	1			470
								1664	9									
*12	34534	X	34534	-0-		-0-	-0-	32883	2	19	4	N	1484	1486	1			468
								1632	9									

TOTAL GAS PROD: 399,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,715

GREENWICH 57-3142 WELL #: 3H RRCID -> 283333 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 9963 PERF.16537 - 17722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17235	X	17235	-0-		-0-	-0-	36	1	15358	2	Y	1138	1589	1	8	8	269
								589	4	1252	9							
02	16355	X	16355	-0-		-0-	-0-	15274	2	117	4	Y	876	801	1	2	8	342
								964	9									
03	20801	X	11792	-0-		-9009	-0-	11211	2	86	4	Y	450	393	1	23	8	376
								495	9									
04	20130	X	14062	-0-		-6068	-0-	114	1	12857	2	Y	557	753	1	25	8	155
								478	4	613	9							
05	20801	X	10302	-0-		-10499	-0-	250	1	8494	2	Y	428	184	1	3	8	396
								1087	4	471	9							
06	17520	X	8840	-0-		-8680	-0-	40	1	6883	2	Y	384	580	1			200
								1495	4	422	9							
07	18104	X	8272	-0-		-9832	-0-	7883	2	389	9	Y	354	354	1	6	8	194
08	12958	X	4686	-0-		-8272	-0-	17	1	3629	2	Y	322	180	1			336
								686	4	354	9							
*09	12540	X	5838	-0-		-6702	-0-	5035	2	298	4	Y	459	562	1	1	8	232
								505	9									
10	10292	X	9332	-0-		-960	-0-	455	1	8351	2	Y	464	367	1			329
								16	4	510	9							
11	9163	X	9163	-0-		-0-	-0-	558	1	8087	2	Y	463	371	1			421
								9	4	509	9							
*12	10016	X	10016	-0-		-0-	-0-	426	1	9090	2	Y	447	556	1			312
								8	4	492	9							

TOTAL GAS PROD: 125,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,342

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
RON 56-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283356 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10691 - 14743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70773	X	57929	-0-		-12844	-0-	133	1	57145	2	N	592	781	1	37	8	933
								651	9									
02	61796	X	55834	-0-		-5962	-0-	55139	2	65	4	N	573	745	1	12	8	749
								630	9									
03	65379	X	58372	-0-		-7007	-0-	57756	2	616	9	N	560	585	1	43	8	681
04	60750	X	33187	-0-		-27563	-0-	287	1	32286	2	N	257	387	1			551
								331	4	283	9							
05	30907	X	12804	-0-		-18103	-0-	352	1	11956	2	N	201	7	8			745
								275	4	221	9							
06	56490	X	38187	-0-		-18303	-0-	206	1	35764	2	N	617	547	1	148	8	667
								1538	4	679	9							
07	58373	X	57939	-0-		-434	-0-	38285	2	19174	4	N	436	536	1	6	8	561
								480	9									
08	76268	X	76268	-0-		-0-	-0-	133	1	38646	2	N	377	567	1			371
								37074	4	415	9							
*09	64155	X	64155	-0-		-0-	-0-	33803	2	30130	4	N	202	349	1	2	8	222
								222	9									
10	61313	X	61313	-0-		-0-	-0-	2401	1	44800	2	N	386					608
								13687	4	425	9							
11	70050	X	45158	-0-		-24892	-0-	2555	1	37057	2	N	450	738	1			320
								5051	4	495	9							
12	72385	X	53435	-0-		-18950	-0-	2214	1	47223	2	N	466	366	1			420
								3485	4	513	9							

TOTAL GAS PROD: 614,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,117

WINCHESTER 57-10 WELL #: 1H RRCID -> 283358 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10461 - 14679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18941	X	16232	-0-		-2709	-0-	13976	2	2256	9	N	2051	2225	1	9	8	614
02	17108	X	14752	-0-		-2356	-0-	51	1	12325	2	N	2160	2147	1	4	8	623
								2376	9									
03	18941	X	15580	-0-		-3361	-0-	178	1	12880	2	N	2293	2193	1	11	8	712
								2522	9									
04	18090	X	11034	-0-		-7056	-0-	87	1	8957	2	N	1809	1866	1			655
								1990	9									
05	18693	X	12604	-0-		-6089	-0-	9922	2	2682	9	N	2438	2331	1	2	8	760
06	15810	X	-0-	-0-		-15810	-0-					N	-0-					760
07	16337	X	12175	-0-		-4162	-0-	4198	2	4885	4	N	2811	2269	1	3	8	1299
								3092	9									
08	21767	X	21767	-0-		-0-	-0-	14	1	14861	2	N	2844	3330	1			813
								3764	4	3128	9							
*09	12210	X	10775	-0-		-1435	-0-	109	1	9008	2	N	1491	1444	1	3	8	857
								18	4	1640	9							
10	12617	X	5326	-0-		-7291	-0-	4398	2	928	9	N	844	1234	1			467
11	21060	X	2614	-0-		-18446	-0-	1589	2	1025	9	N	932	1123	1			276
12	21762	X	-0-	-0-		-21762	-0-					N	845	741	1			380

TOTAL GAS PROD: 122,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,518

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
QUINN 6 WELL #: 1H RRCID -> 283361 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10972 - 14455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	8516	-0-	-1156	-0-	7916	2	189	4	N	374	790	1			422
							411	9									
02	8736	X	8430	-0-	-306	-0-	327	1	7656	2	N	395	560	1			257
							12	4	435	9							
03	10044	X	9835	-0-	-209	-0-	670	1	7874	2	N	930	378	1	504	8	305
							268	4	1023	9							
04	9720	X	8081	-0-	-1639	-0-	2321	1	4867	2	N	342	365	1			282
							517	4	376	9							
05	10044	X	8463	-0-	-1581	-0-	1818	1	5922	2	N	389	379	1			292
							295	4	428	9							
06	9510	X	7257	-0-	-2253	-0-	399	1	6518	2	N	309	366	1			235
							340	9									
07	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	166	1	9941	2	N	432	197	1			470
							475	9									
08	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	10291	2	9	4	N	485	753	1			202
							534	9									
*09	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	8525	2	572	9	N	520	365	1	39	8	318
10	10571	X	8360	-0-	-2211	-0-	6982	2	749	4	N	572	364	1	232	8	294
							629	9									
11	10470	X	5786	-0-	-4684	-0-	177	1	3479	2	N	299	187	1			406
							1801	4	329	9							
12	10819	X	8225	-0-	-2594	-0-	234	1	7233	2	N	689	364	1	404	8	327
							758	9									

TOTAL GAS PROD: 103,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,736

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	11749	X	10023	-0-	-1726	-0-	21	1	9224	2	N	702	1151	1	6	8	1114
							6	4	772	9							
02	10612	X	9270	-0-	-1342	-0-	8382	2	62	4	N	751	1264	1	2	8	599
							826	9									
03	11749	X	10277	-0-	-1472	-0-	9456	2	36	4	N	714	383	1	4	8	926
							785	9									
04	11239	X	11239	-0-	-0-	-0-	89	1	9967	2	N	586	767	1			745
							538	4	645	9							
05	10509	X	10229	-0-	-280	-0-	175	1	5925	2	N	735	1083	1			397
							3320	4	809	9							
06	9960	X	9120	-0-	-840	-0-	31	1	5365	2	N	443	534	1	2	8	304
							3237	4	487	9							
07	11625	X	8605	-0-	-3020	-0-	3294	2	4885	4	N	387	171	1			520
							426	9									
08	13423	X	13423	-0-	-0-	-0-	7	1	2574	2	N	509	517	1			512
							10282	4	560	9							
09	11250	X	8288	-0-	-2962	-0-	1899	2	5830	4	N	508	704	1			316
							559	9									
10	10230	X	9463	-0-	-767	-0-	450	1	8295	2	N	651	178	1			789
							2	4	716	9							
11	12990	X	8555	-0-	-4435	-0-	503	1	7295	2	N	632	924	1			497
							62	4	695	9							
12	13423	X	10893	-0-	-2530	-0-	460	1	9818	2	N	558	745	1			310
							1	4	614	9							

TOTAL GAS PROD: 119,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,176

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GREENWICH 57-3142 WELL #: 4H RRCID -> 283407 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 9730 PERF.10457 - 17797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79690	X	79690	-0-	-0-	-0-	160	1	68517	2	Y	8339	9427	1	71	8	788
							1840	4	9173	9							
02	69314	X	69314	-0-	-0-	-0-	61582	2	347	4	Y	6714	6698	1	22	8	782
							7385	9									
03	70029	X	67148	-0-	-2881	-0-	58678	2	381	4	Y	7354	7325	1	43	8	768
							8089	9									
04	67770	X	55063	-0-	-12707	-0-	415	1	46667	2	Y	6390	6772	1			386
							952	4	7029	9							
05	70029	X	52711	-0-	-17318	-0-	1277	1	43298	2	Y	6204	5612	1	8	8	970
							1312	4	6824	9							
06	67770	X	44997	-0-	-22773	-0-	197	1	34229	2	Y	5571	5618	1			923
							4443	4	6128	9							
07	70029	X	48508	-0-	-21521	-0-	38548	2	3275	4	Y	6077	6103	1			897
							6685	9									
08	49545	X	49545	-0-	-0-	-0-	73	1	17122	2	Y	6550	6640	1			807
							25145	4	7205	9							
*09	47850	X	47097	-0-	-753	-0-	19371	2	21304	4	Y	5838	6096	1	4	8	545
							6422	9									
10	49445	X	47194	-0-	-2251	-0-	1968	1	36224	2	Y	5674	5307	1			912
							2761	4	6241	9							
11	47850	X	46476	-0-	-1374	-0-	2602	1	37730	2	Y	5048	5592	1			368
							591	4	5553	9							
12	49445	X	48756	-0-	-689	-0-	1908	1	40697	2	Y	5009	4765	1			612
							641	4	5510	9							

TOTAL GAS PROD: 656,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 74,768

LIAM STATE 53-12 WELL #: 1H RRCID -> 283408 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 9845 PERF.10193 - 19249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66209	X	66209	-0-	-0-	-0-	143	1	61568	2	N	2958	3170	1	60	8	296
							1244	4	3254	9							
02	45448	X	45448	-0-	-0-	-0-	42999	2	127	4	N	2111	1481	1	302	8	624
							2322	9									
03	45012	X	39539	-0-	-5473	-0-	37825	2	12	4	N	1547	1464	1	16	8	691
							1702	9									
04	43560	X	28582	-0-	-14978	-0-	246	1	27698	2	Y	580	1139	1			132
							638	9									
05	59150	X	59150	-0-	-0-	-0-	1513	1	51327	2	Y	2330	2036	1	130	8	296
							3747	4	2563	9							
06	49470	X	49470	-0-	-0-	-0-	244	1	42329	2	Y	2383	2230	1	187	8	262
							4276	4	2621	9							
07	74120	X	74120	-0-	-0-	-0-	36310	2	34906	4	Y	2640	2344	1	7	8	551
							2904	9									
08	83596	X	83596	-0-	-0-	-0-	93	1	20351	2	Y	2553	2713	1			391
							60344	4	2808	9							
09	49174	X	49174	-0-	-0-	-0-	18963	2	28200	4	Y	1828	1833	1			386
							2011	9									
10	56079	X	56079	-0-	-0-	-0-	2544	1	46895	2	Y	1895	1996	1			285
							4555	4	2085	9							
11	43560	X	24017	-0-	-19543	-0-	1322	1	19707	2	Y	1146	1241	1			190
							1727	4	1261	9							
12	45012	X	12010	-0-	-33002	-0-	453	1	9657	2	Y	761	844	1			107
							1063	4	837	9							

TOTAL GAS PROD: 587,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,732

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	142462	X	142462	-0-	-0-	-0-	139456	2	127	4	N	2617	3099	1	17	8	573
							2879	9									
02	120348	X	120348	-0-	-0-	-0-	117971	2	2377	9	N	2161	2089	1	2	8	643
03	135207	X	135207	-0-	-0-	-0-	132583	2	11	4	N	2375	2583	1	61	8	374
							2613	9									
04	137389	X	137389	-0-	-0-	-0-	587	1	134536	2	N	2060	2097	1	26	8	311
							2266	9									
05	133138	X	133138	-0-	-0-	-0-	1762	1	129063	2	N	2103	1734	1	14	8	666
							2313	9									
06	117869	X	117869	-0-	-0-	-0-	3409	1	112327	2	N	1939	2246	1	7	8	352
							2133	9									
07	113170	X	113170	-0-	-0-	-0-	379	1	110556	2	N	2021	1679	1	122	8	572
							12	4	2223	9							
08	113106	X	113106	-0-	-0-	-0-	966	1	110225	2	N	1741	2094	1	1	8	218
							1915	9									
*09	106663	X	106663	-0-	-0-	-0-	893	1	102848	2	N	1826	1673	1	45	8	326
							913	4	2009	9							
10	105190	X	105190	-0-	-0-	-0-	1222	1	102154	2	N	1649	1493	1			482
							1814	9									
11	111257	X	111257	-0-	-0-	-0-	108995	2	581	4	N	1528	1499	1			511
							1681	9									
*12	112547	X	112547	-0-	-0-	-0-	40	1	110794	2	N	1557	1286	1			782
							1713	9									

TOTAL GAS PROD: 1,448,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,577

RANGER 56-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283436 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 9993 PERF.13498 - 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	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					343
02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-					N	-0-	343	1			-0-
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	46	46	8			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-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: 48

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GREENWICH NE 3130 WELL #: B 1H RRCID -> 283481 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 9990 PERF.10867 - 18369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136152	X	117625	-0-		-18527	-0-	246	1	105414	2	Y	8477	8820	1	72	8	321
								2640	4	9325	9							
02	116844	X	100624	-0-		-16220	-0-	89673	2	2802	4	Y	7408	7164	1	17	8	548
								8149	9									
03	129363	X	14260	-0-		-115103	-0-	12805	2	177	4	Y	1162	1563	1	10	8	137
								1278	9									
04	125190	X	24834	-0-		-100356	-0-	176	1	19734	2	Y	2174	2115	1	8	8	188
								2533	4	2391	9							
05	129363	X	42310	-0-		-87053	-0-	973	1	33010	2	Y	3502	3505	1	12	8	173
								4475	4	3852	9							
06	113820	X	53225	-0-		-60595	-0-	249	1	43193	2	Y	4133	3375	1	13	8	918
								5237	4	4546	9							
07	111414	X	64128	-0-		-47286	-0-	54565	2	3678	4	Y	5350	5792	1	175	8	301
								5885	9									
08	76344	X	76344	-0-		-0-	-0-	214	1	66354	2	Y	5826	5845	1	8	8	274
								3367	4	6409	9							
*09	79298	X	79298	-0-		-0-	-0-	66223	2	6444	4	Y	6028	5803	1	3	8	496
								6631	9									
10	94414	X	94414	-0-		-0-	-0-	4434	1	82622	2	Y	6268	6456	1			308
								463	4	6895	9							
11	95038	X	95038	-0-		-0-	-0-	5715	1	82942	2	Y	5748	5938	1			118
								58	4	6323	9							
*12	89000	X	89000	-0-		-0-	-0-	3665	1	78167	2	Y	5746	2115	0	3577	1	172
								847	4	6321	9							

TOTAL GAS PROD: 851,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 61,822

SUGARLOAF 74 WELL #: 1H RRCID -> 283490 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10289 PERF.10840 - 14773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	6004	-0-		-15014	-0-	4489	2	1515	9	N	1377	2341	1	1	8	354
02	17220	X	890	-0-		-16330	-0-	330	2	560	9	N	509	13	8			850
03	26701	X	26701	-0-		-0-	-0-	16986	2	9715	9	N	8832	9069	1	93	8	520
04	18690	X	12422	-0-		-6268	-0-	36	1	8259	2	N	3752	3863	1	29	8	380
								4127	9									
05	19313	X	9343	-0-		-9970	-0-	81	1	5903	2	N	3039	2652	1	54	8	713
								16	4	3343	9							
06	24300	X	8128	-0-		-16172	-0-	154	1	5079	2	N	2632	2829	1	12	8	504
								2895	9									
07	25110	X	8902	-0-		-16208	-0-	20	1	5776	2	N	2824	2576	1	28	8	724
								3106	9									
08	25110	X	9737	-0-		-15373	-0-	58	1	6630	2	N	2748	2975	1	3	8	494
								26	4	3023	9							
*09	12420	X	9539	-0-		-2881	-0-	58	1	6560	2	N	2655	2768	1	11	8	370
								2921	9									
10	9300	X	7657	-0-		-1643	-0-	4804	2	2853	9	N	2594	2422	1			542
11	9420	X	8221	-0-		-1199	-0-	152	1	5216	2	N	2594	2769	1			367
								2853	9									
12	9858	X	8716	-0-		-1142	-0-	56	1	5813	2	N	2571	2594	1			344
								19	4	2828	9							

TOTAL GAS PROD: 116,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,127

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 LIFT	(I)(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	3302	-0-		-10958		-0-	2319	2	359	4	N	567	774	1	1	8	363
									624	9									
02	14364	X	407	-0-		-13957		-0-	198	2	21	4	N	171					534
									188	9									
03	15903	X	7253	-0-		-8650		-0-	4227	2	589	4	N	2215	2425	1	27	8	297
									2437	9									
04	15390	X	3706	-0-		-11684		-0-	10	1	2346	2	N	1146	921	1	7	8	515
									89	4	1261	9							
05	12028	X	3239	-0-		-8789		-0-	29	1	2152	2	N	962	934	1	46	8	497
									1058	9									
06	6990	X	2670	-0-		-4320		-0-	46	1	1544	2	N	792	914	1	11	8	364
									209	4	871	9							
07	7223	X	4222	-0-		-3001		-0-	9	1	2573	2	N	998	757	1	16	8	589
									542	4	1098	9							
08	7223	X	4934	-0-		-2289		-0-	32	1	3682	2	N	1017	1237	1			369
									101	4	1119	9							
*09	5725	X	5725	-0-		-0-		-0-	39	1	4446	2	N	1052	1098	1	10	8	313
									83	4	1157	9							
*10	7137	X	7137	-0-		-0-		-0-	5951	2	20	4	N	1060	1112	1	3	8	258
									1166	9									
11	10520	X	10520	-0-		-0-		-0-	906	1	8031	2	N	1091	1068	1			281
									383	4	1200	9							
*12	12100	X	12100	-0-		-0-		-0-	1111	1	9630	2	N	1184	1118	1			347
									57	4	1302	9							

TOTAL GAS PROD: 65,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,255

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 LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74003	X	74003	-0-		-0-		-0-	64616	2	138	4	N	8408	8687	1	22	8	1382
									9249	9									
02	63227	X	63227	-0-		-0-		-0-	55150	2	8077	9	N	7343	7447	1			1278
03	40021	X	24164	-0-		-15857		-0-	21096	2	3068	9	N	2789	3541	1	15	8	511
04	43045	X	43045	-0-		-0-		-0-	162	1	37214	2	N	5154	4821	1	15	8	829
									5669	9									
05	54048	X	54048	-0-		-0-		-0-	637	1	46622	2	N	6172	6515	1	19	8	467
									6789	9									
06	53853	X	53853	-0-		-0-		-0-	1386	1	45667	2	N	6182	6150	1	3	8	496
									6800	9									
07	61326	X	61326	-0-		-0-		-0-	184	1	53992	2	N	6500	6135	0	42	8	819
									7150	9									
08	63291	X	63291	-0-		-0-		-0-	487	1	55608	2	N	6369	6479	1	4	8	705
									190	4	7006	9							
*09	61389	X	61389	-0-		-0-		-0-	472	1	54285	2	N	5996	6334	1	28	8	339
									36	4	6596	9							
*10	61438	X	61438	-0-		-0-		-0-	54857	2	3	4	N	5980	6000	1	3	8	316
									6578	9									
11	58500	X	58500	-0-		-0-		-0-	52279	2	96	4	N	5568	5345	1			539
									6125	9									
*12	60912	X	60912	-0-		-0-		-0-	54685	2	3	4	N	5658	5861	1			336
									6224	9									

TOTAL GAS PROD: 679,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 72,119

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25513	X	20963	-0-	-4550	-0-	18399	2	384	4	N	1982	1850	1	1	8	619
							2180	9									
02	22680	X	21437	-0-	-1243	-0-	19240	2	50	4	N	1952	2379	1			192
							2147	9									
03	24490	X	21381	-0-	-3109	-0-	19130	2	151	4	N	1909	1659	1	4	8	438
							2100	9									
04	22530	X	19408	-0-	-3122	-0-	75	1	17242	2	N	1522	1682	1	2	8	276
							417	4	1674	9							
05	23746	X	19678	-0-	-4068	-0-	238	1	17427	2	N	1685	1590	1	12	8	359
							159	4	1854	9							
06	22980	X	16402	-0-	-6578	-0-	436	1	14394	2	N	1389	1449	1	4	8	295
							44	4	1528	9							
07	23746	X	18709	-0-	-5037	-0-	57	1	16706	2	N	1553	1614	1	29	8	205
							238	4	1708	9							
08	21390	X	20864	-0-	-526	-0-	165	1	18824	2	N	1661	1443	1			423
							48	4	1827	9							
*09	19881	X	19881	-0-	-0-	-0-	154	1	17797	2	N	1537	1445	1	6	8	509
							239	4	1691	9							
10	21637	X	21637	-0-	-0-	-0-	19917	2	9	4	N	1555	1732	1			332
							1711	9									
11	20190	X	16527	-0-	-3663	-0-	964	1	13661	2	N	1546	1450	1			428
							201	4	1701	9							
12	20863	X	16179	-0-	-4684	-0-	895	1	13574	2	N	1523	1641	1			310
							35	4	1675	9							

TOTAL GAS PROD: 233,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,814

HORNET STATE 0607 1U WELL #: A 1H RRCID -> 283815 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 9876 PERF.10097 - 19823

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125519	X	51726	-0-	-73793	-0-	101	1	43507	2	Y	7380	7309	1	46	8	609
							8118	9									
02	80194	X	80194	-0-	-0-	-0-	67186	2	1535	4	Y	10430	10583	1	51	8	405
							11473	9									
03	67146	X	66453	-0-	-693	-0-	47648	2	7456	4	Y	10317	9907	1	21	8	794
							11349	9									
04	64980	X	27180	-0-	-37800	-0-	194	1	21862	2	Y	3383	4008	1			169
							1403	4	3721	9							
05	67146	X	5897	-0-	-61249	-0-	80	1	2717	2	Y	132	271	1	30	8	-0-
							2955	4	145	9							
06	64980	X	19404	-0-	-45576	-0-	32	1	5469	2	Y	2187	1900	1			287
							11497	4	2406	9							
07	67146	X	25873	-0-	-41273	-0-	3361	2	19953	4	Y	2326	1957	1			656
							2559	9									
08	56575	X	19478	-0-	-37097	-0-	32	1	9615	2	Y	3350	3950	1			56
							6146	4	3685	9							
*09	27180	X	6555	-0-	-20625	-0-	1375	2	4769	4	Y	374	428	1	2	8	-0-
							411	9									
10	25885	X	15877	-0-	-10008	-0-	676	1	13072	2	Y	1379	1377	1			2
							612	4	1517	9							
11	25050	X	9516	-0-	-15534	-0-	1525	1	7100	2	Y	672	671	1	2	8	1
							152	4	739	9							
12	25885	X	7917	-0-	-17968	-0-	325	1	6779	2	Y	739	198	1			542
							813	9									

TOTAL GAS PROD: 336,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,669

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
YELLOW JACKET 1716 WELL #: B 1H RRCID -> 283817 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10661 - 18924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	183768	X	175270	-0-		-8498	-0-		338	1	144654	2	Y	12851	12878	1	206	8	632
									16142	4	14136	9							
02	139768	X	139768	-0-		-0-	-0-		123945	2	4904	4	Y	9926	10076	1	100	8	382
									10919	9									
03	158262	X	158262	-0-		-0-	-0-		132319	2	14962	4	Y	9983	9477	1	60	8	828
									10981	9									
04	138660	X	57170	-0-		-81490	-0-		469	1	52691	2	Y	3615	4264	1			179
									33	4	3977	9							
05	143282	X	90125	-0-		-53157	-0-		2330	1	79039	2	Y	5712	5196	1	229	8	466
									2473	4	6283	9							
06	138660	X	117707	-0-		-20953	-0-		602	1	104441	2	Y	9593	9766	1	28	8	265
									2112	4	10552	9							
07	143282	X	125995	-0-		-17287	-0-		113078	2	1696	4	Y	10201	10026	1	27	8	413
									11221	9									
08	120001	X	119859	-0-		-142	-0-		349	1	104037	2	Y	9419	9752	1			80
									5112	4	10361	9							
*09	126479	X	126479	-0-		-0-	-0-		113276	2	3420	4	Y	8894	8382	1	4	8	588
									9783	9									
10	120373	X	120373	-0-		-0-	-0-		5698	1	104432	2	Y	8502	8864	1			226
									891	4	9352	9							
11	118748	X	118748	-0-		-0-	-0-		6882	1	101866	2	Y	8248	8386	1			88
									927	4	9073	9							
12	120001	X	118329	-0-		-1672	-0-		5052	1	103969	2	Y	7955	7748	1			295
									557	4	8751	9							

TOTAL GAS PROD: 1,468,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 104,899

HELBING STATE 56-6 WELL #: 1H RRCID -> 283858 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 10062 PERF.10504 - 14926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	33573	X	33465	-0-		-108	-0-		73	1	31356	2	Y	1851	2232	1	12	8	395
									2036	9									
02	30610	X	30610	-0-		-0-	-0-		28342	2	80	4	Y	1989	1838	1	5	8	541
									2188	9									
03	35650	X	30160	-0-		-5490	-0-		28183	2	1977	9	Y	1797	1887	1	5	8	446
04	34500	X	26120	-0-		-8380	-0-		213	1	23931	2	Y	1513	1630	1			329
									312	4	1664	9							
05	35650	X	21358	-0-		-14292	-0-		517	1	17549	2	Y	861	659	1	7	8	524
									2345	4	947	9							
06	34955	X	34955	-0-		-0-	-0-		144	1	24950	2	Y	2079	2142	1			461
									7574	4	2287	9							
07	46900	X	46900	-0-		-0-	-0-		5207	2	39632	4	Y	1874	1734	1			601
									2061	9									
08	53004	X	53004	-0-		-0-	-0-		59	1	18356	2	Y	1365	1654	1			312
									33087	4	1502	9							
*09	34950	X	32561	-0-		-2389	-0-		31083	4	1478	9	Y	1344	1342	1	1	8	313
10	42284	X	24953	-0-		-17331	-0-		528	1	9473	2	Y	1820	1577	1			556
									12950	4	2002	9							
11	40920	X	36722	-0-		-4198	-0-		2138	1	31001	2	Y	1617	1350	1			823
									1804	4	1779	9							
12	42284	X	38685	-0-		-3599	-0-		1452	1	30969	2	Y	1665	1894	1			594
									4432	4	1832	9							

TOTAL GAS PROD: 409,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,775

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GREENWICH SW 3142 WELL #: B 3H RRCID -> 284297 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10076 - 17619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		52	-0-	52	52	50	4	2	9	N	2	2	8			-0-
04	SHUT IN		91437	-0-	91437	91489	716	1	80450	2	Y	8911	7967	1	11	8	933
							469	4	9802	9							
05	SHUT IN		145346	-0-	145346	236835	3674	1	124608	2	Y	14783	15161	1	22	8	533
							803	4	16261	9							
06	SHUT IN		68329	-0-	68329	305164	353	1	61314	2	Y	6056	6469	1			120
							6662	9									
07	SHUT IN		29698	-0-	29698	334862	27843	2	1855	9	Y	1686	1398	1	4	8	404
08	455316	X	120454	-0-	-334862	-0-	378	1	105151	2	Y	10569	10509	1			464
							3299	4	11626	9							
*09	157080	X	135944	-0-	-21136	-0-	118223	2	6253	4	Y	10425	10071	1	6	8	812
							11468	9									
10	162316	X	134279	-0-	-28037	-0-	6270	1	116965	2	Y	9753	10100	1			465
							316	4	10728	9							
11	157080	X	127381	-0-	-29699	-0-	7577	1	110210	2	Y	8685	8986	1			164
							40	4	9554	9							
*12	162316	X	121908	-0-	-40408	-0-	5046	1	107602	2	Y	7949	2926	0	4949	1	238
							516	4	8744	9							

TOTAL GAS PROD: 974,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 78,819

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	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		2040	-0-	2040	2040	923	2	976	4	N	128	16	8			112
							141	9									
04	SHUT IN		121332	-0-	121332	123372	959	1	107845	2	Y	11082	10442	1	20	8	732
							338	4	12190	9							
05	SHUT IN		142109	-0-	142109	265481	3615	1	122616	2	Y	12238	12519	1	20	8	431
							2416	4	13462	9							
06	SHUT IN		27893	-0-	27893	293374	146	1	25259	2	Y	2262	2673	1	20	8	-0-
							2488	9									
07	SHUT IN		66915	-0-	66915	360289	49795	2	11594	4	Y	5024	4620	1	8	8	396
							5526	9									
08	469708	X	109419	-0-	-360289	-0-	363	1	98545	2	Y	8134	8169	1			361
							1564	4	8947	9							
*09	141600	X	115549	-0-	-26051	-0-	106562	2	264	4	Y	7930	7669	1	6	8	616
							8723	9									
10	146320	X	119401	-0-	-26919	-0-	5652	1	105493	2	Y	7472	7732	1			356
							37	4	8219	9							
11	141600	X	117285	-0-	-24315	-0-	7071	1	102959	2	Y	6565	6794	1			127
							33	4	7222	9							
*12	146320	X	105857	-0-	-40463	-0-	4426	1	94395	2	Y	6353	2337	0	3953	1	190
							48	4	6988	9							

TOTAL GAS PROD: 927,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 67,188

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
OLD MONARCH STATE 12 WELL #: B 1H RRCID -> 284700 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 10356 PERF.10496 - 15177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140399	X	57303	-0-	-83096	-0-	109	1	46425	2	N	8834	8958	1	78	8	621
							1052	4	9717	9							
02	105672	X	53008	-0-	-52664	-0-	43759	2	333	4	N	8105	8036	1	25	8	665
							8916	9									
03	81685	X	56254	-0-	-25431	-0-	47033	2	67	4	N	8322	8403	1	66	8	518
							9154	9									
04	62250	X	49188	-0-	-13062	-0-	365	1	40996	2	N	7082	7134	1			466
							37	4	7790	9							
05	64325	X	49780	-0-	-14545	-0-	1149	1	38972	2	N	7007	6376	1	10	8	1087
							1951	4	7708	9							
06	56790	X	42253	-0-	-14537	-0-	194	1	33733	2	N	6249	6654	1			682
							1452	4	6874	9							
07	58683	X	37862	-0-	-20821	-0-	19023	2	12800	4	N	5490	5167	1	21	8	984
							6039	9									
08	56265	X	43389	-0-	-12876	-0-	2	1	497	2	N	5248	5779	1			453
							37117	4	5773	9							
*09	49200	X	43635	-0-	-5565	-0-	53	2	37631	4	N	5410	5311	1	3	8	549
							5951	9									
10	49786	X	42768	-0-	-7018	-0-	140	1	2826	2	N	5359	5371	1			537
							33907	4	5895	9							
11	42240	X	40999	-0-	-1241	-0-	3	1	48	2	N	5808	5684	1			661
							34559	4	6389	9							
12	45074	X	36679	-0-	-8395	-0-	481	1	10252	2	N	5054	4978	1			737
							20387	4	5559	9							

TOTAL GAS PROD: 553,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 77,968

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106454	X	31091	-0-	-75363	-0-	58	1	24909	2	Y	3912	3921	1	140	8	187
							1821	4	4303	9							
02	58240	X	50612	-0-	-7628	-0-	44591	2	339	4	Y	5165	4812	1	47	8	493
							5682	9									
03	56268	X	56268	-0-	-0-	-0-	49402	2	287	4	Y	5981	6085	1	38	8	351
							6579	9									
04	57039	X	57039	-0-	-0-	-0-	433	1	48661	2	Y	5856	5915	1			292
							1503	4	6442	9							
05	70246	X	58836	-0-	-11410	-0-	1291	1	43794	2	Y	6110	5796	1	3	8	603
							7030	4	6721	9							
06	67980	X	53481	-0-	-14499	-0-	221	1	38403	2	Y	5384	5390	1			597
							8935	4	5922	9							
07	70246	X	52280	-0-	-17966	-0-	45558	2	718	4	Y	5458	5587	1			468
							6004	9									
08	52173	X	43508	-0-	-8665	-0-	92	1	26523	2	Y	5202	5278	1			392
							11171	4	5722	9							
*09	50490	X	47285	-0-	-3205	-0-	35230	2	6822	4	Y	4757	4734	1	2	8	413
							5233	9									
10	53715	X	53715	-0-	-0-	-0-	2429	1	45368	2	Y	4571	4418	1			566
							890	4	5028	9							
11	51222	X	51222	-0-	-0-	-0-	2970	1	43644	2	Y	4171	4437	1			300
							20	4	4588	9							
12	52173	X	45539	-0-	-6634	-0-	1817	1	38745	2	Y	4020	4033	1			287
							555	4	4422	9							

TOTAL GAS PROD: 600,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,587

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
LOST SADDLE 4546 1U WELL #: A 1H RRCID -> 284741 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10575 - 20697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	174096	X	127871	-0-	-46225	-0-	105745	2	7710	4	Y	13105	13074	0	11	8	147
							14416	9									
02	157248	X	88606	-0-	-68642	-0-	78672	2	9934	9	Y	9031	8990	0			188
03	174096	X	95610	-0-	-78486	-0-	85035	2	7	4	Y	9607	9626	0	25	8	144
							10568	9									
04	168480	X	104728	-0-	-63752	-0-	413	1	94726	2	Y	8714	8641	0	13	8	204
							4	4	9585	9							
05	174096	X	103284	-0-	-70812	-0-	1262	1	92402	2	Y	8745	8599	0	67	8	283
							9620	9									
06	168480	X	93316	-0-	-75164	-0-	2489	1	81993	2	Y	8029	7954	1	26	8	332
							2	4	8832	9							
07	174096	X	98404	-0-	-75692	-0-	304	1	89283	2	Y	8007	8121	0	42	8	176
							9	4	8808	9							
08	106082	X	93755	-0-	-12327	-0-	740	1	84510	2	Y	7732	7514	0	1	8	393
							8505	9									
*09	102660	X	86690	-0-	-15970	-0-	681	1	78397	2	Y	6920	6811	0	24	8	478
							7612	9									
*10	103199	X	86801	-0-	-16398	-0-	79099	2	7702	9	Y	7002	7180	0	6	8	294
11	95190	X	77365	-0-	-17825	-0-	67561	2	2438	4	Y	6696	6629	0			361
							7366	9									
12	98363	X	75772	-0-	-22591	-0-	424	1	68353	2	Y	6359	6272	0			448
							6995	9									

TOTAL GAS PROD: 1,132,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 99,947

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	75423	X	65574	-0-	-9849	-0-	360	1	60782	2	Y	3796	4657	1			263
							256	4	4176	9							
02	66159	X	66159	-0-	-0-	-0-	62134	2	4025	9	Y	3659	3622	1	11	8	289
03	64325	X	59472	-0-	-4853	-0-	67	1	54110	2	Y	3850	3729	1			410
							1060	4	4235	9							
04	63450	X	58295	-0-	-5155	-0-	54007	2	77	4	Y	3828	4032	1			206
							4211	9									
05	73253	X	56161	-0-	-17092	-0-	52246	2	3915	9	Y	3559	3414	1	2	8	349
06	70890	X	50193	-0-	-20697	-0-	46376	2	3	4	Y	3467	3224	1	2	8	590
							3814	9									
07	73253	X	51210	-0-	-22043	-0-	47386	2	4	4	Y	3473	3313	1			750
							3820	9									
08	55910	X	55910	-0-	-0-	-0-	52280	2	43	4	Y	3261	3409	1			602
							3587	9									
09	57283	X	57283	-0-	-0-	-0-	53363	2	398	4	Y	3202	2928	1	22	8	854
							3522	9									
10	56937	X	56937	-0-	-0-	-0-	3084	1	50075	2	Y	2944	3671	1			127
							540	4	3238	9							
11	45450	X	35948	-0-	-9502	-0-	32194	2	727	4	Y	2752	2626	1			253
							3027	9									
12	46965	X	32645	-0-	-14320	-0-	28736	2	1325	4	Y	2349	2291	1			311
							2584	9									

TOTAL GAS PROD: 645,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,140

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45322	X	45054	-0-		-268	-0-	99	1	42436	2	Y	2290	2736	1	18	8	487
								2519	9									
02	41272	X	38683	-0-		-2589	-0-	37038	2	60	4	Y	1441	1621	1	5	8	302
								1585	9									
03	47151	X	36304	-0-		-10847	-0-	34484	2	663	4	Y	1052	1039	1	8	8	307
								1157	9									
04	45630	X	34455	-0-		-11175	-0-	292	1	32789	2	Y	1249	1340	1			216
								1374	9									
05	47151	X	24126	-0-		-23025	-0-	607	1	20572	2	Y	1144	832	1	9	8	519
								1689	4	1258	9							
06	43590	X	24833	-0-		-18757	-0-	93	1	16151	2	Y	602	957	1			164
								7927	4	662	9							
07	42842	X	36939	-0-		-5903	-0-	10475	2	25021	4	Y	1312	1027	1			449
								1443	9									
08	36301	X	32723	-0-		-3578	-0-	5	1	1386	2	Y	1109	1356	1			202
								30112	4	1220	9							
*09	34470	X	31773	-0-		-2697	-0-	1948	2	28613	4	Y	1102	1092	1	2	8	210
								1212	9									
10	36952	X	31198	-0-		-5754	-0-	1336	1	24449	2	Y	978	909	1			279
								4337	4	1076	9							
11	35760	X	31970	-0-		-3790	-0-	1670	1	24220	2	Y	800	662	1			417
								5200	4	880	9							
12	36952	X	32210	-0-		-4742	-0-	1100	1	23449	2	Y	1058	1045	1			430
								6497	4	1164	9							

TOTAL GAS PROD: 400,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,137

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132432	X	77364	-0-		-55068	-0-	66897	2	5346	4	Y	4655	4650	0	13	8	53
								5121	9									
02	119616	X	66288	-0-		-53328	-0-	60902	2	291	4	Y	4632	4588	0			97
								5095	9									
03	132432	X	74480	-0-		-57952	-0-	69150	2	15	4	Y	4832	4855	0	1	8	73
								5315	9									
04	128160	X	74857	-0-		-53303	-0-	304	1	69795	2	Y	4318	4274	0	16	8	101
								8	4	4750	9							
05	132432	X	68753	-0-		-63679	-0-	865	1	63345	2	Y	4130	4094	0	2	8	135
								4543	9									
06	128160	X	59056	-0-		-69104	-0-	1618	1	53300	2	Y	3760	3738	0	1	8	156
								2	4	4136	9							
07	132432	X	54625	-0-		-77807	-0-	173	1	50338	2	Y	3728	3753	0	50	8	81
								13	4	4101	9							
08	62372	X	43947	-0-		-18425	-0-	352	1	40073	2	Y	3202	3119	0	1	8	163
								3522	9									
*09	60360	X	41041	-0-		-19319	-0-	324	1	37359	2	Y	3053	2979	0	27	8	210
								3358	9									
*10	62372	X	38240	-0-		-24132	-0-	403	1	34762	2	Y	2795	2885	0	3	8	117
								3075	9									
11	59070	X	42028	-0-		-17042	-0-	38881	2	121	4	Y	2751	2720	0			148
								3026	9									
12	54560	X	34775	-0-		-19785	-0-	197	1	31852	2	Y	2477	2451	0			174
								1	4	2725	9							

TOTAL GAS PROD: 675,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,333

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GREENWICH SW 3142 WELL #: A 1H RRCID -> 284925 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 9581 PERF.10376 - 17748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97774	X	81456	-0-		-16318	-0-	154	1	65878	2	Y	9955	10069	1	130	8	376
								4473	4	10951	9							
02	88312	X	67907	-0-		-20405	-0-	56937	2	2393	4	Y	7797	7584	1	45	8	544
								8577	9									
03	93558	X	17744	-0-		-75814	-0-	14712	2	680	4	Y	2138	1834	1	10	8	838
								2352	9									
04	85560	X	72187	-0-		-13373	-0-	531	1	59691	2	Y	9417	9699	0	14	8	542
								1606	4	10359	9							
05	85529	X	51680	-0-		-33849	-0-	1191	1	40374	2	Y	7844	8371	1	15	8	-0-
								1487	4	8628	9							
06	78840	X	144	-0-		-78696	-0-	144	4			Y	-0-					-0-
07	75175	X	36667	-0-		-38508	-0-	26930	2	3749	4	Y	5444	4864	1			580
								5988	9									
08	70688	X	70688	-0-		-0-	-0-	207	1	53689	2	Y	10359	10448	1			491
								5397	4	11395	9							
*09	66480	X	58497	-0-		-7983	-0-	48334	2	2058	4	Y	7368	7287	1	11	8	561
								8105	9									
10	61962	X	61962	-0-		-0-	-0-	2654	1	49073	2	Y	8878	8905	1			534
								469	4	9766	9							
11	66869	X	66869	-0-		-0-	-0-	3430	1	51052	2	Y	8722	9136	1			120
								2793	4	9594	9							
*12	68696	X	66590	-0-		-2106	-0-	2414	1	51471	2	Y	9194	3358	0	5681	1	275
								2592	4	10113	9							

TOTAL GAS PROD: 652,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 87,116

GORDON 30 WELL #: B 1H RRCID -> 284927 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11378 - 16032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89838	X	49150	-0-		-40688	-0-	256	1	43342	2	Y	4593	5560	1			281
								500	4	5052	9							
02	54712	X	48865	-0-		-5847	-0-	44706	2	8	4	Y	3774	3762	1			293
								4151	9									
03	59055	X	58798	-0-		-257	-0-	68	1	54521	2	Y	3826	3676	1			443
								4209	9									
04	58835	X	58835	-0-		-0-	-0-	54883	2	3952	9	Y	3593	3830	1			206
05	59415	X	59415	-0-		-0-	-0-	54740	2	4675	9	Y	4250	4064	1			392
06	59458	X	59458	-0-		-0-	-0-	55794	2	1	4	Y	3330	3150	1			572
								3663	9									
07	60791	X	55017	-0-		-5774	-0-	51564	2	2	4	Y	3137	3009	1			700
								3451	9									
08	54002	X	53549	-0-		-453	-0-	49949	2	257	4	Y	3039	3284	1			455
								3343	9									
09	56667	X	56667	-0-		-0-	-0-	52968	2	280	4	Y	3108	2698	1	7	8	858
								3419	9									
10	57032	X	57032	-0-		-0-	-0-	3116	1	50605	2	Y	2930	3664	1			124
								88	4	3223	9							
11	52260	X	33207	-0-		-19053	-0-	29971	2	69	4	Y	2879	2752	1			251
								3167	9									
12	54002	X	31668	-0-		-22334	-0-	28490	2	239	4	Y	2672	2523	1			400
								2939	9									

TOTAL GAS PROD: 621,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,131

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
ELKHEAD 4144 WELL #: A 2H RRCID -> 285032 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10439 PERF. 8028 - 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	189255	X	123384	-0-	-65871	-0-	99338	2	3041	4	Y	19095	19410	0			337
							21005	9									
02	170940	X	88936	-0-	-82004	-0-	72278	2	292	4	Y	14878	14910	0			305
							16366	9									
03	189255	X	92793	-0-	-96462	-0-	76207	2	11	4	Y	15068	15155	0	61	8	157
							16575	9									
04	162000	X	87751	-0-	-74249	-0-	314	1	72028	2	Y	14008	13928	0	14	8	223
							15409	9									
05	150846	X	88825	-0-	-62021	-0-	990	1	72523	2	Y	13920	13853	0	12	8	278
							15312	9									
06	119400	X	81530	-0-	-37870	-0-	1987	1	65509	2	Y	12758	12843	0	3	8	190
							14034	9									
07	98456	X	86110	-0-	-12346	-0-	245	1	71610	2	Y	12959	12826	0	48	8	275
							14255	9									
08	88559	X	88559	-0-	-0-	-0-	648	1	73941	2	Y	12700	12708	0	4	8	263
							13970	9									
*09	86150	X	86150	-0-	-0-	-0-	629	1	72348	2	Y	11971	11989	0	32	8	213
							5	4	13168	9							
*10	89000	X	89000	-0-	-0-	-0-	76085	2	6	4	Y	11735	11723	0	13	8	212
							12909	9									
11	75997	X	75997	-0-	-0-	-0-	235	1	63949	2	Y	10739	10721	0			230
							11813	9									
12	73470	X	62466	-0-	-11004	-0-	192	1	52062	2	Y	9284	9448	0	4	8	62
							10212	9									

TOTAL GAS PROD: 1,051,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 159,115

KENOSHA 4441 WELL #: B 2H RRCID -> 285122 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10846 - 20837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116932	X	64600	-0-	-52332	-0-	51531	2	1460	4	Y	10554	10743	0			186
							11609	9									
02	96964	X	70408	-0-	-26556	-0-	58476	2	230	4	Y	10638	10606	0			218
							11702	9									
03	101184	X	88268	-0-	-12916	-0-	75687	2	62	4	Y	11381	11433	0	47	8	119
							12519	9									
04	89010	X	59934	-0-	-29076	-0-	213	1	48796	2	Y	9859	9796	0	25	8	157
							80	4	10845	9							
05	85653	X	52562	-0-	-33091	-0-	565	1	41397	2	Y	9618	9577	0	6	8	192
							20	4	10580	9							
06	85380	X	47881	-0-	-37499	-0-	1117	1	36818	2	Y	8736	8793	0	5	8	130
							336	4	9610	9							
07	88226	X	48572	-0-	-39654	-0-	133	1	38740	2	Y	8691	8564	0	73	8	184
							139	4	9560	9							
08	46307	X	46307	-0-	-0-	-0-	324	1	36984	2	Y	7972	7981	0	10	8	165
							230	4	8769	9							
*09	44000	X	44000	-0-	-0-	-0-	312	1	35738	2	Y	7130	7127	0	41	8	127
							107	4	7843	9							
10	48323	X	48323	-0-	-0-	-0-	39619	2	143	4	Y	7783	7769	0			141
							8561	9									
11	40350	X	40332	-0-	-18	-0-	123	1	33474	2	Y	5828	5844	0			125
							324	4	6411	9							
12	41695	X	27108	-0-	-14587	-0-	83	1	22498	2	Y	4112	4210	0			27
							4	4	4523	9							

TOTAL GAS PROD: 638,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 102,302

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GAVSTER STATE 32A WELL #: 2H RRCID -> 285273 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10768 - 15177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	150195	X	65117	-0-	-85078	-0-	329	1	55680	2	Y	8275	8533	1			573
							5	4	9103	9							
02	48423	X	48423	-0-	-0-	-0-	40965	2	7458	9	Y	6780	6857	1			496
03	86025	X	42982	-0-	-43043	-0-	45	1	36085	2	Y	6190	5930	1			756
							43	4	6809	9							
04	75540	X	32718	-0-	-42822	-0-	27495	2	5223	9	Y	4748	5251	1			253
05	65131	X	34707	-0-	-30424	-0-	28604	2	386	4	Y	5197	4955	1			495
							5717	9									
06	63030	X	34602	-0-	-28428	-0-	29430	2	5172	9	Y	4702	4617	1			580
07	53599	X	37198	-0-	-16401	-0-	32065	2	5133	9	Y	4666	4095	1			1151
08	32875	X	32875	-0-	-0-	-0-	27572	2	5303	9	Y	4821	5256	1	2	8	714
09	33326	X	33326	-0-	-0-	-0-	28083	2	1	4	Y	4765	4567	1	9	8	903
							5242	9									
10	47689	X	47689	-0-	-0-	-0-	41158	2	132	4	Y	5817	6189	1			531
							6399	9									
*11	57863	X	57863	-0-	-0-	-0-	52058	2	105	4	Y	5182	5214	1			499
							5700	9									
*12	59963	X	59963	-0-	-0-	-0-	54070	2	240	4	Y	5139	5214	1			424
							5653	9									

TOTAL GAS PROD: 527,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 66,282

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	0	W	82264	-0-	82264	263243	165	1	70824	2	Y	6498	6453	1	255	8	463
							4127	4	7148	9							
02	0	W	51183	-0-	51183	314426	46173	2	361	4	Y	4226	4289	1	21	8	379
							4649	9									
03	0	W	54256	-0-	54256	368682	48857	2	483	4	Y	4469	4560	1	43	8	245
							4916	9									
04	0	W	50031	-0-	50031	418713	391	1	43947	2	Y	3904	3960	1			189
							1399	4	4294	9							
05	0	W	49041	-0-	49041	467754	1144	1	38796	2	Y	3787	3606	1	15	8	355
							4935	4	4166	9							
06	0	W	39890	-0-	39890	507644	192	1	33309	2	Y	3294	3282	1			367
							2766	4	3623	9							
07	0	W	42644	-0-	42644	550288	38834	2	308	4	Y	3184	3276	1			275
							3502	9									
08	0	W	40869	-0-	40869	591157	111	1	32643	2	Y	2979	3025	1			229
							4838	4	3277	9							
*09	0	W	38853	-0-	38853	630010	34589	2	1275	4	Y	2717	2725	1	2	8	219
							2989	9									
*10	668817	X	38807	-0-	-630010	-0-	1833	1	33965	2	Y	2651	2566	1			304
							93	4	2916	9							
11	41280	X	40554	-0-	-726	-0-	2468	1	35396	2	Y	2445	2572	1			177
							2690	9									
12	42656	X	38288	-0-	-4368	-0-	1582	1	33742	2	Y	2386	2394	1			169
							339	4	2625	9							

TOTAL GAS PROD: 566,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,540

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	163680	X	91035	-0-		-72645	-0-	178	1	76464	2	Y	10476	10940	1	64	8	768
								2869	4	11524	9							
02	147840	X	63585	-0-		-84255	-0-	54882	2	383	4	Y	7564	7634	1	19	8	679
								8320	9									
03	163680	X	66391	-0-		-97289	-0-	57617	2	405	4	Y	7608	7824	1	40	8	423
								8369	9									
04	158400	X	61972	-0-		-96428	-0-	469	1	52728	2	Y	6829	6919	1			333
								1263	4	7512	9							
05	163680	X	60604	-0-		-103076	-0-	1431	1	48526	2	Y	6738	6426	1	8	8	637
								3235	4	7412	9							
06	158400	X	50671	-0-		-107729	-0-	231	1	40056	2	Y	5487	5524	1	3	8	597
								4348	4	6036	9							
07	163680	X	53546	-0-		-110134	-0-	47108	2	235	4	Y	5639	5760	1			476
								6203	9									
08	56978	X	49312	-0-		-7666	-0-	150	1	43136	2	Y	5178	5254	1			400
								330	4	5696	9							
*09	55140	X	47072	-0-		-8068	-0-	41408	2	383	4	Y	4801	4804	1	2	8	395
								5281	9									
10	56978	X	45152	-0-		-11826	-0-	2037	1	37766	2	Y	4862	4696	1			561
								1	4	5348	9							
11	51810	X	46983	-0-		-4827	-0-	2721	1	39293	2	Y	4517	4748	1			330
								4969	9									
12	53537	X	41436	-0-		-12101	-0-	1667	1	35554	2	Y	3801	3861	1			270
								34	4	4181	9							

TOTAL GAS PROD: 677,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 73,500

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. GAS	(I) LIFT(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		65953	-0-		65953	65953	373	1	41906	2	Y	841	696	1	24	8	121
								22749	4	925	9							
05	SHUT IN		184305	-0-		184305	250258	4402	1	149328	2	Y	3148	2529	1	39	8	701
								27112	4	3463	9							
06	SHUT IN		275853	-0-		275853	526111	1486	1	257744	2	Y	4681	4932	1	5	8	445
								11474	4	5149	9							
07	SHUT IN		191793	-0-		191793	717904	188589	2	7	4	Y	2906	3299	1	1	8	51
								3197	9									
08	SHUT IN		-0-	-0-		-0-	717904					Y	-0-	51	1			-0-
*09	717904	X	-0-	-0-		-717904	-0-					Y	2	2	8			-0-
10	331297	X	32679	-0-		-298618	-0-	1626	1	29344	2	Y	402	220	1			182
								1267	4	442	9							
11	320610	X	157280	-0-		-163330	-0-	9974	1	144131	2	Y	2188	1910	1			460
								768	4	2407	9							
12	331297	X	197817	-0-		-133480	-0-	8589	1	183164	2	Y	2750	2685	1			525
								3039	4	3025	9							

TOTAL GAS PROD: 1,105,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,918

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
STINGER 1716 WELL #: B 1H RRCID -> 286029 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10473 - 18418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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		-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1	8			-0-
04	SHUT IN		514	-0-	514	514		387	4	127	9	Y	115	115	8			-0-
05	SHUT IN		209365	-0-	209365	209879		4822	1	163560	2	Y	22302	20562	1	138	8	1602
								16451	4	24532	9							
06	SHUT IN		251764	-0-	251764	461643		1253	1	217471	2	Y	26184	26601	1	80	8	1105
								4238	4	28802	9							
07	SHUT IN		286454	-0-	286454	748097		259108	2	549	4	Y	24361	24419	1	16	8	1031
								26797	9									
08	SHUT IN		227872	-0-	227872	975969		671	1	205486	2	Y	18465	18873	1			623
								1403	4	20312	9							
*09	1175894	X	199925	-0-	-975969	-0-		6	1	183971	2	Y	14362	14161	1	8	8	816
								150	4	15798	9							
10	283371	X	202763	-0-	-80608	-0-		9524	1	175823	2	Y	13269	13513	1			572
								2820	4	14596	9							
11	274230	X	185736	-0-	-88494	-0-		10806	1	153116	2	Y	11278	11463	1	14	8	373
								9408	4	12406	9							
12	283371	X	168139	-0-	-115232	-0-		7386	1	149125	2	Y	10437	10459	1			351
								147	4	11481	9							

TOTAL GAS PROD: 1,732,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 140,774

YELLOW JACKET 1716 WELL #: A 2H RRCID -> 286336 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10007 - 17970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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		16558	-0-	16558	16558		327	1	11114	2	N	1593	1056	1	66	8	471
								3365	4	1752	9							
06	SHUT IN		117622	-0-	117622	134180		420	1	72919	2	Y	18198	17927	1	200	8	542
								24265	4	20018	9							
07	SHUT IN		161937	-0-	161937	296117		112008	2	20011	4	Y	27198	26476	1	54	8	1210
								29918	9									
08	SHUT IN		157523	-0-	157523	453640		386	1	109646	2	Y	26658	27655	1			213
								18167	4	29324	9							
*09	594165	X	140525	-0-	-453640	-0-		106871	2	8149	4	Y	23186	21900	1	13	8	1486
								25505	9									
10	151404	X	136013	-0-	-15391	-0-		5732	1	105061	2	Y	21562	22505	1			543
								1502	4	23718	9							
*11	146520	X	121678	-0-	-24842	-0-		6320	1	93557	2	Y	18134	18490	1			187
								1854	4	19947	9							
12	151404	X	NO RPT	-0-	-151404	-0-						Y	NO RPT					187

TOTAL GAS PROD: 851,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 136,529

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
YULE 56 WELL #: A 1H RRCID -> 286389 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10974 - 15591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	151032	X	80005	-0-	-71027	-0-	441	1	73198	2	N	5787	6877	1	143	8	429
							6366	9									
02	136416	X	58198	-0-	-78218	-0-	53013	2	721	4	N	4058	3563	1	171	8	753
							4464	9									
03	151032	X	74024	-0-	-77008	-0-	85	1	68312	2	N	4937	4959	1	5	8	726
							196	4	5431	9							
04	146160	X	66357	-0-	-79803	-0-	60147	2	1657	4	N	4139	4391	1			474
							4553	9									
05	151032	X	68140	-0-	-82892	-0-	58031	2	5575	4	N	4122	4015	1	1	8	580
							4534	9									
06	146160	X	59416	-0-	-86744	-0-	55487	2	150	4	N	3435	3462	1			553
							3779	9									
07	59245	X	59245	-0-	-0-	-0-	55286	2	376	4	N	3257	2886	1			924
							3583	9									
08	74028	X	51210	-0-	-22818	-0-	48059	2	272	4	N	2617	2886	1			655
							2879	9									
09	66360	X	45625	-0-	-20735	-0-	42789	2	84	4	N	2502	2174	1	7	8	976
							2752	9									
10	68138	X	45027	-0-	-23111	-0-	2437	1	39568	2	N	2582	3140	1			418
							182	4	2840	9							
11	59430	X	45610	-0-	-13820	-0-	42870	2	136	4	N	2367	2039	1			746
							2604	9									
12	59241	X	NO RPT	-0-	-59241	-0-					N	NO RPT					746

TOTAL GAS PROD: 652,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,803

HORNET STATE 0607 2U WELL #: B 2H RRCID -> 286418 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 10078 PERF.10481 - 20507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		23941	-0-	23941	23941	396	1	13427	2	N	2328	1860	1	10	8	458
							7557	4	2561	9							
06	SHUT IN		130172	-0-	130172	154113	491	1	85218	2	Y	9915	10085	1	3	8	285
							33556	4	10907	9							
07	SHUT IN		191725	-0-	191725	345838	132265	2	45919	4	Y	12310	12057	1			538
							13541	9									
08	SHUT IN		186965	-0-	186965	532803	445	1	122132	2	Y	11221	11682	1			77
							52045	4	12343	9							
*09	679326	X	146523	-0-	-532803	-0-	117636	2	19068	4	Y	8926	8486	1	10	8	507
							9819	9									
*10	202802	X	159743	-0-	-43059	-0-	7704	1	140625	2	Y	9296	9549	1			254
							1188	4	10226	9							
*11	196260	X	157416	-0-	-38844	-0-	9349	1	138109	2	Y	8737	8899	1			92
							347	4	9611	9							
*12	202802	X	NO RPT	-0-	-202802	-0-					Y	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 996,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,733

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
STINGER 1716 WELL #: A 2H RRCID -> 286443 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10090 - 18097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	15	8			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
06	SHUT IN		58162	-0-	58162	58162	201	1	34919	2	Y	9721	8348	1	357	8	1016
							12349	4	10693	9							
07	SHUT IN		119481	-0-	119481	177643	94320	2	1861	4	Y	21182	21035	1	1	8	1162
							23300	9									
08	SHUT IN		124234	-0-	124234	301877	318	1	91883	2	Y	23771	24092	1			841
							5885	4	26148	9							
*09	413658	X	111781	-0-	-301877	-0-	3	1	88282	2	Y	19700	19377	1	10	8	1154
							1826	4	21670	9							
10	117242	X	115263	-0-	-1979	-0-	4857	1	89502	2	Y	18991	19311	1			834
							14	4	20890	9							
11	113460	X	101961	-0-	-11499	-0-	5500	1	78029	2	Y	16756	17020	1	12	8	558
							18432	9									
12	117242	X	NO RPT	-0-	-117242	-0-					Y	NO RPT					558

TOTAL GAS PROD: 630,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 110,137

ARGENTINE STATE 7170 5U WELL #: S 5H RRCID -> 286449 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 10281 PERF.10997 - 21223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	99386	X	14503	-0-	-84883	-0-	9520	2	411	4	Y	4156	3830	0	251	1	39
							4572	9					36	8			
*04	131587	X	131587	-0-	-0-	-0-	410	1	93851	2	Y	33933	33845	0	48	8	79
							37326	9									
*05	117968	X	117968	-0-	-0-	-0-	1173	1	85823	2	Y	28156	28060	0	2	8	173
							30972	9									
*06	96180	X	95341	-0-	-839	-0-	2093	1	68923	2	Y	22114	22081	0	36	1	170
							24325	9									
*07	99386	X	80975	-0-	-18411	-0-	211	1	61590	2	Y	17431	17362	1	90	8	149
							19174	9									
*08	99386	X	64463	-0-	-34923	-0-	422	1	48175	2	Y	14424	14472	0	1	8	100
							15866	9									
*09	96180	X	54838	-0-	-41342	-0-	353	1	40762	2	Y	12475	12419	0	38	8	118
							13723	9									
*10	99386	X	51891	-0-	-47495	-0-	38927	2	12964	9	Y	11785	11777	0			126
*11	96180	X	48660	-0-	-47520	-0-	57	1	36997	2	Y	10551	10559	0			118
							11606	9									
*12	99386	X	46063	-0-	-53323	-0-	42	1	35505	2	Y	9560	9600	0			78
							10516	9									

TOTAL GAS PROD: 706,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 164,585

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	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		63501	-0-	63501	63501	38934	2	583	4	Y	21804	20176	0	1324	1	206
							23984	9					98	8			
04	SHUT IN		148170	-0-	148170	211671	430	1	98580	2	Y	44691	44700	0	92	8	105
							49160	9									
05	SHUT IN		131139	-0-	131139	342810	1287	1	94299	2	Y	32321	32223	0	4	8	199
							35553	9									
06	SHUT IN		101437	-0-	101437	444247	2279	1	75210	2	Y	21771	21766	0	36	1	167
							23948	9					1	8			
07	SHUT IN		76334	-0-	76334	520581	190	1	55968	2	Y	18342	18218	0	134	8	157
							20176	9									
08	596077	X	75496	-0-	-520581	-0-	495	1	56554	2	Y	16770	16809	0	2	8	116
							18447	9									
*09	115830	X	64799	-0-	-51031	-0-	417	1	48164	2	Y	14735	14637	0	75	8	139
							9	4	16209	9							
*10	119691	X	60986	-0-	-58705	-0-	45613	2	15373	9	Y	13975	13958	0	6	8	150
11	115830	X	57642	-0-	-58188	-0-	67	1	43628	2	Y	12679	12687	0			142
							13947	9									
12	119691	X	56988	-0-	-62703	-0-	51	1	43238	2	Y	12454	12495	0			101
							13699	9									

TOTAL GAS PROD: 836,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 209,542

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	352382	X	84734	-0-	-267648	-0-	79278	3	5456	9	N	4960	4889	0	2	8	281
02	127120	X	68684	-0-	-58436	-0-	487	1	63904	3	N	3903	3840	0	4	8	340
							4293	9									
03	140740	X	53469	-0-	-87271	-0-	382	1	49998	3	N	2796	2776	0	3	8	357
							13	4	3076	9							
04	136200	X	64539	-0-	-71661	-0-	521	1	60303	3	N	3377	3432	0	4	8	298
							3715	9									
05	140740	X	59028	-0-	-81712	-0-	539	1	55060	3	N	3117	3114	0			301
							3429	9									
06	136200	X	50622	-0-	-85578	-0-	521	1	38209	3	N	2747	2753	0	5	8	290
							8870	4	3022	9							
07	53457	X	53457	-0-	-0-	-0-	539	1	49838	3	N	2654	2626	0	3	8	315
							161	4	2919	9							
08	66681	X	50452	-0-	-16229	-0-	539	1	47139	3	N	2514	2496	0	1	8	332
							9	4	2765	9							
09	64530	X	45953	-0-	-18577	-0-	485	1	42947	3	N	2292	2243	0	13	8	368
							2521	9									
10	59024	X	38921	-0-	-20103	-0-	522	1	36319	3	N	1878	1956	0	6	8	284
							14	4	2066	9							
11	51720	X	26610	-0-	-25110	-0-	1767	1	23690	2	N	1037	1185	0			136
							12	4	1141	9							
12	53444	X	46515	-0-	-6929	-0-	42523	2	1484	4	N	2280	2216	0			200
							2508	9									

TOTAL GAS PROD: 642,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,555

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
STONEMAN STATE 3927 WELL #: B 1H RRCID -> 286927 COMPL. DATE 03/31/2019 TOTAL DEPTH 9849 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	8			-0-
06	SHUT IN		28807	-0-	28807	28807	116	1	20104	2	Y	2153	1600	1	51	8	502
							6219	4	2368	9							
07	SHUT IN		216305	-0-	216305	245112	389	1	171921	2	Y	21120	20738	1	16	8	868
							20763	4	23232	9							
08	SHUT IN		231213	-0-	231213	476325	3262	1	195331	2	Y	19572	19951	1	7	8	482
							11091	4	21529	9							
*09	SHUT IN		241250	-0-	241250	717575	2349	1	215473	2	Y	17048	16529	0	26	8	975
							4675	4	18753	9							
10	SHUT IN		258807	-0-	258807	976382	13438	1	224139	2	Y	17056	17392	1	4	8	635
							2468	4	18762	9							
11	SHUT IN		266284	-0-	266284	1242666	17487	1	230271	2	Y	16439	16696	1			378
							443	4	18083	9							
12	SHUT IN		270308	-0-	270308	1512974	13126	1	237158	2	Y	15950	15916	1			412
							2479	4	17545	9							

TOTAL GAS PROD: 1,512,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 109,350

BUCKSKIN STATE 1003 2U WELL #: A 2H RRCID -> 287018 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 10105 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		20588	-0-	20588	20588	8961	2	7385	4	Y	3856	1905	1	1	8	1950
							4242	9									
08	SHUT IN		206991	-0-	206991	227579	1446	1	69196	2	Y	37611	38792	1			769
							94977	4	41372	9							
*09	SHUT IN		274341	-0-	274341	501920	765	1	103015	2	Y	35828	35708	1	80	8	809
							131150	4	39411	9							
10	SHUT IN		220505	-0-	220505	722425	9692	1	163765	2	Y	36871	37120	1	10	8	550
							6490	4	40558	9							
11	SHUT IN		213950	-0-	213950	936375	12836	1	157423	2	Y	33458	33506	1			502
							6887	4	36804	9							
12	SHUT IN		190903	-0-	190903	1127278	8799	1	146841	2	Y	29486	29561	1			427
							2828	4	32435	9							

TOTAL GAS PROD: 1,127,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 177,110

STONEMAN STATE 3927 WELL #: A 2H RRCID -> 287041 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9483 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	83	83	8			-0-
06	SHUT IN		68627	-0-	68627	68627	137	1	23696	2	Y	8736	7860	1	59	8	817
							35184	4	9610	9							
07	SHUT IN		146551	-0-	146551	215178	188	1	98783	2	Y	20964	20941	1	76	8	764
							24520	4	23060	9							
08	SHUT IN		129921	-0-	129921	345099	1683	1	99928	2	Y	19607	19711	1	4	8	656
							6742	4	21568	9							
*09	SHUT IN		153823	-0-	153823	498922	1372	1	106104	2	Y	23558	23083	1	15	8	1116
							20433	4	25914	9							
10	SHUT IN		147492	-0-	147492	646414	6612	1	109115	2	Y	22644	22992	1			768
							6857	4	24908	9							
11	SHUT IN		125194	-0-	125194	771608	7032	1	92187	2	Y	18354	18725	1	2	8	395
							5786	4	20189	9							
12	SHUT IN		110215	-0-	110215	881823	4825	1	87277	2	Y	16264	16250	1			409
							223	4	17890	9							

TOTAL GAS PROD: 881,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 130,210

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
BUCKSKIN STATE 1003 3U WELL #: B 3H RRCID -> 287042 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 10289 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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		5981	-0-	5981	5981		1189	2	3543	4	Y	1135	516	1	173	8	446
								1249	9									
08	SHUT IN		178041	-0-	178041	184022		1450	1	85381	2	Y	19974	19942	1			478
								69239	4	21971	9							
*09	SHUT IN		255080	-0-	255080	439102		757	1	164288	2	Y	23416	23263	1	96	8	535
								64277	4	25758	9							
10	SHUT IN		227210	-0-	227210	666312		11020	1	186964	2	Y	20274	20491	1	12	8	306
								6925	4	22301	9							
11	SHUT IN		230792	-0-	230792	897104		15391	1	189034	2	Y	18461	18487	1	1	8	279
								6060	4	20307	9							
12	SHUT IN		224310	-0-	224310	1121414		11385	1	189844	2	Y	16982	16990	1			271
								4401	4	18680	9							

TOTAL GAS PROD: 1,121,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 100,242

BUCKSKIN STATE 1003 4U WELL #: A 4H RRCID -> 287109 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 9881 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-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		17186	-0-	17186	17186		6790	2	6331	4	Y	3695	2150	1	3	8	1542
								4065	9									
08	SHUT IN		156091	-0-	156091	173277		1070	1	74580	2	Y	33079	33902	1			719
								44054	4	36387	9							
*09	SHUT IN		184311	-0-	184311	357588		477	1	130813	2	Y	35053	34866	1	87	8	819
								14463	4	38558	9							
10	SHUT IN		188826	-0-	188826	546414		7890	1	133198	2	Y	38044	38301	1	10	8	552
								5890	4	41848	9							
11	SHUT IN		173062	-0-	173062	719476		9971	1	122686	2	Y	34454	34482	1	1	8	523
								2506	4	37899	9							
12	SHUT IN		158464	-0-	158464	877940		6931	1	115920	2	Y	31483	31541	1			465
								982	4	34631	9							

TOTAL GAS PROD: 877,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 175,808

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		1750	-0-	1750	1750		1386	2	101	4	Y	239	44	8			195
								263	9									
02	14B2 EXT		118875	-0-	118875	120625		94167	2	897	4	Y	21646	16768	0	4605	1	365
								23811	9					103	8			
03	14B2 EXT		142897	-0-	142897	263522		115066	2	4467	4	Y	21240	20283	0	1044	1	148
								23364	9					130	8			
04	14B2 EXT		127047	-0-	127047	390569		471	1	108122	2	Y	16131	16110	0	52	8	117
								710	4	17744	9							
05	14B2 EXT		104370	-0-	104370	494939		1212	1	88693	2	Y	12576	12494	0	77	8	122
								631	4	13834	9							
06	14B2 EXT		59590	-0-	59590	554529		1448	1	47578	2	Y	7747	7745	0	24	8	100
								2042	4	8522	9							
07	14B2 EXT		65607	-0-	65607	620136		191	1	55855	2	Y	8648	8484	0	76	8	188
								48	4	9513	9							
08	14B2 EXT		60322	-0-	60322	680458		450	1	51396	2	Y	7705	7444	0	1	8	448
								8476	9									
*09	14B2 EXT		54089	-0-	54089	734547		401	1	46451	2	Y	6579	6849	0	44	8	134
								7237	9									
*10	0	W	54214	-0-	54214	788761		46945	2	7269	9	Y	6608	6602	0	6	8	134
*11	841716	X	52955	-0-	-788761	-0-		343	1	46134	2	Y	5889	5891	0	2	8	130
								6478	9									
*12	49174	X	49174	-0-	-0-	-0-		298	1	42757	2	Y	5563	5526	0			167
								6119	9									

TOTAL GAS PROD: 890,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 120,571

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
WINDY MOUNTAIN 7879 2U WELL #: B 2H RRCID -> 287156 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10496 PERF.11020 - 20699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	145514	X	1313	-0-		-144201	-0-	1089	2	127	4	Y	88	16	8			72
								97	9									
02	131432	X	126155	-0-		-5277	-0-	94697	2	996	4	Y	27693	21409	0	5879	1	469
								30462	9					8	8			
03	147858	X	147858	-0-		-0-	-0-	111802	2	5073	4	Y	28166	26926	0	1386	1	197
								30983	9					126	8			
04	140820	X	140113	-0-		-707	-0-	492	1	113048	2	Y	21705	21680	0	65	8	157
								2697	4	23876	9							
05	145514	X	118769	-0-		-26745	-0-	1341	1	98200	2	Y	17356	17302	0	42	8	169
								136	4	19092	9							
06	140820	X	80802	-0-		-60018	-0-	1890	1	62018	2	Y	12246	12241	0	16	8	158
								3423	4	13471	9							
07	145514	X	81178	-0-		-64336	-0-	231	1	67714	2	Y	12030	11830	0	96	8	262
								13233	9									
08	145514	X	74811	-0-		-70703	-0-	549	1	62713	2	Y	10499	10149	0	2	8	610
								11549	9									
*09	140820	X	56985	-0-		-83835	-0-	413	1	47520	2	Y	8229	8623	0	49	8	167
								9052	9									
*10	145514	X	62692	-0-		-82822	-0-	52299	2	10393	9	Y	9448	9417	0	6	8	192
11	140820	X	59230	-0-		-81590	-0-	369	1	49624	2	Y	8397	8404	0			185
								9237	9									
12	145514	X	59249	-0-		-86265	-0-	347	1	49845	2	Y	8234	8172	0			247
								9057	9									

TOTAL GAS PROD: 1,009,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 164,091

BUCKSKIN STATE 1003 1U WELL #: B 1H RRCID -> 287202 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 10313 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		14333	-0-		14333	14333	7254	2	4824	4	Y	2050	1087	1	197	8	766
								2255	9									
08	SHUT IN		176353	-0-		176353	190686	1505	1	105127	2	Y	22681	22899	1			548
								44772	4	24949	9							
*09	SHUT IN		258738	-0-		258738	449424	747	1	173144	2	Y	26630	26475	1	93	8	610
								55554	4	29293	9							
10	SHUT IN		236733	-0-		236733	686157	10749	1	180915	2	Y	24042	24267	1	15	8	370
								18623	4	26446	9							
11	SHUT IN		237648	-0-		237648	923805	15294	1	187225	2	Y	22609	22628	1	7	8	344
								10259	4	24870	9							
12	SHUT IN		228541	-0-		228541	1152346	11231	1	186610	2	Y	20965	20992	1			317
								7638	4	23062	9							

TOTAL GAS PROD: 1,152,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 118,977

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GRIZZLY NORTH 7673B WELL #: B 2H RRCID -> 287595 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 10679 PERF.11089 - 21518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	84444	X	55579	-0-	-28865	-0-	37249	2	1107	4	Y	15657	14388	0	944	1	146
							17223	9					179	8			
04	91168	X	91168	-0-	-0-	-0-	287	1	65683	2	Y	22907	22814	0	93	8	146
							25198	9									
05	90577	X	90577	-0-	-0-	-0-	918	1	67202	2	Y	20415	20417	0	18	8	126
							22457	9									
06	86951	X	86951	-0-	-0-	-0-	1977	1	65068	2	Y	18096	18045	0	30	1	139
							19906	9					8	8			
07	84444	X	66519	-0-	-17925	-0-	177	1	51493	2	Y	13499	13390	0	133	8	115
							14849	9									
08	84444	X	63893	-0-	-20551	-0-	443	1	50618	2	Y	11664	11698	0			81
							2	4	12830	9							
09	81720	X	52187	-0-	-29533	-0-	353	1	40808	2	Y	10024	10010	0			95
							11026	9									
*10	84444	X	43216	-0-	-41228	-0-	33775	2	9441	9	Y	8583	8574	0	12	8	92
11	81720	X	42508	-0-	-39212	-0-	52	1	33641	2	Y	7973	7975	0			90
							45	4	8770	9							
12	84444	X	41030	-0-	-43414	-0-	38	1	32505	2	Y	7714	7734	0	7	8	63
							2	4	8485	9							

TOTAL GAS PROD: 633,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 136,532

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 201HL RRCID -> 279607 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11228 - 15628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19933	X	14043	-0-	-5890	-0-	2533	1	9909	3	Y	1285	1141	0	132	1	119
							187	4	1414	9							
02	14756	X	7649	-0-	-7107	-0-	6792	3	857	9	Y	779	853	1			45
03	16337	X	6200	-0-	-10137	-0-	5283	3	95	4	Y	747	765	1			27
							822	9									
04	15810	X	4939	-0-	-10871	-0-	4135	3	804	9	Y	731	726	1			32
05	16337	X	5000	-0-	-11337	-0-	4199	3	801	9	Y	728	720	1			40
06	13590	X	4529	-0-	-9061	-0-	3784	3	745	9	Y	677	686	1	5	8	26
07	9207	X	4881	-0-	-4326	-0-	4103	3	778	9	Y	707	694	1	5	8	34
08	DLQ G-10		3023	-0-	3023	3023	2569	3	454	9	Y	413	399	1			48
09	DLQ G-10		2650	-0-	2650	5673	2341	3	309	9	Y	281	279	1			50
10	DLQ G-10		2804	-0-	2804	8477	2497	3	307	9	Y	279	284	1			45
11	DLQ G-10		2901	-0-	2901	11378	2559	3	342	9	Y	311	313	1			43
*12	13714	X	2336	-0-	-11378	-0-	2083	3	253	9	Y	230	224	1			49

TOTAL GAS PROD: 60,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,168

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	27817	-0-	-3090	-0-	4761	1	18621	3	Y	3713	3387	0	229	1	317
							351	4	4084	9							
02	20292	X	20292	-0-	-0-	-0-	16628	3	3664	9	Y	3331	3464	1			184
03	22708	X	22708	-0-	-0-	-0-	18053	3	323	4	Y	3938	4033	1			89
							4332	9									
04	20940	X	15244	-0-	-5696	-0-	11953	3	3291	9	Y	2992	2972	1			109
05	21638	X	15094	-0-	-6544	-0-	11803	3	3291	9	Y	2992	2959	1			142
06	20940	X	13693	-0-	-7247	-0-	10636	3	3057	9	Y	2779	2818	1	20	8	83
07	21638	X	14730	-0-	-6908	-0-	11534	3	3196	9	Y	2905	2849	1	21	8	118
08	DLQ G-10		11070	-0-	11070	11070	8499	3	2571	9	Y	2337	2258	1			197
09	DLQ G-10		13687	-0-	13687	24757	10918	3	2769	9	Y	2517	2500	1			214
10	DLQ G-10		13261	-0-	13261	38018	10447	3	2814	9	Y	2558	2609	1			163
11	DLQ G-10		13514	-0-	13514	51532	10255	3	3259	9	Y	2963	2978	1			148
*12	61572	X	10040	-0-	-51532	-0-	7424	3	2616	9	Y	2378	2320	1			206

TOTAL GAS PROD: 191,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,403

BRIGHAM FUENTE WELL #: 4402HL RRCID -> 282219 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11000 - 18200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64101	X	64101	-0-	-0-	-0-	10555	1	42202	3	Y	9494	8989	0	466	1	556
							901	4	10443	9							
02	43889	X	43889	-0-	-0-	-0-	35675	3	8214	9	Y	7467	7465	1			558
03	43026	X	43026	-0-	-0-	-0-	34587	3	8439	9	Y	7672	7925	1			305
04	41605	X	41605	-0-	-0-	-0-	33556	3	8049	9	Y	7317	7383	1			239
05	41385	X	39968	-0-	-1417	-0-	31828	3	8140	9	Y	7400	7241	1			398
06	40050	X	33172	-0-	-6878	-0-	25862	3	7310	9	Y	6645	6646	1	57	8	340
07	41385	X	31160	-0-	-10225	-0-	23592	3	7568	9	Y	6880	6660	1	55	8	505
08	DLQ G-10		36429	-0-	36429	36429	28820	3	7609	9	Y	6917	7113	1			309
09	DLQ G-10		36073	-0-	36073	72502	28949	3	7124	9	Y	6476	6113	1			672
10	DLQ G-10		32739	-0-	32739	105241	25523	3	7216	9	Y	6560	6751	1			481
11	DLQ G-10		30643	-0-	30643	135884	23749	3	6894	9	Y	6267	6381	1			367
*12	170661	X	34777	-0-	-135884	-0-	27748	3	7029	9	Y	6390	6285	1			472

TOTAL GAS PROD: 467,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 85,485

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 209HL RRCID -> 282283 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11009 - 15672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31589	X	23180	-0-	-8409	-0-	4090	1	16000	3	Y	2535	2276	0	198	1	226
							301	4	2789	9							
02	22008	X	13736	-0-	-8272	-0-	11809	3	1927	9	Y	1752	1878	1			100
03	24366	X	15012	-0-	-9354	-0-	12676	3	227	4	Y	1917	1964	1			53
							2109	9									
04	23580	X	14507	-0-	-9073	-0-	12468	3	2039	9	Y	1854	1841	1			66
05	24366	X	14692	-0-	-9674	-0-	12660	3	2032	9	Y	1847	1827	1			86
06	22440	X	13296	-0-	-9144	-0-	11408	3	1888	9	Y	1716	1740	1	12	8	50
07	16523	X	14344	-0-	-2179	-0-	12371	3	1973	9	Y	1794	1759	1	13	8	72
08	DLQ G-10		10702	-0-	10702	10702	9116	3	1586	9	Y	1442	1394	1			120
09	DLQ G-10		13441	-0-	13441	24143	11567	3	1874	9	Y	1704	1693	1			131
10	DLQ G-10		10180	-0-	10180	34323	8435	3	1745	9	Y	1586	1617	1			100
11	DLQ G-10		12444	-0-	12444	46767	10598	3	1846	9	Y	1678	1686	1			92
*12	58317	X	11550	-0-	-46767	-0-	10064	3	1486	9	Y	1351	1318	1			125

TOTAL GAS PROD: 167,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,176

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	31589	X	26636	-0-	-4953	-0-	4547	1	17786	3	Y	3607	3293	0	219	1	307
							335	4	3968	9							
02	25200	X	17230	-0-	-7970	-0-	14232	3	2998	9	Y	2725	2879	1			153
03	27900	X	18943	-0-	-8957	-0-	15497	3	278	4	Y	2880	2950	1			83
							3168	9									
04	27000	X	17725	-0-	-9275	-0-	14680	3	3045	9	Y	2768	2749	1			102
05	27900	X	17938	-0-	-9962	-0-	14905	3	3033	9	Y	2757	2727	1			132
06	25770	X	16249	-0-	-9521	-0-	13432	3	2817	9	Y	2561	2597	1	18	8	78
07	20646	X	17510	-0-	-3136	-0-	14565	3	2945	9	Y	2677	2626	1	19	8	110
08	DLQ G-10		12464	-0-	12464	12464	10217	3	2247	9	Y	2043	1974	1			179
09	DLQ G-10		14603	-0-	14603	27067	12258	3	2345	9	Y	2132	2118	1			193
10	DLQ G-10		15207	-0-	15207	42274	13027	3	2180	9	Y	1982	2021	1			154
11	DLQ G-10		17037	-0-	17037	59311	14580	3	2457	9	Y	2234	2245	1			143
*12	72878	X	13567	-0-	-59311	-0-	11548	3	2019	9	Y	1835	1790	1			188

TOTAL GAS PROD: 205,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,201

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	32054	X	27390	-0-	-4664	-0-	4683	1	18319	3	Y	3675	3351	0	219	1	314
							345	4	4043	9							
02	20020	X	18600	-0-	-1420	-0-	15263	3	3337	9	Y	3034	3179	1			169
03	22165	X	18507	-0-	-3658	-0-	14998	3	269	4	Y	2945	3016	1			98
							3240	9									
04	21450	X	16948	-0-	-4502	-0-	13847	3	3101	9	Y	2819	2800	1			117
05	22165	X	17149	-0-	-5016	-0-	14059	3	3090	9	Y	2809	2778	1			148
06	21450	X	15539	-0-	-5911	-0-	12669	3	2870	9	Y	2609	2646	1	19	8	92
07	22165	X	16741	-0-	-5424	-0-	13739	3	3002	9	Y	2729	2676	1	20	8	125
08	DLQ G-10		11868	-0-	11868	11868	9724	3	2144	9	Y	1949	1883	1			191
09	DLQ G-10		14358	-0-	14358	26226	11970	3	2388	9	Y	2171	2157	1			205
10	DLQ G-10		13981	-0-	13981	40207	11044	3	2937	9	Y	2670	2722	1			153
11	DLQ G-10		16323	-0-	16323	56530	13389	3	2934	9	Y	2667	2681	1			139
*12	70999	X	14469	-0-	-56530	-0-	12228	3	2241	9	Y	2037	1987	1			189

TOTAL GAS PROD: 201,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,114

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	78492	X	58674	-0-	-19818	-0-	10334	1	41318	3	Y	5582	5144	0	488	1	370
							882	4	6140	9							
02	52864	X	39963	-0-	-12901	-0-	35247	3	4716	9	Y	4287	4333	1			324
03	58528	X	40548	-0-	-17980	-0-	35596	3	4952	9	Y	4502	4651	1			175
04	56640	X	37024	-0-	-19616	-0-	32319	3	4705	9	Y	4277	4312	1			140
05	58528	X	35324	-0-	-23204	-0-	30687	3	4637	9	Y	4215	4128	1			227
06	56640	X	33116	-0-	-23524	-0-	28540	3	4576	9	Y	4160	4141	1	33	8	213
07	46159	X	42741	-0-	-3418	-0-	38184	3	4557	9	Y	4143	4021	1	31	8	304
08	DLQ G-10		24158	-0-	24158	24158	20778	3	3380	9	Y	3073	3240	1			137
09	DLQ G-10		28598	-0-	28598	52756	25396	3	3202	9	Y	2911	2746	1			302
10	DLQ G-10		29481	-0-	29481	82237	26020	3	3461	9	Y	3146	3217	1			231
11	DLQ G-10		28287	-0-	28287	110524	24661	3	3626	9	Y	3296	3334	1			193
*12	140275	X	29751	-0-	-110524	-0-	26541	3	3210	9	Y	2918	2895	1			216

TOTAL GAS PROD: 427,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,510

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	36797	X	21568	-0-	-15229	-0-	3633	1	14212	3	Y	3141	2887	0	177	1	264
							268	4	3455	9							
02	42812	X	19281	-0-	-23531	-0-	16743	3	2538	9	Y	2307	2441	1			130
03	47399	X	17648	-0-	-29751	-0-	14808	3	265	4	Y	2341	2398	1			73
							2575	9									
04	34080	X	17211	-0-	-16869	-0-	14757	3	2454	9	Y	2231	2216	1			88
05	24304	X	17264	-0-	-7040	-0-	14832	3	2432	9	Y	2211	2187	1			112
06	22440	X	15627	-0-	-6813	-0-	13366	3	2261	9	Y	2055	2083	1	15	8	69
07	23188	X	16857	-0-	-6331	-0-	14494	3	2363	9	Y	2148	2106	1	16	8	95
08	DLQ G-10		12580	-0-	12580	12580	10680	3	1900	9	Y	1727	1669	1			153
09	DLQ G-10		11291	-0-	11291	23871	9314	3	1977	9	Y	1797	1785	1			165
10	DLQ G-10		11323	-0-	11323	35194	9181	3	2142	9	Y	1947	1985	1			127
11	DLQ G-10		14641	-0-	14641	49835	12233	3	2408	9	Y	2189	2200	1			116
*12	61924	X	12089	-0-	-49835	-0-	10179	3	1910	9	Y	1736	1694	1			158

TOTAL GAS PROD: 187,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,830

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	76229	X	54481	-0-	-21748	-0-	747	1	46936	3	Y	6022	5727	0	225	1	262
							174	4	6624	9			12	8			
02	68852	X	51682	-0-	-17170	-0-	46374	3	5308	9	Y	4825	4770	0			317
03	65565	X	52753	-0-	-12812	-0-	47373	3	36	4	Y	4858	5161	0			14
							5344	9									
04	61320	X	52807	-0-	-8513	-0-	47689	3	1	4	Y	4652	4608	0			58
							5117	9									
05	57939	X	53516	-0-	-4423	-0-	48543	3	2	4	Y	4519	4509	0			68
							4971	9									
06	55440	X	34725	-0-	-20715	-0-	17796	3	12407	4	Y	4111	4121	0			58
							4522	9									
07	57288	X	49084	-0-	-8204	-0-	41284	3	3079	4	Y	4292	4285	0			65
							4721	9									
08	54560	X	47596	-0-	-6964	-0-	43128	3	292	4	Y	3796	3799	0			62
							4176	9									
09	52800	X	46419	-0-	-6381	-0-	40734	3	1315	4	Y	3973	3968	0			67
							4370	9									
10	53506	X	45606	-0-	-7900	-0-	41296	3	90	4	Y	3836	3810	0			93
							4220	9									
11	47490	X	44298	-0-	-3192	-0-	40067	3	4231	9	Y	3846	3883	0			56
12	49073	X	44815	-0-	-4258	-0-	40671	3	4144	9	Y	3767	3746	0			77

TOTAL GAS PROD: 577,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,497

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
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	91822	X	64114	-0-	-27708	-0-	722	1	48148	3	N	7655	7468	0	216	1	285
							6823	4	8421	9			14	8			
02	67816	X	58623	-0-	-9193	-0-	47388	3	4353	4	N	6256	6247	0			294
							6882	9									
03	70680	X	60324	-0-	-10356	-0-	51174	3	2231	4	N	6290	6456	0			128
							6919	9									
04	68400	X	60266	-0-	-8134	-0-	52439	3	909	4	N	6289	6283	0			134
							6918	9									
05	68541	X	61541	-0-	-7000	-0-	53839	3	699	4	N	6366	6411	0			89
							7003	9									
06	63240	X	57882	-0-	-5358	-0-	26765	3	24749	4	N	5789	5775	0			103
							6368	9									
07	65348	X	59267	-0-	-6081	-0-	46988	3	5561	4	N	6107	6101	0			109
							6718	9									
08	62279	X	57000	-0-	-5279	-0-	50663	3	6337	9	N	5761	5711	0			159
09	60270	X	52221	-0-	-8049	-0-	46194	3	6027	9	N	5479	5448	0			190
10	61535	X	53328	-0-	-8207	-0-	46821	3	630	4	N	5343	5332	0			201
							5877	9									
11	57870	X	51479	-0-	-6391	-0-	45747	3	5732	9	N	5211	5261	0			151
12	59272	X	52321	-0-	-6951	-0-	46379	3	5942	9	N	5402	5397	0			156

TOTAL GAS PROD: 688,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 71,948

UINTA WELL #: C101H RRCID -> 283238 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11234 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	199144	X	49259	-0-	-149885	-0-	836	1	41540	3	Y	2699	2501	0	252	1	78
							3914	4	2969	9			5	8			
02	179872	X	115736	-0-	-64136	-0-	107062	3	8674	9	Y	7885	7695	0			268
03	164796	X	125749	-0-	-39047	-0-	114774	3	10975	9	Y	9977	10087	0			158
04	159480	X	75094	-0-	-84386	-0-	69124	3	5970	9	Y	5427	5441	0			144
05	135067	X	28170	-0-	-106897	-0-	26525	3	1645	9	Y	1495	1623	0			16
06	127980	X	105662	-0-	-22318	-0-	88348	3	11580	4	Y	5213	5165	0			64
							5734	9									
07	132246	X	99000	-0-	-33246	-0-	86085	3	8176	4	Y	4308	3995	0			377
							4739	9									
08	125736	X	112473	-0-	-13263	-0-	107387	3	5086	9	Y	4624	4794	0			207
09	105660	X	99920	-0-	-5740	-0-	93365	3	2173	4	Y	3984	4075	0			116
							4382	9									
10	115756	X	115756	-0-	-0-	-0-	111011	3	71	4	Y	4249	4305	0			60
							4674	9									
11	108840	X	96974	-0-	-11866	-0-	93492	3	3482	9	Y	3165	3133	0			92
12	112468	X	89556	-0-	-22912	-0-	86007	3	3549	9	Y	3226	3147	0			171

TOTAL GAS PROD: 1,113,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,252

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
RANGER WELL #: L 07H RRCID -> 283585 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11363 - 20920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49693	X	38615	-0-	-11078	-0-	729	1	29965	3	Y	6845	6528	0	309	1	58
							391	4	7530	9			9	8			
02	44884	X	34682	-0-	-10202	-0-	27889	3	867	4	Y	5387	5386	0			59
							5926	9									
03	42780	X	24123	-0-	-18657	-0-	17476	3	183	4	Y	5876	5923	0			12
							6464	9									
04	41040	X	19146	-0-	-21894	-0-	14220	3	13	4	Y	4466	4469	0			9
							4913	9									
05	41819	X	24524	-0-	-17295	-0-	18792	3	12	4	Y	5200	5196	0			13
							5720	9									
06	37380	X	31438	-0-	-5942	-0-	24501	3	1768	4	Y	4699	4685	0			27
							5169	9									
07	38409	X	32185	-0-	-6224	-0-	25807	3	1354	4	Y	4567	4541	0			53
							5024	9									
08	25193	X	25193	-0-	-0-	-0-	20578	3	4615	9	Y	4195	4208	0			40
09	31440	X	23838	-0-	-7602	-0-	19183	3	575	4	Y	3709	3720	0			29
							4080	9									
10	32488	X	20025	-0-	-12463	-0-	15232	3	812	4	Y	3619	3633	0			15
							3981	9									
11	31440	X	20878	-0-	-10562	-0-	16306	3	355	4	Y	3834	3822	0			27
							4217	9									
12	32178	X	20519	-0-	-11659	-0-	16225	3	732	4	Y	3238	3226	0			39
							3562	9									

TOTAL GAS PROD: 315,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,635

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: U 06H RRCID -> 283600 COMPL. DATE 05/28/2017 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11259 - 20829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34717	X	34717	-0-	-0-	-0-	628	1	25095	3	Y	7943	7681	0	266	1	226
							257	4	8737	9			20	8			
02	30470	X	30470	-0-	-0-	-0-	22393	3	422	4	Y	6959	6956	0			229
							7655	9									
03	32612	X	32612	-0-	-0-	-0-	24416	3	10	4	Y	7442	7612	0			59
							8186	9									
04	31725	X	31725	-0-	-0-	-0-	23858	3	7867	9	Y	7152	7146	0			65
05	19465	X	19465	-0-	-0-	-0-	14551	3	4914	9	Y	4467	4479	0			53
06	27077	X	27077	-0-	-0-	-0-	19509	3	7568	9	Y	6880	6885	0			48
07	26635	X	26635	-0-	-0-	-0-	18991	3	7644	9	Y	6949	6694	0			303
08	24030	X	24030	-0-	-0-	-0-	17340	3	6690	9	Y	6082	6266	0			119
09	25614	X	25614	-0-	-0-	-0-	18209	3	7405	9	Y	6732	6560	0			291
10	9300	X	5329	-0-	-3971	-0-	3885	3	69	4	Y	1250	1454	0			87
							1375	9									
11	9000	X	1218	-0-	-7782	-0-	266	3	952	9	Y	865	885	0			67
*12	19982	X	19982	-0-	-0-	-0-	16298	3	15	4	Y	3335	3369	0			33
							3669	9									

TOTAL GAS PROD: 278,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 66,056

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 12/09/2017 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	64170	X	48570	-0-	-15600	-0-	613	1	38533	3	Y	8437	8140	0	184	1	373
							143	4	9281	9			20	8			
02	57960	X	46483	-0-	-11477	-0-	38709	3	7774	9	Y	7067	6976	0			464
03	58032	X	51329	-0-	-6703	-0-	43256	3	30	4	Y	7312	7754	0			22
							8043	9									
04	52170	X	45059	-0-	-7111	-0-	37504	3	1	4	Y	6867	6803	0			86
							7554	9									
05	51522	X	45406	-0-	-6116	-0-	37896	3	1	4	Y	6826	6809	0			103
							7509	9									
06	49980	X	42578	-0-	-7402	-0-	26306	3	9977	4	Y	5723	5745	0			81
							6295	9									
07	51646	X	43004	-0-	-8642	-0-	33164	3	2637	4	Y	6548	6530	0			99
							7203	9									
08	51336	X	42417	-0-	-8919	-0-	35853	3	241	4	Y	5748	5754	0			93
							6323	9									
09	45060	X	40412	-0-	-4648	-0-	32938	3	1065	4	Y	5826	5820	0			99
							6409	9									
10	45415	X	37404	-0-	-8011	-0-	31452	3	71	4	Y	5346	5316	0			129
							5881	9									
11	42570	X	38943	-0-	-3627	-0-	32686	3	6257	9	Y	5688	5734	0			83
12	42997	X	38485	-0-	-4512	-0-	32369	3	6116	9	Y	5560	5529	0			114

TOTAL GAS PROD: 520,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 76,948

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	73966	X	57093	-0-	-16873	-0-	663	1	43573	3	N	7257	7100	0	199	1	226
							4874	4	7983	9			15	8			
02	66808	X	54988	-0-	-11820	-0-	44350	3	3850	4	N	6171	6128	0			269
							6788	9									
03	73129	X	58736	-0-	-14393	-0-	49516	3	2130	4	N	6445	6580	0			134
							7090	9									
04	67230	X	52010	-0-	-15220	-0-	45230	3	818	4	N	5420	5481	0			73
							5962	9									
05	60884	X	46107	-0-	-14777	-0-	40460	3	861	4	N	4351	4254	0			170
							4786	9									
06	58920	X	39564	-0-	-19356	-0-	20374	3	14042	4	N	4680	4741	0			109
							5148	9									
07	60884	X	42704	-0-	-18180	-0-	32821	3	4595	4	N	4807	4673	0			243
							5288	9									
08	58745	X	44467	-0-	-14278	-0-	39353	3	5114	9	N	4649	4764	0			128
09	52020	X	42228	-0-	-9792	-0-	37279	3	4949	9	N	4499	4482	0			145
10	46097	X	45094	-0-	-1003	-0-	39400	3	555	4	N	4672	4599	0			218
							5139	9									
11	43714	X	43714	-0-	-0-	-0-	38524	3	145	4	N	4586	4653	0			151
							5045	9									
12	44454	X	44021	-0-	-433	-0-	38990	3	5031	9	N	4574	4544	0			181

TOTAL GAS PROD: 570,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,111

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
RANGER WELL #: B106H RRCID -> 283882 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11345 - 21030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129146	X	78342	-0-	-50804	-0-	1519	1	62448	3	Y	12328	11656	0	642	1	104
							814	4	13561	9			26	8			
02	116648	X	74741	-0-	-41907	-0-	61656	3	1918	4	Y	10152	10145	0			111
							11167	9									
03	102300	X	60212	-0-	-42088	-0-	48451	3	507	4	Y	10231	10312	0			30
							11254	9									
04	79020	X	45608	-0-	-33412	-0-	36933	3	34	4	Y	7855	7861	0			24
							8641	9									
05	82739	X	64367	-0-	-18372	-0-	53237	3	35	4	Y	10086	10079	0			31
							11095	9									
06	80070	X	65594	-0-	-14476	-0-	51843	3	3741	4	Y	9100	9072	0			59
							10010	9									
07	67348	X	67348	-0-	-0-	-0-	54956	3	2884	4	Y	8644	8594	0			109
							9508	9									
08	59332	X	59332	-0-	-0-	-0-	49663	3	1969	4	Y	7000	7022	0			87
							7700	9									
09	50967	X	50967	-0-	-0-	-0-	42814	3	1283	4	Y	6245	6263	0			69
							6870	9									
10	48676	X	48676	-0-	-0-	-0-	40276	3	2146	4	Y	5685	5708	0			46
							6254	9									
11	55466	X	55466	-0-	-0-	-0-	47230	3	1029	4	Y	6552	6533	0			65
							7207	9									
*12	47774	X	47774	-0-	-0-	-0-	39724	3	1792	4	Y	5689	5666	0			88
							6258	9									

TOTAL GAS PROD: 718,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 99,567

PIPEWORKS WELL #: B 05H RRCID -> 283902 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11220 - 18597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65287	X	65287	-0-	-0-	-0-	913	1	58763	3	Y	4988	4970	0	274	1	158
							124	4	5487	9							
02	54082	X	54082	-0-	-0-	-0-	49808	3	339	4	Y	3577	3473	0			262
							3935	9									
03	62100	X	62100	-0-	-0-	-0-	56453	3	678	4	Y	4517	4731	0			48
							4969	9									
04	56790	X	43289	-0-	-13501	-0-	39626	3	27	4	Y	3305	3264	0			89
							3636	9									
05	58683	X	58548	-0-	-135	-0-	53756	3	56	4	Y	4305	4163	0			231
							4736	9									
06	56790	X	43957	-0-	-12833	-0-	35465	3	4599	4	Y	3539	3538	0			232
							3893	9									
07	58683	X	50075	-0-	-8608	-0-	42665	3	2933	4	Y	4070	4034	0			268
							4477	9									
08	58683	X	51466	-0-	-7217	-0-	47229	3	4237	9	Y	3852	3816	0			304
09	56670	X	53195	-0-	-3475	-0-	48209	3	835	4	Y	3774	3892	0			186
							4151	9									
10	58559	X	47187	-0-	-11372	-0-	43093	3	384	4	Y	3373	3306	0			253
							3710	9									
11	49800	X	49738	-0-	-62	-0-	45697	3	30	4	Y	3646	3579	0			320
							4011	9									
12	54963	X	49697	-0-	-5266	-0-	45869	3	3828	9	Y	3480	3597	0			203

TOTAL GAS PROD: 628,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,426

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
PIPEWORKS WELL #: L 06H RRCID -> 283903 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10667 PERF.11043 - 18425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47492	X	42220	-0-	-5272	-0-	568	1	36500	3	Y	4614	4679	0	170	1	149
							77	4	5075	9							
02	42896	X	34786	-0-	-8110	-0-	30621	3	209	4	Y	3596	3482	0			263
							3956	9									
03	45942	X	44847	-0-	-1095	-0-	39848	3	478	4	Y	4110	4305	0			68
							4521	9									
04	44460	X	42304	-0-	-2156	-0-	38385	3	27	4	Y	3538	3494	0			112
							3892	9									
05	45942	X	38027	-0-	-7915	-0-	33250	3	59	4	Y	4289	4171	0			230
							4718	9									
06	43860	X	27570	-0-	-16290	-0-	19007	3	4647	4	Y	3560	3557	0			233
							3916	9									
07	45322	X	30861	-0-	-14461	-0-	23994	3	2916	4	Y	3592	3589	0			236
							3951	9									
08	47306	X	25574	-0-	-21732	-0-	22119	3	3455	9	Y	3141	3129	0			248
09	42300	X	30959	-0-	-11341	-0-	25731	3	869	4	Y	3963	4016	0			195
							4359	9									
10	38037	X	27531	-0-	-10506	-0-	23810	3	412	4	Y	3008	2977	0			226
							3309	9									
11	31010	X	31010	-0-	-0-	-0-	26869	3	31	4	Y	3736	3634	0			328
							4110	9									
12	31992	X	30152	-0-	-1840	-0-	26232	3	3920	9	Y	3564	3684	0			208

TOTAL GAS PROD: 405,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,711

BOUCHER 2 WELL #: 03H RRCID -> 283904 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10871 - 18345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48298	X	32843	-0-	-15455	-0-	366	1	15634	3	N	2768	3161	0	110	1	370
							13798	4	3045	9							
02	50215	X	50215	-0-	-0-	-0-	38882	3	249	4	Y	10076	10291	0			155
							11084	9									
03	47089	X	15712	-0-	-31377	-0-	11932	3	247	4	Y	3212	3210	0			157
							3533	9									
04	45570	X	27052	-0-	-18518	-0-	22553	3	4499	9	Y	4090	4116	0			131
05	47089	X	32292	-0-	-14797	-0-	27068	3	5224	9	Y	4749	4796	0			84
06	31770	X	31384	-0-	-386	-0-	25915	3	669	4	Y	4364	4322	0			126
							4800	9									
07	55583	X	9341	-0-	-46242	-0-	7510	3	24	4	Y	1643	1608	0			161
							1807	9									
08	38608	X	38608	-0-	-0-	-0-	32057	3	6551	9	Y	5955	5967	0			149
09	31380	X	31064	-0-	-316	-0-	26114	3	154	4	Y	4360	4407	0			102
							4796	9									
10	32426	X	27977	-0-	-4449	-0-	23461	3	289	4	Y	3843	3851	0			94
							4227	9									
11	37350	X	26695	-0-	-10655	-0-	22611	3	4084	9	Y	3713	3687	0			120
12	38595	X	25260	-0-	-13335	-0-	21335	3	3925	9	Y	3568	3552	0			136

TOTAL GAS PROD: 348,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,341

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
RANGER WELL #: C205SL RRCID -> 283915 COMPL. DATE 06/08/2018 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	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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11311 - 20912

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		122352	X	122352	-0-	-0-	-0-	2460	1	101158	3	Y	15831	14724	0	1041	1	131
								1320	4	17414	9			56	8			
02		115403	X	115403	-0-	-0-	-0-	98658	3	3069	4	Y	12433	12428	0			136
								13676	9									
03		92091	X	92091	-0-	-0-	-0-	77933	3	816	4	Y	12129	12225	0			40
								13342	9									
04		65742	X	65742	-0-	-0-	-0-	55965	3	51	4	Y	8842	8849	0			33
								9726	9									
05		77380	X	77380	-0-	-0-	-0-	65951	3	44	4	Y	10350	10343	0			40
								11385	9									
06		86715	X	86715	-0-	-0-	-0-	70099	3	5060	4	Y	10505	10472	0			73
								11556	9									
07		88620	X	88620	-0-	-0-	-0-	73339	3	3848	4	Y	10394	10334	0			133
								11433	9									
08		79630	X	79630	-0-	-0-	-0-	66305	3	2629	4	Y	9724	9755	0			102
								10696	9									
09		80562	X	80562	-0-	-0-	-0-	68581	3	2055	4	Y	9024	9050	0			76
								9926	9									
10		74052	X	74052	-0-	-0-	-0-	61280	3	3264	4	Y	8644	8679	0			41
								9508	9									
11		68671	X	68671	-0-	-0-	-0-	58466	3	1273	4	Y	8120	8095	0			66
								8932	9									
*12		71858	X	71858	-0-	-0-	-0-	60059	3	2709	4	Y	8264	8232	0			98
								9090	9									

TOTAL GAS PROD: 1,023,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 124,260

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
LH MEEKER C21 WELL #: 1501H RRCID -> 284196 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 9828 PERF.10459 - 15209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17639	X	16830	-0-	-809	-0-	232	1	14509	3	N	1871	1993	0	70	1	257
							31	4	2058	9			9	8			
02	17584	X	15935	-0-	-1649	-0-	14211	3	1724	9	N	1567	1387	0			437
03	19468	X	17370	-0-	-2098	-0-	15551	3	1819	9	N	1654	1974	0			117
04	22555	X	22555	-0-	-0-	-0-	20351	3	2204	9	N	2004	1909	0			212
05	40027	X	40027	-0-	-0-	-0-	34607	3	5420	9	N	4927	4795	0			344
06	30048	X	30048	-0-	-0-	-0-	20058	3	6021	4	N	3608	3857	0			95
							3969	9									
07	23532	X	23532	-0-	-0-	-0-	16404	3	3565	4	N	3239	3085	0			249
							3563	9									
08	22227	X	14385	-0-	-7842	-0-	12432	3	1953	9	N	1775	1890	0			134
09	21510	X	12826	-0-	-8684	-0-	11096	3	1730	9	N	1573	1500	0			207
10	22227	X	12015	-0-	-10212	-0-	10501	3	152	4	N	1238	1180	0			265
							1362	9									
11	21510	X	10826	-0-	-10684	-0-	9543	3	7	4	N	1160	1333	0			92
							1276	9									
12	22227	X	10881	-0-	-11346	-0-	9515	3	1366	9	N	1242	1124	0			210

TOTAL GAS PROD: 227,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,858

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	126565	X	126565	-0-	-0-	-0-	2427	1	99806	3	Y	20936	19875	0	1026	1	177
							1302	4	23030	9			35	8			
02	104563	X	104563	-0-	-0-	-0-	84914	3	2641	4	Y	15462	15470	0			169
							17008	9									
03	108235	X	108235	-0-	-0-	-0-	90027	3	942	4	Y	15696	15820	0			45
							17266	9									
04	104255	X	104255	-0-	-0-	-0-	88782	3	82	4	Y	13992	14003	0			34
							15391	9									
05	107197	X	107197	-0-	-0-	-0-	90982	3	60	4	Y	14686	14675	0			45
							16155	9									
06	95014	X	95014	-0-	-0-	-0-	75433	3	5445	4	Y	12851	12812	0			84
							14136	9									
07	98465	X	98465	-0-	-0-	-0-	81019	3	4251	4	Y	11995	11926	0			153
							13195	9									
08	80173	X	80173	-0-	-0-	-0-	65427	3	2594	4	Y	11047	11081	0			119
							12152	9									
09	71909	X	71909	-0-	-0-	-0-	58517	3	1753	4	Y	10581	10612	0			88
							11639	9									
10	74417	X	74417	-0-	-0-	-0-	60841	3	3241	4	Y	9395	9433	0			50
							10335	9									
11	63171	X	63171	-0-	-0-	-0-	52598	3	1146	4	Y	8570	8544	0			76
							9427	9									
*12	68135	X	68135	-0-	-0-	-0-	55163	3	2489	4	Y	9530	9493	0			113
							10483	9									

TOTAL GAS PROD: 1,102,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 154,741

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
RANGER WELL #: U 04H RRCID -> 284215 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11026 - 20747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99728	X	99728	-0-	-0-	-0-	1919	1	78903	3	Y	16252	15410	0	812	1	137
							1029	4	17877	9			31	8			
02	95437	X	95437	-0-	-0-	-0-	79001	3	2457	4	Y	12708	12706	0			139
							13979	9									
03	91626	X	91626	-0-	-0-	-0-	75770	3	793	4	Y	13694	13802	0			31
							15063	9									
04	69260	X	69260	-0-	-0-	-0-	57106	3	53	4	Y	11001	11010	0			22
							12101	9									
05	64623	X	64623	-0-	-0-	-0-	53750	3	35	4	Y	9853	9846	0			29
							10838	9									
06	52980	X	52918	-0-	-62	-0-	40648	3	2934	4	Y	8487	8461	0			55
							9336	9									
07	60028	X	60028	-0-	-0-	-0-	48894	3	2566	4	Y	7789	7744	0			100
							8568	9									
08	71987	X	71987	-0-	-0-	-0-	59371	3	2354	4	Y	9329	9358	0			71
							10262	9									
09	74239	X	74239	-0-	-0-	-0-	61710	3	1849	4	Y	9709	9738	0			42
							10680	9									
10	64578	X	64578	-0-	-0-	-0-	52006	3	2771	4	Y	8910	8938	0			14
							9801	9									
11	67664	X	67664	-0-	-0-	-0-	56272	3	1225	4	Y	9243	9215	0			42
							10167	9									
*12	69516	X	69516	-0-	-0-	-0-	57504	3	2594	4	Y	8562	8528	0			76
							9418	9									

TOTAL GAS PROD: 881,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 125,537

RANGER WELL #: U 06SL RRCID -> 284217 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11311 - 20730

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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45181	X	45181	-0-	-0-	-0-	872	1	35831	3	Y	7283	6907	0	369	1	61
							467	4	8011	9			9	8			
02	40326	X	40326	-0-	-0-	-0-	33138	3	1031	4	Y	5597	5597	0			61
							6157	9									
03	36704	X	34291	-0-	-2413	-0-	27834	3	291	4	Y	5605	5649	0			17
							6166	9									
04	35520	X	24207	-0-	-11313	-0-	19063	3	18	4	Y	4660	4664	0			13
							5126	9									
05	36704	X	27640	-0-	-9064	-0-	21919	3	14	4	Y	5188	5184	0			17
							5707	9									
06	35520	X	32240	-0-	-3280	-0-	24742	3	1786	4	Y	5193	5177	0			33
							5712	9									
07	36704	X	34274	-0-	-2430	-0-	27226	3	1428	4	Y	5109	5080	0			62
							5620	9									
08	34286	X	26218	-0-	-8068	-0-	21341	3	4877	9	Y	4434	4447	0			49
09	32250	X	25575	-0-	-6675	-0-	20990	3	629	4	Y	3596	3607	0			38
							3956	9									
10	34286	X	25391	-0-	-8895	-0-	20702	3	1103	4	Y	3260	3273	0			25
							3586	9									
11	33180	X	24567	-0-	-8613	-0-	20542	3	447	4	Y	3253	3243	0			35
							3578	9									
12	34286	X	25418	-0-	-8868	-0-	21073	3	951	4	Y	3085	3073	0			47
							3394	9									

TOTAL GAS PROD: 365,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,263

RANGER WELL #: B104SL RRCID -> 284220 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11408 - 21039

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 01H RRCID -> 284242 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11307 - 20754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31480	X	31480	-0-	-0-	-0-	580	1	23859	3	Y	6118	5869	0	245	1	52
							311	4	6730	9			6	8			
02	21349	X	21349	-0-	-0-	-0-	16794	3	522	4	Y	3666	3678	0			40
							4033	9									
03	17484	X	16621	-0-	-863	-0-	12114	3	127	4	Y	3982	4013	0			9
							4380	9									
04	36807	X	36807	-0-	-0-	-0-	32494	3	30	4	Y	3894	3897	0			6
							4283	9									
05	49241	X	49241	-0-	-0-	-0-	44357	3	29	4	Y	4414	4411	0			9
							4855	9									
06	28402	X	28402	-0-	-0-	-0-	22988	3	1659	4	Y	3414	3404	0			19
							3755	9									
07	21327	X	21327	-0-	-0-	-0-	16627	3	872	4	Y	3480	3460	0			39
							3828	9									
08	17484	X	10800	-0-	-6684	-0-	8168	3	2632	9	Y	2393	2400	0			32
09	16920	X	10865	-0-	-6055	-0-	8111	3	243	4	Y	2283	2290	0			25
							2511	9									
10	17484	X	15253	-0-	-2231	-0-	11837	3	631	4	Y	2532	2542	0			15
							2785	9									
11	16920	X	16248	-0-	-672	-0-	12943	3	282	4	Y	2748	2740	0			23
							3023	9									
12	17484	X	15834	-0-	-1650	-0-	12332	3	556	4	Y	2678	2667	0			34
							2946	9									

TOTAL GAS PROD: 274,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,602

RANGER WELL #: B102SL RRCID -> 284261 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11062 - 20851

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 ELEPHANT 2 UNIT WELL #: B301 H RRCID -> 284429 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11674 - 18954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63240	X	55133	-0-	-8107	-0-	1179	1	47132	3	Y	5764	5246	0	499	1	154
							482	4	6340	9			48	8			
02	57120	X	48267	-0-	-8853	-0-	42312	3	797	4	Y	4689	4688	0			155
							5158	9									
03	63240	X	49546	-0-	-13694	-0-	44159	3	19	4	Y	4880	4992	0			43
							5368	9									
04	61200	X	47500	-0-	-13700	-0-	42312	3	5188	9	Y	4716	4712	0			47
05	63240	X	49506	-0-	-13734	-0-	44181	3	5325	9	Y	4841	4831	0			57
06	54690	X	42331	-0-	-12359	-0-	37480	3	4851	9	Y	4410	4436	0			31
07	56513	X	31175	-0-	-25338	-0-	28023	3	3152	9	Y	2865	2771	0			125
08	49538	X	46916	-0-	-2622	-0-	42287	3	4629	9	Y	4208	4250	0			83
09	47910	X	44287	-0-	-3623	-0-	39745	3	4542	9	Y	4129	4033	0			179
10	49507	X	8334	-0-	-41173	-0-	7339	3	131	4	Y	785	910	0			54
							864	9									
11	45390	X	15277	-0-	-30113	-0-	13340	3	10	4	Y	1752	1670	0			136
							1927	9									
12	46903	X	31858	-0-	-15045	-0-	27151	3	25	4	Y	4256	4350	0			42
							4682	9									

TOTAL GAS PROD: 470,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,295

JOLLY WELL #: 1201BH RRCID -> 284475 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10052 PERF.10437 - 17958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45012	X	25925	-0-	-19087	-0-	303	1	20979	3	Y	3319	3467	0	90	1	59
							992	4	3651	9			11	8			
02	40656	X	23485	-0-	-17171	-0-	20596	3	2889	9	Y	2626	2603	0			82
03	39525	X	29537	-0-	-9988	-0-	26524	3	3013	9	Y	2739	2757	0			64
04	32850	X	22987	-0-	-9863	-0-	20223	3	2764	9	Y	2513	2554	0			23
05	29233	X	22779	-0-	-6454	-0-	20084	3	2695	9	Y	2450	2447	0			26
06	28800	X	23775	-0-	-5025	-0-	8666	3	12774	4	Y	2123	2120	0			29
							2335	9									
07	29760	X	26224	-0-	-3536	-0-	17431	3	6283	4	Y	2282	2276	0			35
							2510	9									
08	29543	X	24484	-0-	-5059	-0-	21286	3	94	4	Y	2822	2802	0			55
							3104	9									
09	23790	X	23593	-0-	-197	-0-	20295	3	3298	9	Y	2998	2987	0			66
10	26226	X	20976	-0-	-5250	-0-	17204	3	392	4	Y	3073	3063	0			76
							3380	9									
11	25380	X	21968	-0-	-3412	-0-	18667	3	3301	9	Y	3001	2997	0			80
12	26226	X	22165	-0-	-4061	-0-	18987	3	1	4	Y	2888	2933	0			35
							3177	9									

TOTAL GAS PROD: 287,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,834

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	425893	X	425893	-0-	-0-	-0-	3670	1	297083	3	Y	25698	24464	0	1095	1	924
							96872	4	28268	9							
02	408469	X	408469	-0-	-0-	-0-	381281	3	27188	9	Y	24716	24760	0			880
03	424690	X	424690	-0-	-0-	-0-	400121	3	102	4	Y	22243	23068	0			55
							24467	9									
04	369894	X	369894	-0-	-0-	-0-	350295	3	209	4	Y	17627	17549	0			133
							19390	9									
05	365697	X	365697	-0-	-0-	-0-	346908	3	18789	9	Y	17081	17017	0			197
06	192046	X	192046	-0-	-0-	-0-	118726	3	60476	4	Y	11676	11723	0			150
							12844	9									
07	204773	X	204773	-0-	-0-	-0-	158160	3	34268	4	Y	11223	10985	0			388
							12345	9									
08	264781	X	264781	-0-	-0-	-0-	247380	3	3773	4	Y	12389	12506	0	2	8	269
							13628	9									
09	281017	X	281017	-0-	-0-	-0-	249925	3	17782	4	Y	12100	12028	0			341
							13310	9									
10	278623	X	278623	-0-	-0-	-0-	262021	3	3291	4	Y	12101	12226	0			216
							13311	9									
11	238396	X	238396	-0-	-0-	-0-	225560	3	911	4	Y	10841	10625	0			432
							11925	9									
*12	237177	X	237177	-0-	-0-	-0-	225180	3	107	4	Y	10809	10925	0			316
							11890	9									

TOTAL GAS PROD: 3,691,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 188,504

HARRISON STATE C20 WELL #: 1402H RRCID -> 284480 COMPL. DATE 12/18/2016 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11345 - 18298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61721	X	48469	-0-	-13252	-0-	980	1	39939	3	Y	6611	6393	0	415	1	252
							278	4	7272	9			9	8			
02	55748	X	34709	-0-	-21039	-0-	28352	3	6357	9	Y	5779	5731	0			300
03	56079	X	20422	-0-	-35657	-0-	16715	3	176	4	Y	3210	3418	0			92
							3531	9									
04	52200	X	16103	-0-	-36097	-0-	12413	3	240	4	Y	3136	3067	0	2	8	159
							3450	9									
05	52731	X	30060	-0-	-22671	-0-	21613	3	1696	4	Y	6137	6047	0			249
							6751	9									
06	46920	X	28351	-0-	-18569	-0-	9772	3	12595	4	Y	5440	5512	0			177
							5984	9									
07	38440	X	26843	-0-	-11597	-0-	15658	3	5731	4	Y	4958	4937	0			198
							5454	9									
08	30070	X	25951	-0-	-4119	-0-	20216	3	5735	9	Y	5214	5201	0			211
09	29100	X	27116	-0-	-1984	-0-	21331	3	427	4	Y	4871	4893	0			189
							5358	9									
10	30070	X	24637	-0-	-5433	-0-	17516	3	1999	4	Y	4656	4737	0			108
							5122	9									
11	28350	X	22772	-0-	-5578	-0-	17145	3	431	4	Y	4724	4632	0			200
							5196	9									
12	28024	X	22260	-0-	-5764	-0-	16063	3	647	4	Y	5045	5077	0			168
							5550	9									

TOTAL GAS PROD: 327,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,781

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: U 04H RRCID -> 284481 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11240 - 20142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45973	X	31015	-0-	-14958	-0-	555	1	22258	3	Y	7225	6929	0	234	1	237
							254	4	7948	9			9	8			
02	32088	X	29731	-0-	-2357	-0-	22229	3	526	4	Y	6342	6347	0			232
							6976	9									
03	35526	X	31798	-0-	-3728	-0-	24243	3	7555	9	Y	6868	7051	0			49
04	32910	X	23989	-0-	-8921	-0-	18322	3	5667	9	Y	5152	5140	0			61
05	33386	X	33386	-0-	-0-	-0-	25699	3	7687	9	Y	6988	6922	0			127
06	30930	X	28930	-0-	-2000	-0-	21849	3	7081	9	Y	6437	6507	0			57
07	31961	X	26092	-0-	-5869	-0-	19511	3	6581	9	Y	5983	5977	0			63
08	33387	X	27727	-0-	-5660	-0-	21367	3	6360	9	Y	5782	5791	0			54
09	32310	X	28062	-0-	-4248	-0-	21690	3	6372	9	Y	5793	5747	0			100
10	33387	X	1951	-0-	-31436	-0-	1448	3	20	4	Y	439	504	0			35
							483	9									
11	28920	X	8852	-0-	-20068	-0-	6266	3	26	4	Y	2327	2188	0			174
							2560	9									
12	28985	X	5922	-0-	-23063	-0-	4150	3	23	4	Y	1590	1738	0			26
							1749	9									

TOTAL GAS PROD: 277,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,926

QUEEN CITY WELL #: 0302BH RRCID -> 284491 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8182 PERF.11365 - 18670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35220	X	35220	-0-	-0-	-0-	408	1	27598	3	N	2591	2427	0	122	1	395
							4364	4	2850	9							
02	26936	X	26569	-0-	-367	-0-	21481	3	2650	4	N	2216	2107	0			504
							2438	9									
03	29822	X	27965	-0-	-1857	-0-	23708	3	1795	4	N	2238	2466	0			276
							2462	9									
04	28860	X	25270	-0-	-3590	-0-	22504	3	471	4	N	2086	2178	0			184
							2295	9									
05	29822	X	27294	-0-	-2528	-0-	24730	3	141	4	N	2203	1975	0			412
							2423	9									
06	28860	X	20999	-0-	-7861	-0-	5551	3	13137	4	N	2101	2118	0			395
							2311	9									
07	29822	X	24985	-0-	-4837	-0-	18262	3	4711	4	N	1829	1271	0			953
							2012	9									
08	27962	X	25447	-0-	-2515	-0-	23255	3	193	4	N	1817	2239	0	1	8	530
							1999	9									
09	26400	X	24479	-0-	-1921	-0-	20875	3	1598	4	N	1824	2192	0			162
							2006	9									
10	27280	X	25498	-0-	-1782	-0-	22721	3	430	4	N	2134	2092	0			204
							2347	9									
11	26312	X	26312	-0-	-0-	-0-	24618	3	1694	9	N	1540	707	0			1037
12	25451	X	24873	-0-	-578	-0-	23600	3	15	4	N	1144	1735	0			446
							1258	9									

TOTAL GAS PROD: 314,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,723

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
THUNDER CANYON WELL #: 0204H RRCID -> 284494 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10971 - 18294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111290	X	98036	-0-	-13254	-0-	1787	1	83834	3	Y	9087	8048	0	539	1	994
							2419	4	9996	9			91	8			
02	131865	X	131865	-0-	-0-	-0-	120666	3	11199	9	Y	10181	9943	0			1232
03	150056	X	150056	-0-	-0-	-0-	140010	3	10046	9	Y	9133	10145	0			220
04	174556	X	174556	-0-	-0-	-0-	161826	3	12730	9	Y	11573	11444	0			349
05	174183	X	174183	-0-	-0-	-0-	161677	3	12506	9	Y	11369	11239	0			479
06	154930	X	154930	-0-	-0-	-0-	95258	3	48937	4	Y	9759	9820	0			418
							10735	9									
07	153940	X	153940	-0-	-0-	-0-	122709	3	20506	4	Y	9750	9622	0			546
							10725	9									
08	112000	X	112000	-0-	-0-	-0-	103760	3	8240	9	Y	7491	7263	0			774
09	138188	X	138188	-0-	-0-	-0-	124556	3	3888	4	Y	8858	9194	0			438
							9744	9									
10	90884	X	90884	-0-	-0-	-0-	83905	3	137	4	Y	6220	6007	0			651
							6842	9									
11	111388	X	111388	-0-	-0-	-0-	103623	3	7765	9	Y	7059	6976	0			734
*12	110111	X	110111	-0-	-0-	-0-	103199	3	6912	9	Y	6284	6564	0			454

TOTAL GAS PROD: 1,600,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 106,764

GREAT DIVIDE WELL #: 1402BR RRCID -> 284497 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10400 - 15340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29016	X	26864	-0-	-2152	-0-	372	1	22925	3	N	1301	1109	0	112	1	362
							2136	4	1431	9							
02	23828	X	12026	-0-	-11802	-0-	10993	3	1033	9	N	939	949	0			352
03	26257	X	14181	-0-	-12076	-0-	12940	3	1241	9	N	1128	1357	0			123
04	25170	X	14907	-0-	-10263	-0-	13894	3	1013	9	N	921	796	0			248
05	26877	X	15575	-0-	-11302	-0-	14306	3	1269	9	N	1154	1218	0			184
06	26010	X	12426	-0-	-13584	-0-	9845	3	1629	4	N	865	976	0			73
							952	9									
07	26784	X	14720	-0-	-12064	-0-	13153	3	587	4	N	891	830	0			134
							980	9									
08	15562	X	15175	-0-	-387	-0-	14090	3	69	4	N	924	790	0			268
							1016	9									
09	15060	X	13995	-0-	-1065	-0-	12827	3	193	4	N	886	959	0			195
							975	9									
10	15562	X	14685	-0-	-877	-0-	13589	3	26	4	N	973	1081	0			87
							1070	9									
11	14700	X	14058	-0-	-642	-0-	13029	3	1029	9	N	935	732	0			290
12	15190	X	14205	-0-	-985	-0-	13064	3	1141	9	N	1037	1257	0			70

TOTAL GAS PROD: 182,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,954

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54777	X	50599	-0-	-4178	-0-	695	1	43486	3	N	5717	5410	0	209	1	425
							129	4	6289	9			12	8			
02	46060	X	33113	-0-	-12947	-0-	27721	3	5392	9	N	4902	5082	0			245
03	54498	X	38503	-0-	-15995	-0-	31851	3	702	4	N	5409	5522	0			132
							5950	9									
04	52740	X	38007	-0-	-14733	-0-	32044	3	5963	9	N	5421	5358	0			195
05	54498	X	30906	-0-	-23592	-0-	25114	3	28	4	N	5240	5239	0			196
							5764	9									
06	50820	X	31366	-0-	-19454	-0-	23765	3	3359	4	N	3856	3723	0			329
							4242	9									
07	52514	X	34852	-0-	-17662	-0-	28869	3	1693	4	N	3900	4028	0			201
							4290	9									
08	39277	X	35772	-0-	-3505	-0-	31520	3	4252	9	N	3865	3757	0			309
09	38010	X	35299	-0-	-2711	-0-	29555	3	1617	4	N	3752	3954	0			107
							4127	9									
10	36613	X	36613	-0-	-0-	-0-	32223	3	107	4	N	3894	3820	0			181
							4283	9									
11	39924	X	39924	-0-	-0-	-0-	35726	3	11	4	N	3806	3748	0			239
							4187	9									
*12	36773	X	36773	-0-	-0-	-0-	32550	3	4223	9	N	3839	3784	0			294

TOTAL GAS PROD: 441,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,601

STEAMWORKS WELL #: 0301BH RRCID -> 284503 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11038 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	7030	-0-	-472	-0-	90	1	5740	3	Y	892	792	0	27	1	78
							219	4	981	9			12	8			
02	7028	X	3129	-0-	-3899	-0-	2571	3	126	4	Y	393	437	0			34
							432	9									
03	7781	X	1714	-0-	-6067	-0-	1392	3	61	4	Y	237	249	0			22
							261	9									
04	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	2835	3	93	4	Y	244	238	0			28
							268	9									
05	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	2295	1	4599	3	Y	300	311	0			17
							661	4	330	9							
06	6810	X	5494	-0-	-1316	-0-	1568	1	3691	4	Y	214	223	0			8
							235	9									
07	5797	X	1328	-0-	-4469	-0-	108	1	1074	3	Y	90	91	0			7
							47	4	99	9							
08	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	2211	1	6050	3	Y	799	737	0			69
							879	9									
09	7620	X	5937	-0-	-1683	-0-	2176	1	3353	3	Y	371	409	0			31
							408	9									
10	7874	X	7027	-0-	-847	-0-	2192	1	4361	3	Y	269	282	0			18
							178	4	296	9							
11	8850	X	2634	-0-	-6216	-0-	1432	1	945	3	Y	234	225	0			27
							257	9									
12	9145	X	3863	-0-	-5282	-0-	1540	1	2133	3	Y	173	183	0			17
							190	9									

TOTAL GAS PROD: 58,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,216

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
RENEGADE WELL #: 0302BH RRCID -> 284529 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11249 - 18613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33449	X	23492	-0-	-9957	-0-	331	1	20725	3	N	2158	1995	0	99	1	159
							62	4	2374	9			9	8			
02	30212	X	21738	-0-	-8474	-0-	19977	3	1761	9	N	1601	1679	0			81
03	30318	X	27075	-0-	-3243	-0-	24785	3	546	4	N	1585	1618	0			48
							1744	9									
04	29340	X	26682	-0-	-2658	-0-	24935	3	1747	9	N	1588	1570	0			66
05	33449	X	21255	-0-	-12194	-0-	19543	3	22	4	N	1536	1535	0			67
							1690	9									
06	32370	X	19276	-0-	-13094	-0-	15162	3	2143	4	N	1792	1731	0			128
							1971	9									
07	33449	X	21235	-0-	-12214	-0-	18172	3	1065	4	N	1816	1875	0			69
							1998	9									
08	27559	X	21544	-0-	-6015	-0-	19589	3	1955	9	N	1777	1727	0			119
09	26670	X	21183	-0-	-5487	-0-	18293	3	1001	4	N	1717	1810	0			26
							1889	9									
10	22454	X	22454	-0-	-0-	-0-	20382	3	68	4	N	1822	1787	0			61
							2004	9									
11	24035	X	24035	-0-	-0-	-0-	22112	3	7	4	N	1742	1716	0			87
							1916	9									
*12	22079	X	22079	-0-	-0-	-0-	20146	3	1933	9	N	1757	1732	0			112

TOTAL GAS PROD: 272,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,891

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	80538	X	62351	-0-	-18187	-0-	658	1	41658	3	Y	5543	5224	0	197	1	286
							13938	4	6097	9			122	8			
02	72408	X	36617	-0-	-35791	-0-	32072	3	4545	9	Y	4132	4141	0			277
03	74803	X	45087	-0-	-29716	-0-	38350	3	1968	4	Y	4335	4515	0			97
							4769	9									
04	63990	X	41473	-0-	-22517	-0-	36025	3	785	4	Y	4239	4156	0			180
							4663	9									
05	66123	X	42046	-0-	-24077	-0-	36739	3	480	4	Y	4388	4409	0			159
							4827	9									
06	60330	X	39100	-0-	-21230	-0-	27933	3	6587	4	Y	4164	4263	0			60
							4580	9									
07	54467	X	40160	-0-	-14307	-0-	33706	3	1812	4	Y	4220	4032	0			248
							4642	9									
08	45074	X	38198	-0-	-6876	-0-	33833	3	4365	9	Y	3968	4100	0			116
09	41460	X	36218	-0-	-5242	-0-	30921	3	1058	4	Y	3854	3794	0			176
							4239	9									
10	42036	X	37501	-0-	-4535	-0-	33202	3	181	4	Y	3744	3775	0			145
							4118	9									
11	39090	X	36158	-0-	-2932	-0-	32025	3	4133	9	Y	3757	3740	0			162
12	40145	X	36742	-0-	-3403	-0-	32694	3	18	4	Y	3664	3695	0			131
							4030	9									

TOTAL GAS PROD: 491,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,008

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
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	45539	X	42059	-0-	-3480	-0-	582	1	36388	3	N	4528	4234	0	174	1	336
							108	4	4981	9			18	8			
02	41132	X	17666	-0-	-23466	-0-	14684	3	2982	9	N	2711	2907	0			140
03	42997	X	25623	-0-	-17374	-0-	20938	3	461	4	N	3840	3920	0			60
							4224	9									
04	41610	X	31082	-0-	-10528	-0-	26410	3	4672	9	N	4247	4197	0			110
05	42997	X	40409	-0-	-2588	-0-	35933	3	40	4	N	4033	4033	0			110
							4436	9									
06	40710	X	25637	-0-	-15073	-0-	18485	3	2613	4	N	4126	3984	0			252
							4539	9									
07	32116	X	27449	-0-	-4667	-0-	21579	3	1265	4	N	4186	4323	0			115
							4605	9									
08	40424	X	28045	-0-	-12379	-0-	23494	3	4551	9	N	4137	4021	0			231
09	39120	X	27653	-0-	-11467	-0-	22029	3	1205	4	N	4017	4233	0			15
							4419	9									
10	40424	X	28683	-0-	-11741	-0-	24018	3	80	4	N	4168	4089	0			94
							4585	9									
11	31117	X	31117	-0-	-0-	-0-	26628	3	8	4	N	4074	4012	0			156
							4481	9									
*12	28781	X	28781	-0-	-0-	-0-	24261	3	4520	9	N	4109	4051	0			214

TOTAL GAS PROD: 354,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,176

THUNDER CANYON WELL #: C107SL RRCID -> 284570 COMPL. DATE 04/03/2018 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11098 - 19040

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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	57071	X	48132	-0-	-8939	-0-	569	1	34320	3	N	4492	4260	0	171	1	564
							8302	4	4941	9							
02	51296	X	7686	-0-	-43610	-0-	4798	3	2888	9	N	2625	2665	0			524
03	53134	X	26823	-0-	-26311	-0-	25075	4	1748	9	N	1589	1961	0			152
04	47820	X	29326	-0-	-18494	-0-	25539	4	3787	9	N	3443	3445	0			150
05	48856	X	23178	-0-	-25678	-0-	19106	3	46	4	N	3660	3641	0			169
							4026	9									
06	46590	X	45771	-0-	-819	-0-	3773	3	38172	4	N	3478	3495	0			152
							3826	9									
07	30318	X	23425	-0-	-6893	-0-	11670	3	8403	4	N	3047	3027	0			172
							3352	9									
08	30318	X	19911	-0-	-10407	-0-	16766	3	3145	9	N	2859	2845	0			186
09	45780	X	34332	-0-	-11448	-0-	15427	3	15723	4	N	2893	2954	0			125
							3182	9									
10	47306	X	24954	-0-	-22352	-0-	21008	3	19	4	N	3570	3415	0			280
							3927	9									
11	45780	X	21426	-0-	-24354	-0-	18054	3	27	4	N	3041	3133	0			188
							3345	9									
12	35464	X	24113	-0-	-11351	-0-	20347	3	3766	9	N	3424	3307	0			305

TOTAL GAS PROD: 329,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,121

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	49042	X	48862	-0-	-180	-0-	748	1	37143	3	Y	6792	6545	0	225	1	210
							3500	4	7471	9			2	8			
02	44296	X	39831	-0-	-4465	-0-	33670	3	6161	9	Y	5601	5615	0			196
03	72385	X	40305	-0-	-32080	-0-	34403	3	5902	9	Y	5365	5424	0			137
04	70080	X	44588	-0-	-25492	-0-	39158	3	5430	9	Y	4936	4950	0			123
05	72416	X	34639	-0-	-37777	-0-	28545	3	6094	9	Y	5540	5605	0			58
06	47280	X	39115	-0-	-8165	-0-	27131	3	5548	4	Y	5851	5837	0			72
							6436	9									
07	46066	X	35584	-0-	-10482	-0-	25636	3	3909	4	Y	5490	5082	0			480
							6039	9									
08	46066	X	38732	-0-	-7334	-0-	32759	3	5973	9	Y	5430	5667	0			243
09	44580	X	34606	-0-	-9974	-0-	28070	3	1059	4	Y	4979	5077	0			145
							5477	9									
10	40424	X	34624	-0-	-5800	-0-	29181	3	35	4	Y	4916	4992	0			69
							5408	9									
11	39120	X	32581	-0-	-6539	-0-	27570	3	5011	9	Y	4555	4492	0			132
12	38719	X	30406	-0-	-8313	-0-	25475	3	4931	9	Y	4483	4378	0			237

TOTAL GAS PROD: 453,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 63,938

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SANDLOT STATE WELL #: L 04H RRCID -> 284667 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 10497 PERF.11175 - 16035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42693	X	42693	-0-	-0-	-0-	611	1	35027	3	Y	5250	5062	0	183	1	27
							1280	4	5775	9							
02	47629	X	47629	-0-	-0-	-0-	40720	3	1340	4	Y	5063	5071	0			19
							5569	9									
03	55098	X	55098	-0-	-0-	-0-	47840	3	2078	4	Y	4709	4707	0			21
							5180	9									
04	52711	X	52711	-0-	-0-	-0-	47861	3	531	4	Y	3926	3918	0			29
							4319	9									
05	34379	X	-0-	-0-	-34379	-0-					Y	-0-					29
06	33270	X	211	-0-	-33059	-0-	157	3	12	4	Y	38	38	0			29
							42	9									
07	48889	X	48889	-0-	-0-	-0-	45515	3	489	4	Y	2623	2624	0			28
							2885	9									
08	47238	X	47238	-0-	-0-	-0-	45068	3	2170	9	Y	1973	1972	0			29
09	43297	X	43297	-0-	-0-	-0-	40885	3	56	4	Y	2142	2136	0			35
							2356	9									
10	43283	X	43283	-0-	-0-	-0-	40247	3	8	4	Y	2753	2759	0			29
							3028	9									
11	33341	X	33341	-0-	-0-	-0-	30871	3	2470	9	Y	2245	2255	0			19
12	34379	X	32635	-0-	-1744	-0-	29951	3	2	4	Y	2438	2409	0			48
							2682	9									

TOTAL GAS PROD: 447,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,160

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: RRCID -> 284682 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-

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: RRCID -> 284683 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
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: RRCID -> 284684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

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

JAMES 02 WELL #: 1404 RRCID -> 284703 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 12114 PERF.10378 - 11882

	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	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	51	1	1990	3	N	517	582	1			216
							569	9									
02	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	1888	3	454	9	N	413	374	1			255
03	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2190	3	451	9	N	410	550	1			115
04	3060	X	2436	-0-	-624	-0-	1939	3	70	4	N	388	371	1			132
							427	9									
05	2883	X	2345	-0-	-538	-0-	1914	3	431	9	N	392	364	1			160
06	2550	X	1949	-0-	-601	-0-	1245	3	308	4	N	360	363	1			157
							396	9									
07	2635	X	2269	-0-	-366	-0-	1604	3	260	4	N	368	362	1			163
							405	9									
08	2635	X	2256	-0-	-379	-0-	1656	3	208	4	N	356	331	1			188
							392	9									
09	2430	X	2235	-0-	-195	-0-	1828	3	407	9	N	370	364	1			194
10	2356	X	599	-0-	-1757	-0-	557	3	42	9	N	38	179	1			53
11	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	2369	3	897	9	N	815	369	1			499
*12	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	3348	3	76	4	N	903	925	1			477
							993	9									

TOTAL GAS PROD: 29,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,330

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
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	2511	X	2167	-0-	-344	-0-	41	1	1667	3	Y	406	403	0	17	1	16
							12	4	447	9							
02	2408	N	1845	-0-	-563	-0-	1437	3	408	9	Y	371	368	0			19
03	2418	N	1909	-0-	-509	-0-	1530	3	16	4	Y	330	349	0			-0-
							363	9									
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1598	3	31	4	Y	272	266	0			6
							299	9									
05	2046	N	2034	-0-	-12	-0-	1617	3	127	4	Y	264	260	0			10
							290	9									
06	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	767	3	989	4	Y	247	251	0			6
							272	9									
07	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	1462	3	535	4	Y	244	243	0			7
							268	9									
08	2046	N	1312	-0-	-734	-0-	989	3	323	9	Y	294	293	0			8
09	2040	N	1279	-0-	-761	-0-	864	3	17	4	Y	362	363	0			7
							398	9									
10	2263	N	1359	-0-	-904	-0-	843	3	96	4	Y	382	389	0			-0-
							420	9									
11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1096	3	28	4	Y	320	314	0			6
							352	9									
*12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1342	3	54	4	Y	281	283	0			4
							309	9									

TOTAL GAS PROD: 21,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,773

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	47833	X	39194	-0-	-8639	-0-	497	1	31678	3	Y	5280	5062	0	149	1	469
							1211	4	5808	9			20	8			
02	39536	X	22331	-0-	-17205	-0-	16104	3	792	4	Y	4941	5014	0			396
							5435	9									
03	39680	X	29114	-0-	-10566	-0-	22246	3	977	4	Y	5355	5630	0			121
							5891	9									
04	38400	X	30018	-0-	-8382	-0-	23330	3	763	4	Y	5386	5250	0			257
							5925	9									
05	39432	X	28900	-0-	-10532	-0-	4215	1	18091	3	Y	4890	4874	0			273
							1215	4	5379	9							
06	38160	X	21124	-0-	-17036	-0-	4705	1	11072	4	Y	4861	4960	0			174
							5347	9									
07	39432	X	28717	-0-	-10715	-0-	6227	1	14250	3	Y	5042	4836	0			380
							2694	4	5546	9							
08	31031	X	30786	-0-	-245	-0-	4220	1	21575	3	Y	4537	4523	0			394
							4991	9									
09	30030	X	28671	-0-	-1359	-0-	4124	1	19690	3	Y	4415	4444	0			365
							4857	9									
10	29964	X	29964	-0-	-0-	-0-	4090	1	20831	3	Y	4282	4355	0			292
							333	4	4710	9							
11	29953	X	29953	-0-	-0-	-0-	4868	1	20769	3	Y	3924	3760	0			456
							4316	9									
*12	30783	X	29892	-0-	-891	-0-	4769	1	21254	3	Y	3517	3635	0			338
							3869	9									

TOTAL GAS PROD: 348,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,430

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104166	X	104166	-0-	-0-	-0-	1467	1	84071	3	Y	14141	13657	0	441	1	73
							3073	4	15555	9							
02	122935	X	122935	-0-	-0-	-0-	104198	3	3429	4	Y	13916	13936	0			53
							15308	9									
03	133875	X	133875	-0-	-0-	-0-	113295	3	4921	4	Y	14235	14230	0			58
							15659	9									
04	66947	X	66947	-0-	-0-	-0-	57854	3	642	4	Y	7683	7667	0			74
							8451	9									
05	134484	X	134484	-0-	-0-	-0-	121104	3	423	4	Y	11779	11754	0			99
							12957	9									
06	115844	X	115844	-0-	-0-	-0-	97801	3	7293	4	Y	9773	9784	0			88
							10750	9									
07	118148	X	118148	-0-	-0-	-0-	108689	3	1168	4	Y	7537	7538	0			87
							8291	9									
08	110388	X	110388	-0-	-0-	-0-	103462	3	262	4	Y	6058	6055	0			90
							6664	9									
09	101791	X	101791	-0-	-0-	-0-	93868	3	128	4	Y	7086	7069	0			107
							7795	9									
10	93094	X	93094	-0-	-0-	-0-	84320	3	18	4	Y	7960	7975	0			92
							8756	9									
11	79766	X	79766	-0-	-0-	-0-	72412	3	7354	9	Y	6685	6717	0			60
*12	81178	X	81178	-0-	-0-	-0-	74076	3	5	4	Y	6452	6375	0			137
							7097	9									

TOTAL GAS PROD: 1,262,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 113,305

SANDLOT STATE WELL #: L 02H RRCID -> 284869 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10975 - 17254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63869	X	63869	-0-	-0-	-0-	933	1	53530	3	Y	6773	6498	0	280	1	35
							1956	4	7450	9							
02	54772	X	54772	-0-	-0-	-0-	47710	3	1570	4	Y	4993	5009	0			19
							5492	9									
03	58449	X	58449	-0-	-0-	-0-	51168	3	2222	4	Y	4599	4597	0			21
							5059	9									
04	57171	X	57171	-0-	-0-	-0-	51559	3	573	4	Y	4581	4572	0			30
							5039	9									
05	52876	X	52876	-0-	-0-	-0-	48179	3	168	4	Y	4117	4108	0			39
							4529	9									
06	51130	X	51130	-0-	-0-	-0-	43836	3	3269	4	Y	3659	3663	0			35
							4025	9									
07	53517	X	53517	-0-	-0-	-0-	49212	3	529	4	Y	3433	3434	0			34
							3776	9									
08	49569	X	47617	-0-	-1952	-0-	44441	3	3176	9	Y	2887	2885	0			36
09	47970	X	43677	-0-	-4293	-0-	40495	3	55	4	Y	2843	2837	0			42
							3127	9									
10	49569	X	38004	-0-	-11565	-0-	35343	3	7	4	Y	2413	2417	0			38
							2654	9									
11	47970	X	32226	-0-	-15744	-0-	30018	3	2208	9	Y	2007	2017	0			28
12	49569	X	32577	-0-	-16992	-0-	30473	3	2	4	Y	1911	1888	0			51
							2102	9									

TOTAL GAS PROD: 585,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,216

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SMR WELL #: U 08H RRCID -> 284894 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11022 - 20516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		132403	-0-	132403	844747	2217	1	99408	3	N	27241	26349	0	937	1	258
							813	4	29965	9			41	8			
02	SHUT IN		119894	-0-	119894	964641	94720	3	25174	9	N	22885	22861	0			282
03	SHUT IN		116306	-0-	116306	1080947	91178	3	25128	9	N	22844	23117	0			9
04	SHUT IN		90512	-0-	90512	1171459	72955	3	17557	9	N	15961	15962	0			8
05	1263144	X	91685	-0-	-1171459	-0-	73917	3	17768	9	N	16153	16148	0			13
06	67160	X	67160	-0-	-0-	-0-	51422	3	15738	9	N	14307	14213	0			107
07	85037	X	85037	-0-	-0-	-0-	70561	3	14476	9	N	13160	13221	0			46
08	70556	X	70556	-0-	-0-	-0-	58623	3	11933	9	N	10848	10832	0			62
09	73736	X	73736	-0-	-0-	-0-	61570	3	12166	9	N	11060	11102	0			20
10	69386	X	69386	-0-	-0-	-0-	58307	3	11079	9	N	10072	10054	0			38
11	70124	X	70124	-0-	-0-	-0-	59646	3	10478	9	N	9525	9483	0			80
*12	63143	X	63143	-0-	-0-	-0-	53413	3	9730	9	N	8845	8860	0			65

TOTAL GAS PROD: 1,049,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 182,901

SANDLOT STATE WELL #: B103SL RRCID -> 284895 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10928 - 17385

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 07/26/2018 TOTAL DEPTH 11131 PERF. N/A

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 #: 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: U 06H RRCID -> 285176 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10991 - 21162

01	SHUT IN		156964	-0-	156964	941401	2579	1	115661	3	N	34344	33285	0	1090	1	326
							946	4	37778	9			52	8			
02	SHUT IN		127784	-0-	127784	1069185	97120	3	2014	4	N	26045	26050	0			321
							28650	9									
03	SHUT IN		99731	-0-	99731	1168916	75739	3	3872	4	N	18291	18497	0			115
							20120	9									
04	1293162	X	124246	-0-	-1168916	-0-	95554	3	28692	9	N	26084	26087	0			112
05	122421	X	122421	-0-	-0-	-0-	96120	3	26301	9	N	23910	23903	0			119
06	111717	X	111717	-0-	-0-	-0-	67314	3	21853	4	N	20500	20365	0			254
							22550	9									
07	108665	X	108665	-0-	-0-	-0-	85007	3	2798	4	N	18964	19054	0			164
							20860	9									
08	106524	X	106524	-0-	-0-	-0-	84852	3	2433	4	N	17490	17464	0			190
							19239	9									
09	102647	X	102647	-0-	-0-	-0-	84279	3	18368	9	N	16698	16764	0			124
10	105958	X	92026	-0-	-13932	-0-	74297	3	616	4	N	15557	15529	0			152
							17113	9									
11	102540	X	99687	-0-	-2853	-0-	83376	3	97	4	N	14740	14676	0			216
							16214	9									
12	105958	X	86356	-0-	-19602	-0-	72255	3	351	4	N	12500	12521	0			195
							13750	9									

TOTAL GAS PROD: 1,338,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 245,123

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SANDLOT STATE WELL #: U 07H RRCID -> 285350 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10695 - 17096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	332972	X	332972	-0-	-0-	-0-	4835	1	277377	3	Y	36929	35481	0	1453	1	190
							10138	4	40622	9							
02	214262	X	214262	-0-	-0-	-0-	185255	3	6097	4	Y	20827	20937	0			80
							22910	9									
03	185504	X	15592	-0-	-169912	-0-	13129	3	570	4	Y	1721	1720	0			81
							1893	9									
04	179520	X	61449	-0-	-118071	-0-	51346	3	571	4	Y	8665	8648	0			98
							9532	9									
05	185504	X	106661	-0-	-78843	-0-	96188	3	336	4	Y	9215	9195	0			118
							10137	9									
06	179520	X	122729	-0-	-56791	-0-	103532	3	7720	4	Y	10434	10446	0			106
							11477	9									
07	185504	X	154032	-0-	-31472	-0-	138878	3	1492	4	Y	12420	12422	0			104
							13662	9									
08	185504	X	140684	-0-	-44820	-0-	127672	3	323	4	Y	11535	11529	0			110
							12689	9									
09	179520	X	128493	-0-	-51027	-0-	117487	3	161	4	Y	9859	9836	0			133
							10845	9									
10	185504	X	136049	-0-	-49455	-0-	124310	3	27	4	Y	10647	10667	0			113
							11712	9									
11	135171	X	135171	-0-	-0-	-0-	125014	3	10157	9	Y	9234	9277	0			70
*12	135368	X	135368	-0-	-0-	-0-	125713	3	9	4	Y	8769	8665	0			174
							9646	9									

TOTAL GAS PROD: 1,683,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 150,255

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: L 07H RRCID -> 285355 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 11919 PERF. N/A

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	44881	-0-	44881	380503	490	1	31030	3	Y	2708	2420	0	147	1	134
							10382	4	2979	9			112	8			
02	0	W	23710	-0-	23710	404213	21697	3	2013	9	Y	1830	1841	0			123
03	0	W	24628	-0-	24628	428841	21230	3	1447	4	Y	1774	1857	0			40
							1951	9									
04	452734	X	23893	-0-	-428841	-0-	21658	3	604	4	Y	1483	1460	0			63
							1631	9									
05	44888	X	27238	-0-	-17650	-0-	25055	3	400	4	Y	1621	1625	0			59
							1783	9									
06	43440	X	21026	-0-	-22414	-0-	14320	3	5088	4	Y	1471	1509	0			21
							1618	9									
07	35650	X	25857	-0-	-9793	-0-	22504	3	1532	4	Y	1655	1579	0			97
							1821	9									
08	27249	X	26809	-0-	-440	-0-	25184	3	1625	9	Y	1477	1531	0			43
09	26370	X	24702	-0-	-1668	-0-	22317	3	923	4	Y	1329	1311	0			61
							1462	9									
10	27249	X	23427	-0-	-3822	-0-	21778	3	155	4	Y	1358	1366	0			53
							1494	9									
11	25950	X	25126	-0-	-824	-0-	23346	3	1780	9	Y	1618	1601	0			70
12	26815	X	19208	-0-	-7607	-0-	17371	3	15	4	Y	1656	1667	0			59
							1822	9									

TOTAL GAS PROD: 310,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,980

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: U 04H RRCID -> 285370 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 10769 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	SHUT IN		181814	-0-	181814	929729	2989	1	133989	3	N	39764	38513	0	1262	1	377
							1096	4	43740	9			69	8			
02	SHUT IN		149088	-0-	149088	1078817	113742	3	2359	4	N	29988	29995	0			370
							32987	9									
03	SHUT IN		134954	-0-	134954	1213771	100432	3	5135	4	N	26715	27049	0			36
							29387	9									
04	SHUT IN		136796	-0-	136796	1350567	109807	3	26989	9	N	24535	24538	0			33
05	SHUT IN		149210	-0-	149210	1499777	118876	3	30334	9	N	27576	27568	0			41
06	SHUT IN		140811	-0-	140811	1640588	85572	3	27779	4	N	24964	24800	0			205
							27460	9									
07	SHUT IN		121129	-0-	121129	1761717	95631	3	3148	4	N	20318	20412	0			111
							22350	9									
08	SHUT IN		122080	-0-	122080	1883797	97167	3	2786	4	N	20115	20086	0			140
							22127	9									
09	SHUT IN		111515	-0-	111515	1995312	91563	3	19952	9	N	18138	18207	0			71
10	SHUT IN		102450	-0-	102450	2097762	83451	3	692	4	N	16643	16614	0			100
							18307	9									
11	SHUT IN		103838	-0-	103838	2201600	85573	3	98	4	N	16515	16443	0			172
							18167	9									
12	SHUT IN		88452	-0-	88452	2290052	72230	3	350	4	N	14429	14453	0			148
							15872	9									

TOTAL GAS PROD: 1,542,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 279,700

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: B104SL RRCID -> 285376 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 11164 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 #: B106SL RRCID -> 285432 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 11111 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	142702	X	142702	-0-	-0-	-0-	2021 4234	1 4	115842 20605	3 9	Y	18732	17185 947	0 8	607	1	92
02	124963	X	124963	-0-	-0-	-0-	105900 15578	3 9	3485	4	Y	14162	14200	0			54
03	129409	X	129409	-0-	-0-	-0-	109065 15607	3 9	4737	4	Y	14188	14183	0			59
04	115825	X	115825	-0-	-0-	-0-	100038 14676	3 9	1111	4	Y	13342	13315	0			86
05	109346	X	109346	-0-	-0-	-0-	96462 12547	3 9	337	4	Y	11406	11381	0			111
06	95864	X	95864	-0-	-0-	-0-	79330 10619	3 9	5915	4	Y	9654	9666	0			99
07	107581	X	107581	-0-	-0-	-0-	95511 11044	3 9	1026	4	Y	10040	10041	0			98
08	97867	X	97867	-0-	-0-	-0-	87529 10117	3 9	221	4	Y	9197	9192	0			103
09	88400	X	88400	-0-	-0-	-0-	79180 9112	3 9	108	4	Y	8284	8264	0			123
10	78983	X	78983	-0-	-0-	-0-	70923 8045	3 9	15	4	Y	7314	7329	0			108
11	70975	X	70975	-0-	-0-	-0-	63825	3	7150	9	Y	6500	6530	0			78
*12	76190	X	76190	-0-	-0-	-0-	69193 6992	3 9	5	4	Y	6356	6281	0			153

TOTAL GAS PROD: 1,238,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 129,175

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SANDLOT STATE WELL #: B101SL RRCID -> 285471 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11220 - 17430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 GOAT 2 UNIT WELL #: B101 H RRCID -> 285600 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11379 - 21490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53053	X	53053	-0-	-0-	-0-	1009	1	41886	3	Y	9071	8589	0	439	1	482
							180	4	9978	9			9	8			
02	49046	X	49046	-0-	-0-	-0-	40703	3	258	4	Y	7350	7246	0			586
							8085	9									
03	42732	X	42732	-0-	-0-	-0-	33242	3	822	4	Y	7880	8388	0			78
							8668	9									
04	40680	X	39152	-0-	-1528	-0-	30708	3	8444	9	Y	7676	7460	0			294
05	43484	X	43484	-0-	-0-	-0-	35256	3	8228	9	Y	7480	7581	0			193
06	40680	X	38316	-0-	-2364	-0-	27253	3	4461	4	Y	6002	6053	0			142
							6602	9									
07	45727	X	45727	-0-	-0-	-0-	35824	3	1957	4	Y	7224	7237	0			129
							7946	9									
08	42036	X	38478	-0-	-3558	-0-	31240	3	7238	9	Y	6580	6501	0			208
09	40680	X	39186	-0-	-1494	-0-	29823	3	2259	4	Y	6458	6451	0			215
							7104	9									
10	42036	X	39868	-0-	-2168	-0-	27748	3	4759	4	Y	6692	6700	0			207
							7361	9									
11	40680	X	37270	-0-	-3410	-0-	29092	3	1176	4	Y	6365	5781	0			791
							7002	9									
12	42036	X	38764	-0-	-3272	-0-	30986	3	1196	4	Y	5984	6266	0			509
							6582	9									

TOTAL GAS PROD: 505,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 84,762

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: B307 H RRCID -> 285601 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11343 - 20910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88953	X	88953	-0-	-0-	-0-	1850	1	74259	3	Y	10906	10032	0	783	1	342
							847	4	11997	9			36	8			
02	83397	X	83397	-0-	-0-	-0-	72119	3	1706	4	Y	8702	8724	0			320
							9572	9									
03	88602	X	88602	-0-	-0-	-0-	78288	3	10314	9	Y	9376	9627	0			69
04	82691	X	82691	-0-	-0-	-0-	72689	3	10002	9	Y	9093	9071	0			91
05	73294	X	73294	-0-	-0-	-0-	64960	3	8334	9	Y	7576	7529	0			138
06	70444	X	70444	-0-	-0-	-0-	61004	3	9440	9	Y	8582	8644	0			76
07	42216	X	42216	-0-	-0-	-0-	37820	3	4396	9	Y	3996	4030	0			42
08	80963	X	80963	-0-	-0-	-0-	71358	3	9605	9	Y	8732	8692	0			82
09	81383	X	81383	-0-	-0-	-0-	71435	3	9948	9	Y	9044	8970	0			156
10	37249	X	37249	-0-	-0-	-0-	32460	3	443	4	Y	3951	3792	0			315
							4346	9									
11	52009	X	52009	-0-	-0-	-0-	45272	3	188	4	Y	5954	5822	0	1	8	446
							6549	9									
*12	70955	X	70955	-0-	-0-	-0-	62155	3	345	4	Y	7686	8009	0			123
							8455	9									

TOTAL GAS PROD: 852,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 93,598

SANDLOT STATE WELL #: U 05H RRCID -> 285784 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10790 - 17054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90162	X	90162	-0-	-0-	-0-	1292	1	74152	3	Y	10916	10504	0	389	1	56
							2710	4	12008	9							
02	98885	X	98885	-0-	-0-	-0-	84437	3	2779	4	Y	10608	10623	0			41
							11669	9									
03	96337	X	96337	-0-	-0-	-0-	80545	3	3498	4	Y	11176	11172	0			45
							12294	9									
04	91391	X	91391	-0-	-0-	-0-	81975	3	910	4	Y	7733	7718	0			60
							8506	9									
05	106283	X	106283	-0-	-0-	-0-	97182	3	339	4	Y	7965	7948	0			77
							8762	9									
06	95879	X	95879	-0-	-0-	-0-	81436	3	6072	4	Y	7610	7619	0			68
							8371	9									
07	97289	X	97289	-0-	-0-	-0-	89168	3	958	4	Y	6512	6513	0			67
							7163	9									
08	87671	X	87671	-0-	-0-	-0-	82133	3	208	4	Y	4845	4842	0			70
							5330	9									
09	79436	X	79436	-0-	-0-	-0-	74689	3	102	4	Y	4223	4213	0			80
							4645	9									
10	67727	X	67727	-0-	-0-	-0-	62789	3	13	4	Y	4477	4486	0			71
							4925	9									
11	66255	X	66255	-0-	-0-	-0-	61666	3	4589	9	Y	4172	4191	0			52
*12	60675	X	60675	-0-	-0-	-0-	56421	3	4	4	Y	3864	3818	0			98
							4250	9									

TOTAL GAS PROD: 1,037,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 84,101

SANDLOT STATE WELL #: B107SL RRCID -> 285785 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10773 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	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 #: 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	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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SANDLOT STATE WELL #: L 06H RRCID -> 285898 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 10506 PERF.11055 - 17259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	573911	X	40884	-0-	-533027	-0-	588	1	33690	3	Y	4886	4723	0	177	1	25
							1231	4	5375	9							
02	63862	X	63862	-0-	-0-	-0-	55384	3	1823	4	Y	6050	6052	0			23
							6655	9									
03	85203	X	85203	-0-	-0-	-0-	73781	3	3205	4	Y	7470	7467	0			26
							8217	9									
04	61489	X	61489	-0-	-0-	-0-	55792	3	620	4	Y	4615	4606	0			35
							5077	9									
05	62000	X	56952	-0-	-5048	-0-	52362	3	183	4	Y	4006	3997	0			44
							4407	9									
06	60000	X	54581	-0-	-5419	-0-	46972	3	3503	4	Y	3733	3738	0			39
							4106	9									
07	62000	X	51893	-0-	-10107	-0-	47433	3	510	4	Y	3591	3591	0			39
							3950	9									
08	62000	X	51046	-0-	-10954	-0-	48404	3	2642	9	Y	2402	2401	0			40
09	60000	X	46218	-0-	-13782	-0-	43721	3	60	4	Y	2215	2210	0			45
							2437	9									
10	56947	X	43842	-0-	-13105	-0-	41260	3	9	4	Y	2339	2343	0			41
							2573	9									
11	54570	X	38466	-0-	-16104	-0-	36443	3	2023	9	Y	1839	1848	0			32
12	51894	X	36064	-0-	-15830	-0-	34349	3	2	4	Y	1557	1538	0			51
							1713	9									

TOTAL GAS PROD: 630,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,703

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SANDLOT STATE WELL #: L 10H RRCID -> 286196 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10945 - 16969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		151345	-0-	151345	416395	2147	1	123155	3	Y	19584	19048	0	645	1	101
							4501	4	21542	9							
02	SHUT IN		71313	-0-	71313	487708	61016	3	2008	4	Y	7535	7607	0			29
							8289	9									
03	SHUT IN		4879	-0-	4879	492587	4077	3	177	4	Y	568	568	0			29
							625	9									
04	SHUT IN		37576	-0-	37576	530163	33016	3	367	4	Y	3812	3804	0			37
							4193	9									
05	599697	X	69534	-0-	-530163	-0-	60992	3	213	4	Y	7572	7556	0			53
							8329	9									
06	68580	X	67422	-0-	-1158	-0-	55393	3	4131	4	Y	7180	7188	0			45
							7898	9									
07	70866	X	65746	-0-	-5120	-0-	58095	3	624	4	Y	6388	6389	0			44
							7027	9									
08	70866	X	59875	-0-	-10991	-0-	54085	3	5790	9	Y	5264	5261	0			47
09	68580	X	52470	-0-	-16110	-0-	47383	3	65	4	Y	4565	4554	0			58
							5022	9									
10	70866	X	50667	-0-	-20199	-0-	46112	3	10	4	Y	4132	4140	0			50
							4545	9									
11	67410	X	44929	-0-	-22481	-0-	40899	3	4030	9	Y	3664	3681	0			33
12	65751	X	46040	-0-	-19711	-0-	42080	3	3	4	Y	3597	3555	0			75
							3957	9									

TOTAL GAS PROD: 721,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 73,861

SANDLOT STATE WELL #: L 08H RRCID -> 286500 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10963 - 16928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127501	X	127501	-0-	-0-	-0-	1795	1	102957	3	Y	17260	16786	0	540	1	89
							3763	4	18986	9							
02	81536	X	48121	-0-	-33415	-0-	40720	3	1340	4	Y	5510	5578	0			21
							6061	9									
03	90272	X	10018	-0-	-80254	-0-	8246	3	358	4	Y	1285	1284	0			22
							1414	9									
04	87360	X	71981	-0-	-15379	-0-	62421	3	693	4	Y	8061	8045	0			38
							8867	9									
05	90272	X	67326	-0-	-22946	-0-	58806	3	205	4	Y	7559	7543	0			54
							8315	9									
06	87360	X	58553	-0-	-28807	-0-	48356	3	3606	4	Y	5992	5999	0			47
							6591	9									
07	90272	X	59339	-0-	-30933	-0-	52669	3	566	4	Y	5549	5550	0			46
							6104	9									
08	90272	X	50235	-0-	-40037	-0-	45264	3	4971	9	Y	4519	4516	0			49
09	87360	X	50746	-0-	-36614	-0-	46420	3	63	4	Y	3875	3866	0			58
							4263	9									
10	67332	X	43307	-0-	-24025	-0-	39175	3	8	4	Y	3749	3756	0			51
							4124	9									
11	58560	X	41169	-0-	-17391	-0-	37202	3	3967	9	Y	3606	3623	0			34
12	59334	X	38815	-0-	-20519	-0-	35072	3	2	4	Y	3401	3361	0			74
							3741	9									

TOTAL GAS PROD: 667,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 70,366

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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		84437	-0-	84437	84437	75359	3	9078	9	Y	8253	7975	0			278
03	SHUT IN		162516	-0-	162516	246953	149166	3	13350	9	Y	12136	12270	0			144
04	SHUT IN		223484	-0-	223484	470437	206502	3	16982	9	Y	15438	15479	0			103
05	SHUT IN		223231	-0-	223231	693668	210581	3	12650	9	Y	11500	11483	0			120
06	SHUT IN		146199	-0-	146199	839867	103199	3	33100	4	Y	9000	9010	0			110
							9900	9									
07	1008420	X	168553	-0-	-839867	-0-	135834	3	24044	4	Y	7886	7306	0			690
							8675	9									
08	249457	X	154182	-0-	-95275	-0-	147447	3	6735	9	Y	6123	6539	0			274
09	241410	X	144782	-0-	-96628	-0-	132388	3	6391	4	Y	5457	5573	0			158
							6003	9									
10	249457	X	137081	-0-	-112376	-0-	131130	3	220	4	Y	5210	5295	0			73
							5731	9									
11	241410	X	129784	-0-	-111626	-0-	124910	3	4874	9	Y	4431	4376	0			128
12	168547	X	126913	-0-	-41634	-0-	122263	3	4650	9	Y	4227	4131	0			224

TOTAL GAS PROD: 1,701,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 89,661

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 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10448 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		267782	-0-	267782	294858	3213	1	222821	3	Y	28365	27091	0	962	1	499
							10546	4	31202	9			99	8			
02	SHUT IN		190253	-0-	190253	485111	173071	3	17182	9	Y	15620	15626	0			493
03	SHUT IN		149336	-0-	149336	634447	136148	3	13188	9	Y	11989	12067	0			415
04	SHUT IN		130332	-0-	130332	764779	119709	3	10623	9	Y	9657	9984	0			88
05	SHUT IN		114019	-0-	114019	878798	102457	3	11562	9	Y	10511	10487	0			112
06	SHUT IN		83614	-0-	83614	962412	39500	3	35200	4	Y	8104	8106	0			110
							8914	9									
07	SHUT IN		87173	-0-	87173	1049585	64065	3	14551	4	Y	7779	7771	0			118
							8557	9									
08	SHUT IN		78447	-0-	78447	1128032	71972	3	201	4	Y	5704	5710	0	1	8	111
							6274	9									
09	SHUT IN		76064	-0-	76064	1204096	69711	3	6353	9	Y	5775	5758	0			128
10	SHUT IN		81297	-0-	81297	1285393	74311	3	875	4	Y	5555	5546	0			137
							6111	9									
11	SHUT IN		70469	-0-	70469	1355862	64926	3	5543	9	Y	5039	5042	0			134
12	SHUT IN		70785	-0-	70785	1426647	65262	3	2	4	Y	5019	5091	0			62
							5521	9									

TOTAL GAS PROD: 1,399,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 119,117

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	170413	X	170413	-0-	-0-	-0-	2388	1	136930	3	Y	23718	23086	0	717	1	123
							5005	4	26090	9							
02	83301	X	83301	-0-	-0-	-0-	69632	3	2292	4	Y	10343	10426	0			40
							11377	9									
03	54994	X	425	-0-	-54569	-0-	344	3	15	4	Y	60	60	0			40
							66	9									
04	53220	X	47352	-0-	-5868	-0-	42580	3	473	4	Y	3908	3900	0			48
							4299	9									
05	54994	X	50923	-0-	-4071	-0-	43831	3	153	4	Y	6308	6295	0			61
							6939	9									
06	65847	X	65847	-0-	-0-	-0-	53119	3	3961	4	Y	7970	7979	0			52
							8767	9									
07	72172	X	72172	-0-	-0-	-0-	62855	3	675	4	Y	7856	7857	0			51
							8642	9									
08	64897	X	64897	-0-	-0-	-0-	57336	3	7561	9	Y	6874	6870	0			55
09	58449	X	58449	-0-	-0-	-0-	52030	3	71	4	Y	5771	5758	0			68
							6348	9									
10	57363	X	57363	-0-	-0-	-0-	51776	3	11	4	Y	5069	5079	0			58
							5576	9									
11	53220	X	48197	-0-	-5023	-0-	43688	3	4509	9	Y	4099	4118	0			39
12	54994	X	49520	-0-	-5474	-0-	45303	3	3	4	Y	3831	3785	0			85
							4214	9									

TOTAL GAS PROD: 768,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 85,807

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	275120	X	275120	-0-	-0-	-0-	3953	1	226755	3	Y	32840	31762	0	1188	1	169
							8288	4	36124	9							
02	155762	X	155762	-0-	-0-	-0-	131458	3	4326	4	Y	18162	18261	0			70
							19978	9									
03	59768	X	4475	-0-	-55293	-0-	3665	3	159	4	Y	592	592	0			70
							651	9									
04	82576	X	82576	-0-	-0-	-0-	71146	3	790	4	Y	9673	9654	0			89
							10640	9									
05	90545	X	90545	-0-	-0-	-0-	79310	3	277	4	Y	9962	9940	0			111
							10958	9									
06	123909	X	123909	-0-	-0-	-0-	101856	3	7595	4	Y	13144	13160	0			95
							14458	9									
07	133514	X	133514	-0-	-0-	-0-	118461	3	1273	4	Y	12527	12529	0			93
							13780	9									
08	122214	X	122214	-0-	-0-	-0-	109895	3	278	4	Y	10946	10940	0			99
							12041	9									
09	114037	X	114037	-0-	-0-	-0-	102901	3	141	4	Y	9995	9971	0			123
							10995	9									
10	107510	X	107510	-0-	-0-	-0-	97679	3	20	4	Y	8919	8936	0			106
							9811	9									
11	94005	X	94005	-0-	-0-	-0-	86164	3	7841	9	Y	7128	7161	0			73
*12	88745	X	88745	-0-	-0-	-0-	81814	3	6	4	Y	6295	6221	0			147
							6925	9									

TOTAL GAS PROD: 1,392,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 140,183

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
BOUCHER 2 WELL #: C102H RRCID -> 286506 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11480 - 19114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		61523	-0-	61523	61523	54723	3	351	4	Y	5863	5776	0	87
							6449	9							
03	SHUT IN		189057	-0-	189057	250580	166444	3	3448	4	Y	17423	17416	0	94
							19165	9							
04	SHUT IN		161298	-0-	161298	411878	146994	3	14304	9	Y	13004	13085	0	13
05	SHUT IN		216265	-0-	216265	628143	198813	3	17452	9	Y	15865	15597	0	281
06	SHUT IN		143589	-0-	143589	771732	126631	3	5174	4	Y	10713	10684	0	310
							11784	9							
07	SHUT IN		131266	-0-	131266	902998	120680	3	1179	4	Y	8552	8023	0	839
							9407	9							
08	SHUT IN		167948	-0-	167948	1070946	157220	3	10728	9	Y	9753	10347	0	245
09	SHUT IN		156029	-0-	156029	1226975	144462	3	1232	4	Y	9395	9421	0	219
							10335	9							
*10	1391059	X	164084	-0-	-1226975	-0-	151269	3	2397	4	Y	9471	9459	0	231
							10418	9							
*11	153401	X	153401	-0-	-0-	-0-	144227	3	9174	9	Y	8340	8301	0	270
*12	148907	X	148907	-0-	-0-	-0-	140251	3	8656	9	Y	7869	7839	0	300

TOTAL GAS PROD: 1,693,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 116,248

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	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 #: 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	SHUT IN		247415	-0-	247415	616195	3581	1	205340	3	Y	28171	27216	0	1076	1	145
							7506	4	30988	9							
02	SHUT IN		170113	-0-	170113	786308	147695	3	4861	4	Y	15961	16045	0			61
							17557	9									
03	SHUT IN		6616	-0-	6616	792924	5381	3	234	4	Y	910	909	0			62
							1001	9									
04	SHUT IN		97507	-0-	97507	890431	83479	3	927	4	Y	11910	11887	0			85
							13101	9									
05	SHUT IN		137507	-0-	137507	1027938	121443	3	424	4	Y	14218	14187	0			116
							15640	9									
06	SHUT IN		132894	-0-	132894	1160832	111747	3	8333	4	Y	11649	11662	0			103
							12814	9									
07	SHUT IN		120329	-0-	120329	1281161	107341	3	1153	4	Y	10759	10761	0			101
							11835	9									
08	1384465	X	103304	-0-	-1281161	-0-	92917	3	235	4	Y	9229	9224	0			106
							10152	9									
09	113790	X	101239	-0-	-12551	-0-	91221	3	125	4	Y	8994	8973	0			127
							9893	9									
10	117583	X	96997	-0-	-20586	-0-	88317	3	19	4	Y	7874	7889	0			112
							8661	9									
11	113790	X	88973	-0-	-24817	-0-	81320	3	7653	9	Y	6957	6989	0			80
12	117583	X	92515	-0-	-25068	-0-	85133	3	6	4	Y	6705	6626	0			159
							7376	9									

TOTAL GAS PROD: 1,395,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 133,337

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
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		31897	-0-	31897	31897	25581	3	186	4	Y	5573	5352	0			221
							6130	9									
05	SHUT IN		149786	-0-	149786	181683	121824	3	233	4	Y	25208	25261	0			168
							27729	9									
06	SHUT IN		122659	-0-	122659	304342	97181	3	3411	4	Y	20061	19910	0			319
							22067	9									
07	412060	X	107718	-0-	-304342	-0-	85730	3	2701	4	Y	17534	17445	0			408
							19287	9									
08	106082	X	95546	-0-	-10536	-0-	79777	3	15769	9	Y	14335	14413	0			330
09	102660	X	87095	-0-	-15565	-0-	71757	3	15338	9	Y	13944	14013	0			261
10	106082	X	77437	-0-	-28645	-0-	62959	3	1045	4	Y	12212	12186	0			287
							13433	9									
11	102660	X	66498	-0-	-36162	-0-	55508	3	10990	9	Y	9991	9937	0			341
12	106082	X	67266	-0-	-38816	-0-	57096	3	10170	9	Y	9245	9263	0			323

TOTAL GAS PROD: 805,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 128,103

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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
WEST CAPOTE WELL #: B107H RRCID -> 286652 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11194 - 15980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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		32972	-0-	32972	32972	26162	3	190	4	Y	6018	5779	0	239
							6620	9							
05	SHUT IN		148232	-0-	148232	181204	115908	3	222	4	Y	29184	29228	0	195
							32102	9							
06	SHUT IN		131082	-0-	131082	312286	100661	3	3533	4	Y	24444	24251	0	388
							26888	9							
07	438255	X	125969	-0-	-312286	-0-	97910	3	3085	4	Y	22704	22563	0	529
							24974	9							
08	120063	X	116415	-0-	-3648	-0-	94501	3	21914	9	Y	19922	19992	0	459
09	116190	X	104502	-0-	-11688	-0-	83257	3	21245	9	Y	19314	19411	0	362
10	120063	X	99638	-0-	-20425	-0-	80084	3	1336	4	Y	16562	16534	0	390
							18218	9							
11	116190	X	86089	-0-	-30101	-0-	70847	3	15242	9	Y	13856	13772	0	474
12	120063	X	79632	-0-	-40431	-0-	65352	3	14280	9	Y	12982	13002	0	454

TOTAL GAS PROD: 924,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 164,986

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: B102SL RRCID -> 287200 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 4904 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SANDLOT STATE WELL #: L 15H RRCID -> 288008 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10802 - 17147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		247778	-0-	247778	247778	215357	3	2392	4	Y	27299	27245	0	54
							30029	9							
05	0		443325	-0-	443325	691103	394638	3	1378	4	Y	43008	42913	0	149
							47309	9							
06	0		364186	-0-	364186	1055289	303078	3	22601	4	Y	35006	35048	0	107
							38507	9							
07	0		379145	-0-	379145	1434434	341565	3	3670	4	Y	30827	30832	0	102
							33910	9							
08	0		311744	-0-	311744	1746178	285004	3	26740	9	Y	24309	24296	0	115
*09	2020847	X	274669	-0-	-1746178	-0-	253468	3	346	4	Y	18959	18914	0	160
							20855	9							
*10	329881	X	329881	-0-	-0-	-0-	311595	3	66	4	Y	16564	16595	0	129
							18220	9							
*11	280462	X	280462	-0-	-0-	-0-	265529	3	14933	9	Y	13575	13639	0	65
*12	274574	X	274574	-0-	-0-	-0-	260983	3	17	4	Y	12340	12194	0	211
							13574	9							

TOTAL GAS PROD: 2,905,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 221,887

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SANDLOT STATE WELL #: B113SL RRCID -> 288009 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11047 - 16613

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

04	0		129417	-0-	129417	129417	106686	3	1184	4	Y	19588	19549	0			39
							21547	9									
05	0		266740	-0-	266740	396157	224957	3	785	4	Y	37271	37189	0			121
							40998	9									
06	0		202754	-0-	202754	598911	159384	3	11886	4	Y	28622	28656	0			87
							31484	9									
07	0		225355	-0-	225355	824266	191135	3	2054	4	Y	29242	29247	0			82
							32166	9									
08	0		190224	-0-	190224	1014490	163949	3	26275	9	Y	23886	23873	0			95
*09	1182957	X	168467	-0-	-1014490	-0-	147315	3	201	4	Y	19046	19001	0			140
							20951	9									
*10	184850	X	184850	-0-	-0-	-0-	166045	3	35	4	Y	17064	17096	0			108
							18770	9									
*11	164367	X	164367	-0-	-0-	-0-	148547	3	15820	9	Y	14382	14450	0			40
*12	163194	X	163194	-0-	-0-	-0-	148485	3	10	4	Y	13363	13204	0			199
							14699	9									

TOTAL GAS PROD: 1,695,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 202,464

RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC 712803
EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 1H RRCID -> 287142 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11893 - 21310

01	139283	X	107654	-0-	-31629	-0-	92404	2	547	4	N	13366	14546	1			257
							14703	9									
02	131969	X	131969	-0-	-0-	-0-	111360	2	1612	4	N	17270	16274	1			1253
							18997	9									
03	139283	X	104370	-0-	-34913	-0-	86437	2	3296	4	N	13306	13117	1			1442
							14637	9									
04	134790	X	94431	-0-	-40359	-0-	81906	2	371	4	N	11049	12145	1			346
							12154	9									
05	139283	X	10837	-0-	-128446	-0-	10107	2	730	9	N	664					1010
06	134790	X	29738	-0-	-105052	-0-	21750	2	5114	4	N	2613	2831	1			792
							2874	9									
07	139283	X	-0-	-0-	-139283	-0-					N	355	355	1			792
08	139283	X	36560	-0-	-102723	-0-	33268	2	3292	9	N	2993	3032	1			753
09	134790	X	87468	-0-	-47322	-0-	77422	2	144	4	N	9002	8597	1	285	8	873
							9902	9									
10	139283	X	102269	-0-	-37014	-0-	92350	2	1516	4	N	7639	7188	1	202	8	1122
							8403	9									
11	70747	X	70747	-0-	-0-	-0-	62974	2	7773	9	N	7066	6175	1	322	8	1691
12	90055	X	61868	-0-	-28187	-0-	55455	2	6413	9	N	5830	6527	1	190	8	804

TOTAL GAS PROD: 837,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 91,153

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803
CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8 WELL #: 1H RRCID -> 287184 COMPL. DATE 08/30/2018 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	204786	X	165529	-0-	-39257	-0-	123607	2	21187	4	N	18850	19383	1			834
							20735	9									
02	184968	X	177391	-0-	-7577	-0-	156998	2	102	4	N	18446	17863	1			1417
							20291	9									
03	204786	X	189617	-0-	-15169	-0-	168729	2	34	4	N	18958	19292	1			1083
							20854	9									
04	198180	X	129308	-0-	-68872	-0-	115215	2	14093	9	N	12812	13616	1			279
05	204786	X	125707	-0-	-79079	-0-	111942	2	525	4	N	12036	11701	1			614
							13240	9									
06	198180	X	124618	-0-	-73562	-0-	104532	2	6698	4	N	12171	11736	1			1049
							13388	9									
07	204786	X	147873	-0-	-56913	-0-	131655	2	565	4	N	14230	13890	1			1389
							15653	9									
08	204786	X	125844	-0-	-78942	-0-	113235	2	508	4	N	11001	11821	1			569
							12101	9									
09	198180	X	48444	-0-	-149736	-0-	42863	2	105	4	N	4978	4809	1	247	8	491
							5476	9									
10	204786	X	104042	-0-	-100744	-0-	92350	2	1516	4	N	9251	7907	1	407	8	1428
							10176	9									
11	143100	X	111421	-0-	-31679	-0-	99822	2	7	4	N	10538	10199	1	559	8	1208
							11592	9									
12	147870	X	109048	-0-	-38822	-0-	98487	2	182	4	N	9435	9197	1	405	8	1041
							10379	9									

TOTAL GAS PROD: 1,558,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 152,706

BROWN STATE 44-2 WELL #: 1H RRCID -> 287320 COMPL. DATE 07/05/2018 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
09	208380	X	164397	-0-	-43983	-0-	155683	2	545	4	N	7426	6052	1	543	8	831
							8169	9									
10	215326	X	165938	-0-	-49388	-0-	158036	2	108	4	N	7085	6328	1	282	8	1306
							7794	9									
11	208380	X	152332	-0-	-56048	-0-	144460	2	839	4	N	6394	6192	1	194	8	1314
							7033	9									
12	215326	X	149892	-0-	-65434	-0-	143054	2	113	4	N	6114	6741	1	232	8	455
							6725	9									

TOTAL GAS PROD: 632,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,019

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803
BROWN STATE 44-2 WELL #: 2H RRCID -> 287606 COMPL. DATE 01/20/2019 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11024 - 16031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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		46109	-0-	46109	46109	38028	2	501	4	N	6891	6590	1			301
							7580	9									
*06	0		104258	-0-	104258	150367	44176	2	42885	4	N	15634	15394	1			541
							17197	9									
*07	0		125670	-0-	125670	276037	84535	2	23382	4	N	16139	16167	1			513
							17753	9									
*08	0		103179	-0-	103179	379216	57004	2	32625	4	N	12318	12145	1			686
							13550	9									
*09	458609	X	79393	-0-	-379216	-0-	63834	2	4729	4	N	9845	9510	1	217	8	804
							10830	9									
*10	91033	X	91033	-0-	-0-	-0-	155	1	78493	2	N	11074	11088	1	132	8	658
							204	4	12181	9							
*11	80670	X	73278	-0-	-7392	-0-	672	1	62147	2	N	9044	8747	1	79	8	876
							511	4	9948	9							
12	83359	X	75264	-0-	-8095	-0-	339	1	64872	2	N	8939	8574	1	92	8	1149
							220	4	9833	9							

TOTAL GAS PROD: 698,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 89,884

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 1H RRCID -> 287681 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9750 - 19674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0		782	-0-	782	782	782	2			N	-0-					-0-
*05	0		183372	-0-	183372	184154	144077	2	5994	4	N	30274	28801	1			1473
							33301	9									
*06	0		135628	-0-	135628	319782	67365	2	44332	4	N	21755	22620	1			608
							23931	9									
*07	0		167013	-0-	167013	486795	84479	2	51155	4	N	28526	28272	1			862
							31379	9									
*08	0		149012	-0-	149012	635807	120284	2	584	4	N	25585	25694	1			753
							28144	9									
*09	752353	X	116546	-0-	-635807	-0-	93367	2	557	4	N	20565	20290	1	130	8	898
							22622	9									
*10	157751	X	157751	-0-	-0-	-0-	121822	2	4438	4	N	28628	27652	1	264	8	1610
							31491	9									
*11	153158	X	153158	-0-	-0-	-0-	121608	2	1610	4	N	27218	27267	1	1	8	1560
							29940	9									
12	145049	X	139400	-0-	-5649	-0-	110114	2	1773	4	N	25012	25370	1			1202
							27513	9									

TOTAL GAS PROD: 1,202,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 207,563

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 2H RRCID -> 287682 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9749 - 19592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0		217	-0-	217	217	217	2			N	-0-					-0-
*05	0		158705	-0-	158705	158922	121438	2	5773	4	N	28631	27526	1			1105
							31494	9									
*06	0		103048	-0-	103048	261970	41643	2	37880	4	N	21386	21760	1			731
							23525	9									
*07	0		118606	-0-	118606	380576	69052	2	25106	4	N	22225	21673	1			1283
							24448	9									
*08	0		135085	-0-	135085	515661	95008	2	13654	4	N	24021	24459	1			845
							26423	9									
*09	634065	X	118404	-0-	-515661	-0-	91941	2	4145	4	N	20289	19923	1	159	8	1052
							22318	9									
*10	148119	X	148119	-0-	-0-	-0-	113832	2	4408	4	N	27163	26741	1	333	8	1141
							29879	9									
*11	130226	X	130226	-0-	-0-	-0-	101645	2	1743	4	N	24398	23923	1	1	8	1615
							26838	9									
12	131409	X	124800	-0-	-6609	-0-	97308	2	2480	4	N	22738	23828	1			525
							25012	9									

TOTAL GAS PROD: 1,037,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 190,851

BROWN STATE 44-2 WELL #: 3H RRCID -> 287717 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10931 - 15970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		50933	-0-	50933	50933	38781	2	2661	4	N	8628	7824	1			804
							9491	9									
06	0		99283	-0-	99283	150216	33486	2	47754	4	N	16403	16735	1			472
							18043	9									
07	0		115458	-0-	115458	265674	72079	2	24736	4	N	16948	16935	1			485
							18643	9									
08	0		94271	-0-	94271	359945	69447	2	10373	4	N	13137	13248	1			374
							14451	9									
09	438926	X	78981	-0-	-359945	-0-	62169	2	4637	4	N	11068	10573	1	194	8	675
							12175	9									
10	85498	X	84488	-0-	-1010	-0-	14	1	71822	2	N	11219	10841	1	113	8	940
							311	4	12341	9							
11	82740	X	74919	-0-	-7821	-0-	484	1	62754	2	N	10551	9864	1	76	8	1551
							75	4	11606	9							
12	85498	X	67904	-0-	-17594	-0-	372	1	57210	2	N	9220	9753	1	92	8	926
							180	4	10142	9							

TOTAL GAS PROD: 666,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 97,174

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
BUNIN 4 WELL #: RRCID -> 284685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

BUNIN 4 WELL #: RRCID -> 284686 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-

ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC 728256
Z&T 20 WELL #: G002 RRCID -> 283722 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 12441 PERF.12265 - 15677

MO	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT		CODE	AMT		CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64170	X	47428	-0-	-16742	-0-	2727	1		33233	2		Y	5716	5691	0	1	8	150
							5180	4		6288	9								
02	54320	X	41723	-0-	-12597	-0-	2208	1		30934	2		Y	5642	5650	0	1	8	141
							2375	4		6206	9								
03	56668	X	38897	-0-	-17771	-0-	3134	1		24238	2		Y	5212	5197	0	2	8	154
							5792	4		5733	9								
04	54840	X	43719	-0-	-11121	-0-	4793	1		28141	2		Y	6318	6006	0	3	8	463
							3835	4		6950	9								
05	54250	X	46673	-0-	-7577	-0-	4234	1		26564	2		Y	7124	7372	0	2	8	213
							8039	4		7836	9								
06	45900	X	42892	-0-	-3008	-0-	3946	1		22319	2		Y	6174	6135	0	2	8	250
							9836	4		6791	9								
07	59080	X	59080	-0-	-0-	-0-	5010	1		31037	2		Y	6941	6965	0			226
							15398	4		7635	9								
08	51838	X	51838	-0-	-0-	-0-	4447	1		34428	2		Y	7294	7339	0			181
							4940	4		8023	9								
09	46472	X	46472	-0-	-0-	-0-	4419	1		30342	2		Y	7025	6598	0	15	8	593
							3983	4		7728	9								
10	59086	X	44009	-0-	-15077	-0-	4199	1		28462	2		Y	7188	7457	0			324
							3441	4		7907	9								
11	57180	X	32064	-0-	-25116	-0-	3794	1		16785	2		Y	5110	5105	0	76	1	253
							5864	4		5621	9								
12	59086	X	34341	-0-	-24745	-0-	1817	1		25858	2		Y	4365	4404	1			216
							1864	4		4802	9								

TOTAL GAS PROD: 529,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 74,109

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P 774719
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W WELL #: 2H RRCID -> 285329 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 10873 PERF.11268 - 21295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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		96023	-0-		96023	96023	69605	3	26418	9	N	24016	21884	0	1265	1	789
														78	8			
02	SHUT IN		81661	-0-		81661	177684	60809	3	20852	9	N	18956	17596	0	1264	1	734
														151	8			
03	SHUT IN		108184	-0-		108184	285868	81840	3	26344	9	N	23949	22494	0	1181	1	865
														143	8			
04	388185	X	102317	-0-		-285868	-0-	76687	3	25630	9	N	23300	22042	0	1209	1	813
														101	8			
05	102114	X	76228	-0-		-25886	-0-	57357	3	18871	9	N	17155	16318	0	856	1	624
														170	8			
06	98820	X	47129	-0-		-51691	-0-	33771	3	13358	9	N	12144	11772	0	468	1	479
														49	8			
07	102114	X	57056	-0-		-45058	-0-	42954	3	14102	9	N	12820	12145	0	661	1	466
														27	8			
08	78215	X	78215	-0-		-0-	-0-	59374	3	18841	9	N	17128	16154	0	899	1	493
														48	8			
09	70105	X	70105	-0-		-0-	-0-	53311	3	16794	9	N	15267	14390	0	812	1	503
														55	8			
10	27482	X	27482	-0-		-0-	-0-	22221	3	5261	9	N	4783	4940	0	173	1	150
														23	8			
*11	64830	X	64830	-0-		-0-	-0-	51002	3	13828	9	N	12571	11866	0	374	1	394
														87	8			
12	16926	X	NO RPT	-0-		-16926	-0-					N	NO RPT					394

TOTAL GAS PROD: 809,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 182,089

VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV WELL #: 1H RRCID -> 285393 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11414 - 21450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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		72188	-0-		72188	72188	53524	3	18664	9	N	16967	15231	0	882	1	789
														65	8			
02	SHUT IN		72609	-0-		72609	144797	55363	3	17246	9	N	15678	14667	0	1052	1	616
														132	8			
03	SHUT IN		81446	-0-		81446	226243	62109	3	19337	9	N	17579	16576	0	869	1	635
														115	8			
04	302518	X	76275	-0-		-226243	-0-	58812	3	17463	9	N	15875	15053	0	825	1	554
														78	8			
05	79825	X	68194	-0-		-11631	-0-	52709	3	15485	9	N	14077	13265	0	695	1	512
														159	8			
06	77250	X	61950	-0-		-15300	-0-	46971	3	14979	9	N	13617	13018	0	518	1	537
														56	8			
07	79825	X	58031	-0-		-21794	-0-	44658	3	13373	9	N	12157	11590	0	630	1	443
														31	8			
08	79825	X	49967	-0-		-29858	-0-	38418	3	11549	9	N	10499	10040	0	560	1	303
														39	8			
09	77250	X	45842	-0-		-31408	-0-	34590	3	11252	9	N	10229	9612	0	543	1	337
														40	8			
10	23579	X	23579	-0-		-0-	-0-	19444	3	4135	9	N	3759	3821	0	132	1	118
														25	8			
*11	65249	X	65249	-0-		-0-	-0-	52446	3	12803	9	N	11639	10967	0	345	1	366
														79	8			
12	18042	X	NO RPT	-0-		-18042	-0-					N	NO RPT					366

TOTAL GAS PROD: 675,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 142,076

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
ZPZ 34-196 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286255 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11566 - 16382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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		29644	-0-	29644	150029	13	1	23076	3	N	5740	5434	0	311	1	195
							241	4	6314	9			28	8			
02	SHUT IN		24785	-0-	24785	174814	8	1	19891	3	N	4300	3995	0	282	1	166
							156	4	4730	9			52	8			
03	SHUT IN		23622	-0-	23622	198436	10	1	18948	3	N	4100	3879	0	199	1	147
							154	4	4510	9			41	8			
04	220749	X	22313	-0-	-198436	-0-	12	1	17756	3	N	4025	3765	0	207	1	365
							117	4	4428	9			13	8			
*05	22129	X	22129	-0-	-0-	-0-	13	1	17749	3	N	3835	3571	0	217	1	139
							148	4	4219	9			50	8			
06	19688	X	19688	-0-	-0-	-0-	14	1	15729	3	N	3461	3311	0	132	1	392
							138	4	3807	9			13	8			
07	17329	X	15535	-0-	-1794	-0-	18	1	12163	3	N	2980	2844	0	154	1	369
							76	4	3278	9			5	8			
08	17329	X	16494	-0-	-835	-0-	10	1	13154	3	N	2947	2803	0	157	1	352
							88	4	3242	9			4	8			
09	16770	X	13257	-0-	-3513	-0-	10	1	10279	3	N	2626	2473	0	139	1	354
							79	4	2889	9			12	8			
10	17329	X	14110	-0-	-3219	-0-	15	1	11271	3	N	2487	2392	0	81	1	348
							88	4	2736	9			20	8			
11	16770	X	13140	-0-	-3630	-0-	12	1	10366	3	N	2439	2346	0	75	1	344
							79	4	2683	9			22	8			
12	16492	X	NO RPT	-0-	-16492	-0-					N	NO RPT					344

TOTAL GAS PROD: 214,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,940

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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	83413					N	NO RPT					472
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	83413					N	NO RPT					472
03	SHUT IN		29250	-0-	29250	112663	14	1	22683	3	N	5758	5400	0	303	1	509
							219	4	6334	9			18	8			
04	137216	X	24553	-0-	-112663	-0-	15	1	18851	3	N	5036	4744	0	260	1	527
							147	4	5540	9			14	8			
05	23073	X	23073	-0-	-0-	-0-	17	1	17548	3	N	4832	4569	0	203	1	557
							193	4	5315	9			30	8			
06	18345	X	18345	-0-	-0-	-0-	16	1	13999	3	N	3799	3661	0	145	1	537
							151	4	4179	9			13	8			
07	14406	X	14406	-0-	-0-	-0-	18	1	11022	3	N	2990	2867	0	155	1	500
							77	4	3289	9			5	8			
08	13239	X	13239	-0-	-0-	-0-	9	1	10064	3	N	2802	2670	0	148	1	481
							84	4	3082	9			3	8			
09	16188	X	16188	-0-	-0-	-0-	12	1	12628	3	N	3139	2937	0	166	1	503
							95	4	3453	9			14	8			
10	13673	X	13673	-0-	-0-	-0-	18	1	10463	3	N	2811	2714	0	92	1	490
							100	4	3092	9			18	8			
*11	12049	X	12049	-0-	-0-	-0-	12	1	9153	3	N	2546	2457	0	78	1	480
							83	4	2801	9			21	8			
12	12183	X	NO RPT	-0-	-12183	-0-					N	NO RPT					480

TOTAL GAS PROD: 164,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,713

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
ZPZ 34-196 WRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286257 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11521 - 16336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		30078	-0-	30078	159909	15	1	22626	3	N	6513	6181	0	353	1	221
							273	4	7164	9			36	8			
02	SHUT IN		25907	-0-	25907	185816	10	1	19808	3	N	5358	4962	0	352	1	207
							195	4	5894	9			58	8			
03	SHUT IN		27154	-0-	27154	212970	12	1	21097	3	N	5313	5031	0	259	1	191
							201	4	5844	9			39	8			
04	234227	X	21257	-0-	-212970	-0-	12	1	16758	3	N	3974	3761	0	205	1	467
							116	4	4371	9			9	8			
*05	53940	X	19683	-0-	-34257	-0-	14	1	15184	3	N	3938	3685	0	224	1	143
							153	4	4332	9			27	8			
06	52200	X	17772	-0-	-34428	-0-	14	1	13795	3	N	3476	3332	0	133	1	485
							139	4	3824	9			10	8			
07	53940	X	18918	-0-	-35022	-0-	22	1	14748	3	N	3685	3486	0	190	1	487
							94	4	4054	9			7	8			
08	27125	X	17891	-0-	-9234	-0-	11	1	13926	3	N	3499	3331	0	186	1	464
							105	4	3849	9			5	8			
09	21270	X	15697	-0-	-5573	-0-	11	1	12222	3	N	3065	2887	0	163	1	464
							92	4	3372	9			15	8			
10	19561	X	13062	-0-	-6499	-0-	16	1	10067	3	N	2624	2534	0	86	1	448
							93	4	2886	9			20	8			
11	18300	X	13508	-0-	-4792	-0-	13	1	10358	3	N	2770	2654	0	84	1	453
							90	4	3047	9			27	8			
12	18910	X	NO RPT	-0-	-18910	-0-					N	NO RPT					453

TOTAL GAS PROD: 220,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,215

BRAMBLETT 34-197 WRD WELL #: 5H RRCID -> 286380 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11606 - 16367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56978	X	32994	-0-	-23984	-0-	15	1	25397	3	N	6640	6320	0	360	1	225
							278	4	7304	9			38	8			
02	51464	X	27845	-0-	-23619	-0-	9	1	21826	3	N	5289	4897	0	347	1	204
							192	4	5818	9			66	8			
03	56978	X	28878	-0-	-28100	-0-	12	1	22847	3	N	5291	4999	0	257	1	190
							199	4	5820	9			49	8			
04	55140	X	24155	-0-	-30985	-0-	15	1	18601	3	N	4905	4595	0	252	1	546
							143	4	5396	9			21	8			
*05	56978	X	23714	-0-	-33264	-0-	17	1	18300	3	N	4740	4409	0	268	1	171
							183	4	5214	9			65	8			
06	55140	X	20988	-0-	-34152	-0-	16	1	16515	3	N	3910	3750	0	149	1	571
							156	4	4301	9			18	8			
07	56978	X	19474	-0-	-37504	-0-	21	1	15664	3	N	3366	3211	0	175	1	544
							86	4	3703	9			7	8			
08	56978	X	17782	-0-	-39196	-0-	11	1	14078	3	N	3268	3107	0	173	1	527
							98	4	3595	9			5	8			
09	24150	X	16249	-0-	-7901	-0-	10	1	12830	3	N	3026	2493	0	141	1	902
							80	4	3329	9			17	8			
10	23560	X	13312	-0-	-10248	-0-	16	1	10444	3	N	2512	2415	0	82	1	896
							89	4	2763	9			21	8			
11	21000	X	15090	-0-	-5910	-0-	13	1	11940	3	N	2770	2648	0	84	1	903
							90	4	3047	9			31	8			
12	19468	X	NO RPT	-0-	-19468	-0-					N	NO RPT					903

TOTAL GAS PROD: 240,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,717

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
TIGER 55-2-12 LOV WELL #: 3H RRCID -> 286434 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 11222 PERF.11206 - 16056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		69904	-0-		69904	178526	40	1	50609	3	N	16855	15854	0	928	1	573
								714	4	18541	9			69	8			
02	SHUT IN		52048	-0-		52048	230574	24	1	37031	3	N	13187	12261	0	880	1	511
								487	4	14506	9			108	8			
03	SHUT IN		45104	-0-		45104	275678	25	1	32981	3	N	10628	10150	0	529	1	384
								407	4	11691	9			76	8			
04	49140	X	NO RPT	-0-		-49140	226538					N	NO RPT					384
*05	263512	X	36974	-0-		-226538	-0-	32	1	26590	3	N	9090	8333	0	508	1	329
								353	4	9999	9			134	8			
*06	57810	X	24615	-0-		-33195	-0-	17751	3	283	4	N	5983	5799	0	191	1	354
								6581	9					28	8			
07	DELQ PR		23039	-0-		23039	23039	33	1	16847	3	N	5472	5208	0	284	1	324
								140	4	6019	9			10	8			
08	59737	X	20954	-0-		-38783	-0-	15	1	15897	3	N	4462	4272	0	238	1	269
								134	4	4908	9			7	8			
09	57810	X	18437	-0-		-39373	-0-	17	1	13387	3	N	4454	4181	0	236	1	287
								134	4	4899	9			19	8			
10	25451	X	19290	-0-		-6161	-0-	31	1	13541	3	N	5035	4823	0	163	1	302
								179	4	5539	9			34	8			
11	24630	X	17573	-0-		-7057	-0-	20	1	12715	3	N	4272	4127	0	133	1	275
								139	4	4699	9			39	8			
12	23033	X	NO RPT	-0-		-23033	-0-					N	NO RPT					275

TOTAL GAS PROD: 327,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 79,438

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 LIFT	(I)(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		65845	-0-		65845	184586	37	1	47608	3	N	15932	15090	0	884	1	542
								675	4	17525	9			60	8			
02	SHUT IN		52045	-0-		52045	236631	22	1	38009	3	N	12326	11464	0	824	1	477
								455	4	13559	9			103	8			
03	SHUT IN		48246	-0-		48246	284877	27	1	35352	3	N	11303	10738	0	561	1	408
								434	4	12433	9			73	8			
04	58050	X	NO RPT	-0-		-58050	226827					N	NO RPT					408
*05	252985	X	26158	-0-		-226827	-0-	23	1	18681	3	N	6547	6011	0	367	1	236
								252	4	7202	9			158	8			
*06	58050	X	26324	-0-		-31726	-0-	26	1	19107	3	N	6309	6010	0	72	1	609
								251	4	6940	9			30	8			
07	DELQ PR		26494	-0-		26494	26494	36	1	19758	3	N	5952	5659	0	308	1	584
								153	4	6547	9			10	8			
08	59985	X	18690	-0-		-41295	-0-	14	1	13807	3	N	4309	4154	0	231	1	503
								129	4	4740	9			5	8			
09	58050	X	15204	-0-		-42846	-0-	12	1	11451	3	N	3310	3135	0	177	1	487
								100	4	3641	9			14	8			
10	27187	X	20584	-0-		-6603	-0-	29	1	15233	3	N	4686	4467	0	150	1	530
								167	4	5155	9			26	8			
11	26310	X	15870	-0-		-10440	-0-	19	1	11401	3	N	3929	3808	0	123	1	503
								128	4	4322	9			25	8			
12	26505	X	NO RPT	-0-		-26505	-0-					N	NO RPT					503

TOTAL GAS PROD: 315,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 74,603

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
TIGER 55-2-12 LOV WELL #: 2H RRCID -> 286453 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11338 - 16206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	22929					N	NO RPT					122
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	22929					N	NO RPT					122
03	SHUT IN		42367	-0-	42367	65296	23	1	31112	3	N	9876	9117	0	476	1	346
							368	4	10864	9			59	8			
04	48960	X	NO RPT	-0-	-48960	16336					N	NO RPT					346
05	50592	X	28912	-0-	-21680	-0-	24	1	21241	3	N	6714	6235	0	381	1	243
							262	4	7385	9			67	8			
06	48960	X	21567	-0-	-27393	-0-	21	1	15627	3	N	5193	5007	0	199	1	321
							207	4	5712	9			15	8			
07	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321
*08	50592	X	-0-	-0-	-50592	-0-					N	-0-					321
09	48960	X	-0-	-0-	-48960	-0-					N	-0-					321
10	22289	X	21111	-0-	-1178	-0-	32	1	15277	3	N	5109	4869	0	164	1	368
							182	4	5620	9			29	8			
11	21570	X	17673	-0-	-3897	-0-	20	1	12902	3	N	4195	4065	0	130	1	336
							136	4	4615	9			32	8			
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					336

TOTAL GAS PROD: 131,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,087

BRAMBLETT 34-197 WRD WELL #: 3H RRCID -> 286466 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11433 - 16194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38161	X	29526	-0-	-8635	-0-	12	1	23831	3	N	4977	4709	0	268	1	169
							208	4	5475	9			28	8			
02	34468	X	24924	-0-	-9544	-0-	7	1	20425	3	N	3954	3661	0	258	1	152
							143	4	4349	9			52	8			
03	38161	X	23545	-0-	-14616	-0-	7	1	20029	3	N	3085	2938	0	149	1	111
							115	4	3394	9			39	8			
04	36930	X	NO RPT	-0-	-36930	-0-					N	NO RPT					111
05	38161	X	19694	-0-	-18467	-0-	11	1	16121	3	N	3129	2894	0	176	1	113
							120	4	3442	9			53	8			
06	36930	X	16585	-0-	-20345	-0-	10	1	13694	3	N	2527	2427	0	96	1	103
							101	4	2780	9			10	8			
07	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
*08	38161	X	-0-	-0-	-38161	-0-					N	-0-					103
09	16590	X	-0-	-0-	-16590	-0-					N	-0-					103
10	17143	X	14714	-0-	-2429	-0-	13	1	12382	3	N	2043	1945	0	65	1	115
							72	4	2247	9			21	8			
11	16590	X	13958	-0-	-2632	-0-	9	1	11699	3	N	1987	1901	0	61	1	112
							64	4	2186	9			28	8			
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 142,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,702

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
TIGER 55-2-12 LOV WELL #: 1H RRCID -> 286629 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11323 - 16150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	35404					N	NO RPT					115
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	35404					N	NO RPT					115
03	SHUT IN		43969	-0-	43969	79373	24	1	31734	3	N	10745	9726	0	546	1	554
							391	4	11820	9			34	8			
04	49140	X	NO RPT	-0-	-49140	30233					N	NO RPT					554
05	50778	X	NO RPT	-0-	-50778	-0-					N	NO RPT					554
06	49140	X	27561	-0-	-21579	-0-	28	1	19831	3	N	6757	6430	0	424	1	433
							269	4	7433	9			24	8			
07	DELQ PR		25164	-0-	25164	25164	37	1	18353	3	N	6018	5737	0	315	1	389
							154	4	6620	9			10	8			
08	50778	X	17701	-0-	-33077	-0-	14	1	12772	3	N	4350	4194	0	234	1	306
							130	4	4785	9			5	8			
09	49140	X	18305	-0-	-30835	-0-	17	1	13160	3	N	4537	4255	0	241	1	329
							137	4	4991	9			18	8			
10	28489	X	20402	-0-	-8087	-0-	31	1	14731	3	N	4966	4764	0	160	1	340
							177	4	5463	9			31	8			
11	27570	X	18249	-0-	-9321	-0-	21	1	13207	3	N	4434	4275	0	138	1	319
							144	4	4877	9			42	8			
12	25172	X	NO RPT	-0-	-25172	-0-					N	NO RPT					319

TOTAL GAS PROD: 171,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,807

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286761 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11060 - 17619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		80143	-0-	80143	108040	59558	3	2698	4	N	16261	16083	1			227
							17887	9									
02	SHUT IN		66038	-0-	66038	174078	53035	3	423	4	N	11436	11494	1			169
							12580	9									
03	SHUT IN		62444	-0-	62444	236522	46852	3	766	4	N	13478	13206	1			441
							14826	9									
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	236522					N	NO RPT					441
*05	250260	X	13738	-0-	-236522	-0-	11687	3	60	4	N	1810	1471	1			656
							1991	9									
*06	75240	X	23283	-0-	-51957	-0-	19217	3	4066	9	N	3696	3696	1			383
07	DELQ PR		50702	-0-	50702	50702	39978	3	303	4	N	9474	9339	1			518
							10421	9									
08	98761	X	48059	-0-	-50702	-0-	38405	3	273	4	N	8528	8164	1			882
							9381	9									
09	75240	X	46898	-0-	-28342	-0-	37851	3	256	4	N	7992	8647	1			227
							8791	9									
10	33160	X	33160	-0-	-0-	-0-	26252	3	195	4	N	6103	5747	1			583
							6713	9									
11	49080	X	47306	-0-	-1774	-0-	38113	3	260	4	N	8121	8308	1			396
							8933	9									
12	50716	X	NO RPT	-0-	-50716	-0-					N	NO RPT					396

TOTAL GAS PROD: 471,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 86,899

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
LINK-VJ RANCH 55-2-27 LOV WELL #: 1H RRCID -> 286828 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11646 - 21881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80910	X	NO RPT	-0-	-80910	-0-					N	NO RPT					-0-
02	73080	X	NO RPT	-0-	-73080	-0-					N	NO RPT					-0-
03	120331	X	120331	-0-	-0-	-0-	85413	3	34918	9	N	31744	28934	0	1624	1	1107
													79	8			
04	78300	X	NO RPT	-0-	-78300	-0-					N	NO RPT					1107
05	80910	X	NO RPT	-0-	-80910	-0-					N	NO RPT					1107
06	91570	X	91570	-0-	-0-	-0-	68719	3	22851	9	N	20774	19915	0	792	1	1107
													67	8			
07	DELQ PR		93049	-0-	93049	93049	69541	3	23508	9	N	21371	20257	0	1103	1	1087
													31	8			
08	176280	X	83231	-0-	-93049	-0-	61456	3	21775	9	N	19795	18881	0	1052	1	927
													22	8			
09	78300	X	77416	-0-	-884	-0-	57482	3	19934	9	N	18122	17062	0	963	1	954
													70	8			
10	80910	X	65570	-0-	-15340	-0-	48085	3	17485	9	N	15895	15370	0	520	1	867
													92	8			
11	78300	X	68805	-0-	-9495	-0-	50805	3	18000	9	N	16364	15733	0	503	1	872
													123	8			
12	80910	X	NO RPT	-0-	-80910	-0-					N	NO RPT					872

TOTAL GAS PROD: 599,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 144,065

VJ RANCH-LINK 55-2-34 LOV WELL #: 1H RRCID -> 286859 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11486 - 16432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65782	X	NO RPT	-0-	-65782	-0-					N	NO RPT					-0-
02	59416	X	NO RPT	-0-	-59416	-0-					N	NO RPT					-0-
03	65782	X	50306	-0-	-15476	-0-	37451	3	12855	9	N	11686	10651	0	597	1	405
													33	8			
04	63660	X	NO RPT	-0-	-63660	-0-					N	NO RPT					405
05	65782	X	NO RPT	-0-	-65782	-0-					N	NO RPT					405
06	63660	X	NO RPT	-0-	-63660	-0-					N	NO RPT					405
07	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
08	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
09	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
10	131215	X	131215	-0-	-0-	-0-	103635	3	27580	9	N	25073	23988	0	808	1	495
													187	8			
*11	120363	X	120363	-0-	-0-	-0-	97589	3	22774	9	N	20704	19994	0	643	1	339
													223	8			
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339

TOTAL GAS PROD: 301,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,463

WAHOO 53-2-23 LOV UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287216 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12086 PERF.12225 - 19980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	25655	X	25655	-0-	-0-	-0-	14	1	21338	3	N	3808	3568	0	201	1	-0-
							114	4	4189	9			39	8			
*10	22272	X	22272	-0-	-0-	-0-	22	1	18276	3	N	3501	3333	0	113	1	-0-
							123	4	3851	9			55	8			
*11	21968	X	21968	-0-	-0-	-0-	17	1	17854	3	N	3619	3439	0	110	1	2
							116	4	3981	9			68	8			
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 69,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,928

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
WAHOO 53-2-23 LOV UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287272 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12086 PERF.12225 - 19980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38720	X	NO RPT	-0-	-38720	-0-					N	NO RPT					-0-
05	75020	X	NO RPT	-0-	-75020	-0-					N	NO RPT					-0-
06	72600	X	NO RPT	-0-	-72600	-0-					N	NO RPT					-0-
07	75020	X	NO RPT	-0-	-75020	-0-					N	NO RPT					-0-
08	75020	X	NO RPT	-0-	-75020	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		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-

JOHNSON 1-86 WELL #: 4H RRCID -> 287373 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11804 - 15427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	60946	X	-0-	-0-	-60946	-0-					N	-0-	5	1			4056
*02	55048	X	-0-	-0-	-55048	-0-					N	-0-					4056
*03	60946	X	-0-	-0-	-60946	-0-					N	-0-					4056
*04	58980	X	71	-0-	-58909	-0-	71	3			N	-0-					4056
*05	60946	X	-0-	-0-	-60946	-0-					N	-0-					-0-
*06	58980	X	43	-0-	-58937	-0-	1	4	42	9	N	38	38	0	2	1	4057
*07	60946	X	-0-	-0-	-60946	-0-					N	-0-	1	0			4056
*08	60946	X	-0-	-0-	-60946	-0-					N	-0-					4056
*09	58980	X	1367	-0-	-57613	-0-	982	3	9	4	N	342	314	0	17	1	4066
							376	9					1	8			
*10	60946	X	2917	-0-	-58029	-0-	1967	3	193	4	N	688	532	0	1346	1	2873
							757	9					3	8			
*11	58980	X	-0-	-0-	-58980	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,068

GREENBLATT 71 WRD WELL #: 2H RRCID -> 287374 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11569 - 15790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	37696	X	-0-	-0-	-37696	-0-					N	-0-					2287
*02	34048	X	-0-	-0-	-34048	-0-					N	-0-					2287
*03	37696	X	-0-	-0-	-37696	-0-					N	-0-					2287
*04	36480	X	-0-	-0-	-36480	-0-					N	-0-					2287
*05	37696	X	-0-	-0-	-37696	-0-					N	-0-					-0-
*06	36480	X	-0-	-0-	-36480	-0-					N	-0-					2287
*07	37696	X	-0-	-0-	-37696	-0-					N	-0-					2287
*08	37696	X	-0-	-0-	-37696	-0-					N	-0-					2287
*09	36480	X	-0-	-0-	-36480	-0-					N	-0-					2287
*10	37696	X	-0-	-0-	-37696	-0-					N	-0-					2287
*11	36480	X	-0-	-0-	-36480	-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
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
HUMANE SOCIETY 34-199 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287375 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10880 - 15226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	258594					N	-0-					621
*02	0	W	525	-0-	525	259119	332	3	4	4	N	172					793
							189	9									
*03	0	W	454	-0-	454	259573	328	3	62	4	N	58					851
							64	9									
04	0	W	37	-0-	37	259610	1	4	36	9	N	33					884
*05	0	W	21	-0-	21	259631	20	4	1	9	N	1					885
06	0	W	-0-	-0-	-0-	259631					N	5					890
07	0	W	38	-0-	38	259669	35	3	3	9	N	3					893
08	0	W	-0-	-0-	-0-	259669					N	-0-	174	1			719
*09	0	W	4326	-0-	4326	263995	3595	3	36	4	N	632	703	1			648
							695	9									
*10	0	W	2821	-0-	2821	266816	1719	3	161	4	N	855	898	1			605
							941	9									
11	0	W	-0-	-0-	-0-	266816					N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	266816					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,759

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	0	W	5036	-0-	5036	606290	3246	3	40	4	N	1591	147	0	1568	1	2197
							1750	9					7	8			
*02	0	W	4157	-0-	4157	610447	2676	3	36	4	N	1314	64	0	1683	1	1751
							1445	9					13	8			
*03	0	W	5591	-0-	5591	616038	3328	3	49	4	N	2013	2	0	2001	1	1748
							2214	9					13	8			
04	0	W	2860	-0-	2860	618898	1752	3	24	4	N	985	885	1	7	8	1841
							1084	9									
*05	0	W	2433	-0-	2433	621331	1225	3	23	4	N	1077	999	1	10	8	1909
							1185	9									
06	0	W	2947	-0-	2947	624278	1820	3	26	4	N	1001	335	0	683	1	1887
							1101	9					5	8			
07	0	W	4027	-0-	4027	628305	2459	3	36	4	N	1393	485	0	60	1	2731
							1532	9					4	8			
08	0	W	3560	-0-	3560	631865	2100	3	34	4	N	1296	1205	0	69	1	2749
							1426	9					4	8			
*09	0	W	4091	-0-	4091	635956	2397	3	36	4	N	1507	1329	0	888	1	2034
							1658	9					5	8			
*10	0	W	4423	-0-	4423	640379	2914	3	35	4	N	1340	1069	0	49	1	2247
							1474	9					9	8			
11	0	W	-0-	-0-	-0-	640379					N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	640379					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,517

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
MASONIC 72 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287377 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11216 - 15039

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	66960	X	-0-	-0-	-66960	-0-						N	-0-					3080
*02	60480	X	-0-	-0-	-60480	-0-						N	-0-					3080
*03	66960	X	-0-	-0-	-66960	-0-						N	-0-					3080
04	64800	X	-0-	-0-	-64800	-0-						N	-0-					3080
*05	66960	X	-0-	-0-	-66960	-0-						N	-0-					3080
06	64800	X	1926	-0-	-62874	-0-		224	4	1702	9	N	1547	1405	0	75	1	3141
														6	8			
07	66960	X	1346	-0-	-65614	-0-		30	4	1316	9	N	1196	1143	0	64	1	3124
														6	8			
08	66960	X	1586	-0-	-65374	-0-		241	4	1345	9	N	1223	1158	0	67	1	3115
														7	8			
*09	64800	X	1582	-0-	-63218	-0-		51	4	1531	9	N	1392	1300	0	70	1	3126
														11	8			
*10	66960	X	1019	-0-	-65941	-0-		83	4	936	9	N	851	827	0	28	1	3108
														14	8			
*11	64800	X	-0-	-0-	-64800	-0-						N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,209

MAGIC MAN 33-64 WRD WELL #: 6H RRCID -> 287378 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11493 - 15733

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	23746	X	7021	-0-	-16725	-0-		5	1	4496	3	N	1986	1859	0	108	1	58
								335	4	2185	9			5	8			
*02	21448	X	4335	-0-	-17113	-0-		2	1	2935	3	N	901	861	0	62	1	26
								407	4	991	9			10	8			
*03	23746	X	5141	-0-	-18605	-0-		3	1	3167	3	N	1322	1237	0	65	1	39
								517	4	1454	9			7	8			
*04	22980	X	5453	-0-	-17527	-0-		6	1	3305	3	N	1345	1274	0	68	1	37
								662	4	1480	9			5	8			
*05	23746	X	-0-	-0-	-23746	-0-						N	-0-					-0-
*06	22980	X	4915	-0-	-18065	-0-		7	1	2694	3	N	1128	1063	0	57	1	35
								973	4	1241	9			3	8			
*07	23746	X	5756	-0-	-17990	-0-		8	1	3136	3	N	1298	1223	0	69	1	39
								1184	4	1428	9			2	8			
*08	23746	X	3121	-0-	-20625	-0-		4	1	1592	3	N	851	824	0	48	1	16
								589	4	936	9			2	8			
*09	22980	X	2761	-0-	-20219	-0-		3	1	1850	3	N	804	759	0	41	1	18
								24	4	884	9			2	8			
*10	23746	X	2835	-0-	-20911	-0-		5	1	1865	3	N	850	817	0	28	1	19
								30	4	935	9			4	8			
*11	22980	X	-0-	-0-	-22980	-0-						N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,485

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
LOLA 34-198 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287379 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11470 - 18939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	51716	-0-	51716	332891	15	1	44391	3	N	6402	6018	0	346	1	503
							268	4	7042	9			52	8			
*02	0	W	41820	-0-	41820	374711	8	1	36609	3	N	4580	4230	0	300	1	462
							165	4	5038	9			91	8			
*03	0	W	43322	-0-	43322	418033	11	1	37896	3	N	4761	4469	0	230	1	457
							178	4	5237	9			67	8			
04	0	W	26115	-0-	26115	444148	9	1	22798	3	N	2932	2810	0	147	1	388
							83	4	3225	9			44	8			
*05	0	W	30572	-0-	30572	474720	11	1	26949	3	N	3174	2893	0	176	1	400
							121	4	3491	9			93	8			
06	0	W	31742	-0-	31742	506462	11	1	28700	3	N	2662	2490	0	132	1	389
							103	4	2928	9			51	8			
07	0	W	29510	-0-	29510	535972	17	1	26256	3	N	2877	2709	0	152	1	391
							72	4	3165	9			14	8			
08	0	W	23818	-0-	23818	559790	7	1	21300	3	N	2223	2124	0	121	1	352
							66	4	2445	9			17	8			
*09	0	W	19356	-0-	19356	579146	8	1	16722	3	N	2325	2180	0	116	1	365
							68	4	2558	9			16	8			
*10	0	W	34605	-0-	34605	613751	24	1	30128	3	N	3923	3692	0	124	1	417
							138	4	4315	9			55	8			
11	0	W	-0-	-0-	-0-	613751					N	-0-					29
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	613751					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 332,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,859

JOHNSON 1-87 LOV WELL #: 4H RRCID -> 287380 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 11021 PERF.11503 - 15772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	-0-	-0-	-29760	-0-					N	-0-					3896
*02	26880	X	-0-	-0-	-26880	-0-					N	-0-					3896
*03	29760	X	-0-	-0-	-29760	-0-					N	-0-					3896
*04	28800	X	-0-	-0-	-28800	-0-					N	-0-					3896
*05	29760	X	-0-	-0-	-29760	-0-					N	-0-					-0-
*06	28800	X	4245	-0-	-24555	-0-	865	3	1467	4	N	1739	1478	1	8	8	4463
							1913	9									
*07	29760	X	4348	-0-	-25412	-0-	1043	3	1405	4	N	1727	916	0	979	1	4290
							1900	9					5	8			
*08	29760	X	3264	-0-	-26496	-0-	1213	3	169	4	N	1711	256	0	1556	1	4182
							1882	9					7	8			
*09	28800	X	2657	-0-	-26143	-0-	1108	3	45	4	N	1367	980	0	401	1	4160
							1504	9					8	8			
*10	29760	X	3106	-0-	-26654	-0-	1307	3	143	4	N	1505	1428	0	52	1	4170
							1656	9					15	8			
*11	28800	X	-0-	-0-	-28800	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,049

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	20088	X	-0-	-0-	-20088	-0-						N	-0-	6	0			5666
*02	18144	X	6163	-0-	-11981	-0-		3	1	4635	3	N	1339	1186	0	85	1	5717
								52	4	1473	9			17	8			
*03	20088	X	6253	-0-	-13835	-0-		4	1	4500	3	N	1536	1442	0	76	1	5720
								59	4	1690	9			15	8			
*04	19440	X	6011	-0-	-13429	-0-		6	1	4623	3	N	1204	1146	0	866	1	4901
								58	4	1324	9			11	8			
*05	20088	X	-0-	-0-	-20088	-0-						N	-0-					-0-
*06	19440	X	5723	-0-	-13717	-0-		9	1	4099	3	N	1388	1310	0	70	1	4890
								88	4	1527	9			9	8			
*07	20088	X	512	-0-	-19576	-0-		4	1	457	3	N	33	81	0	4	1	4838
								15	4	36	9							
*08	20088	X	1036	-0-	-19052	-0-		1	1	789	3	N	217	202	0	11	1	4842
								7	4	239	9							
*09	19440	X	880	-0-	-18560	-0-		1	1	743	3	N	119	115	0	6	1	4840
								5	4	131	9							
*10	20088	X	6518	-0-	-13570	-0-		15	1	4438	3	N	1800	1679	0	56	1	4895
								85	4	1980	9			10	8			
*11	19440	X	-0-	-0-	-19440	-0-						N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,636

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	92256	X	4565	-0-	-87691	-0-		3935	3	28	4	N	547	719	1	4	8	132
								602	9									
*02	83328	X	3346	-0-	-79982	-0-		2555	3	77	4	N	649	100	0	508	1	164
								714	9					9	8			
*03	92256	X	3778	-0-	-88478	-0-		2735	3	36	4	N	915	4	0	955	1	114
								1007	9					6	8			
*04	89280	X	4090	-0-	-85190	-0-		3399	3	16	4	N	614	100	0	484	1	139
								675	9					5	8			
*05	92256	X	-0-	-0-	-92256	-0-						N	-0-					-0-
*06	89280	X	4082	-0-	-85198	-0-		3535	3	17	4	N	482	25	0	343	1	331
								530	9					4	8			
*07	92256	X	4570	-0-	-87686	-0-		3283	3	27	4	N	1145	39	0	1234	1	201
								1260	9					2	8			
*08	92256	X	4208	-0-	-88048	-0-		3232	3	23	4	N	866	134	0	750	1	180
								953	9					3	8			
*09	89280	X	3800	-0-	-85480	-0-		2935	3	21	4	N	767	161	0	523	1	260
								844	9					3	8			
*10	92256	X	3914	-0-	-88342	-0-		2784	3	51	4	N	981	5	0	1050	1	179
								1079	9					7	8			
*11	89280	X	-0-	-0-	-89280	-0-						N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,966

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
JOHNSON 1-88 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287383 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 11319 PERF.11522 - 15579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	46872	X	4423	-0-		-42449	-0-	14	1	2966	3	N	1274	5	0	1539	1	1591
								42	4	1401	9			5	8			
*02	42336	X	3727	-0-		-38609	-0-	16	1	2438	3	N	1066	1026	1	11	8	1620
								100	4	1173	9							
*03	46872	X	3571	-0-		-43301	-0-	19	1	2668	3	N	787	726	1	7	8	1674
								18	4	866	9							
*04	45360	X	3893	-0-		-41467	-0-	11	1	2292	3	N	1409	621	0	775	1	1681
								40	4	1550	9			6	8			
*05	46872	X	-0-	-0-		-46872	-0-					N	-0-					-0-
*06	45360	X	4718	-0-		-40642	-0-	36	1	3327	3	N	1208	759	0	423	1	1623
								26	4	1329	9			5	8			
*07	46872	X	4306	-0-		-42566	-0-	12	1	3322	3	N	857	520	0	43	1	1914
								29	4	943	9			3	8			
*08	46872	X	4616	-0-		-42256	-0-	152	1	3226	3	N	1104	19	0	1199	1	1796
								24	4	1214	9			4	8			
*09	45360	X	3937	-0-		-41423	-0-	140	1	2820	3	N	868	837	1	4	8	1823
								22	4	955	9							
*10	46872	X	4428	-0-		-42444	-0-	6	1	3348	3	N	875	547	0	215	1	1929
								111	4	963	9			7	8			
*11	45360	X	-0-	-0-		-45360	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,448

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	23064	X	-0-	-0-		-23064	-0-					N	-0-	101	1			183
*02	30795	X	30795	-0-		-0-	-0-	23093	3	247	4	N	6777	6580	1			380
								7455	9									
*03	23064	X	4420	-0-		-18644	-0-	2994	3	36	4	N	1264	1502	1			142
								1390	9									
*04	22320	X	-0-	-0-		-22320	-0-					N	-0-	25	1			117
*05	23064	X	-0-	-0-		-23064	-0-					N	-0-					-0-
*06	56080	X	56080	-0-		-0-	-0-	39821	3	389	4	N	14427	13208	1			1336
								15870	9									
*07	58463	X	58463	-0-		-0-	-0-	42749	3	392	4	N	13929	14361	1			904
								15322	9									
*08	50747	X	50747	-0-		-0-	-0-	38482	3	327	4	N	10853	11206	1			551
								11938	9									
*09	49464	X	49464	-0-		-0-	-0-	36805	3	375	4	N	11167	11144	1			574
								12284	9									
*10	39411	X	39411	-0-		-0-	-0-	28519	3	308	4	N	9622	9467	1			729
								10584	9									
*11	22320	X	-0-	-0-		-22320	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 289,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 68,039

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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	27503	X	27503	-0-	-0-	-0-	40	1	20669	3	N	5989	6384	1	44	8	438
							206	4	6588	9							
*02	18817	X	18817	-0-	-0-	-0-	4	1	14789	3	N	3537	3387	1	60	8	528
							133	4	3891	9							
*03	41859	X	41859	-0-	-0-	-0-	42	1	30472	3	N	8211	8216	1	88	8	435
							2313	4	9032	9							
*04	46042	X	46042	-0-	-0-	-0-	43	1	35967	3	N	8834	8750	1	69	8	450
							315	4	9717	9							
*05	46746	X	46746	-0-	-0-	-0-	36	1	37558	3	N	7916	7844	1	128	8	394
							444	4	8708	9							
*06	45386	X	45386	-0-	-0-	-0-	27	1	35682	3	N	8573	8515	1	46	8	406
							247	4	9430	9							
*07	38671	X	38671	-0-	-0-	-0-	12	1	30316	3	N	7361	7002	1	22	8	743
							246	4	8097	9							
*08	39664	X	39664	-0-	-0-	-0-	16	1	31744	3	N	6967	7056	1	39	8	615
							240	4	7664	9							
*09	39538	X	39538	-0-	-0-	-0-	39	1	32536	3	N	6096	6095	1	42	8	574
							257	4	6706	9							
*10	43814	X	43814	-0-	-0-	-0-	23	1	35263	3	N	7515	7339	1	62	8	688
							261	4	8267	9							
*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: 388,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 70,999

BRAMBLETT 34-197 WRD WELL #: 1SL RRCID -> 287387 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11187 - 15402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	80476	X	12810	-0-	-67666	-0-	10459	3	116	4	N	2032	2090	1			526
							2235	9									
*02	72688	X	13279	-0-	-59409	-0-	11092	3	60	4	N	1934	1771	1			689
							2127	9									
*03	80476	X	14034	-0-	-66442	-0-	11876	3	61	4	N	1906	2124	1			471
							2097	9									
04	77880	X	12391	-0-	-65489	-0-	10559	3	52	4	N	1618	1578	1			511
							1780	9									
*05	80476	X	11106	-0-	-69370	-0-	9149	3	55	4	N	1729	1566	1			674
							1902	9									
06	77880	X	11207	-0-	-66673	-0-	9533	3	47	4	N	1479	1640	1			513
							1627	9									
07	80476	X	10526	-0-	-69950	-0-	8937	3	43	4	N	1405	1141	1			777
							1546	9									
08	80476	X	8397	-0-	-72079	-0-	6642	3	68	4	N	1534	1598	1			713
							1687	9									
*09	77880	X	7906	-0-	-69974	-0-	7083	3	23	4	N	727	860	1			580
							800	9									
*10	80476	X	8091	-0-	-72385	-0-	24	1	6698	3	N	1025	1084	1			521
							241	4	1128	9							
11	77880	X	-0-	-0-	-77880	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,389

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
LINK - VJ RANCH W 55-2-28 WELL #: 1H RRCID -> 287388 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10952 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	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	21018	-0-		21018	439507	15546	3	129	4	N	4857	27	0	4893	1	73
								5343	9					36	8			
*02	0	W	-0-	-0-		-0-	439507					N	-0-	73	1			-0-
*03	0	W	-0-	-0-		-0-	439507					N	-0-					-0-
*04	0	W	3076	-0-		3076	442583	2335	3	741	9	N	674	5	0	653	1	10
														6	8			
*05	0	W	-0-	-0-		-0-	442583					N	-0-					-0-
*06	0	W	-0-	-0-		-0-	442583					N	-0-					-0-
*07	0	W	-0-	-0-		-0-	442583					N	-0-					-0-
*08	0	W	-0-	-0-		-0-	442583					N	-0-					-0-
*09	0	W	-0-	-0-		-0-	442583					N	-0-					-0-
*10	0	W	-0-	-0-		-0-	442583					N	-0-					-0-
*11	0	W	-0-	-0-		-0-	442583					N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-		-0-	442583					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,531

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. GAS LIFT	(I)(L)	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	3579	-0-		3579	151597	1	1	3217	3	N	316	287	0	17	1	2902
								13	4	348	9			1	8			
*02	0	W	2532	-0-		2532	154129	1	1	2030	3	N	440	402	0	29	1	2908
								17	4	484	9			3	8			
*03	0	W	-0-	-0-		-0-	154129					N	-0-	16	0	1	1	2891
*04	0	W	-0-	-0-		-0-	154129					N	-0-	1011	1			1880
*05	0	W	-0-	-0-		-0-	154129					N	-0-	29	1			1851
*06	0	W	-0-	-0-		-0-	154129					N	-0-					1851
*07	0	W	-0-	-0-		-0-	154129					N	-0-					1851
*08	0	W	-0-	-0-		-0-	154129					N	-0-					1851
*09	0	W	-0-	-0-		-0-	154129					N	-0-					1851
*10	0	W	-0-	-0-		-0-	154129					N	-0-					1851
11	0	W	NO RPT	-0-		-0-	154129					N	NO RPT					1851
12	0	W	NO RPT	-0-		-0-	154129					N	NO RPT					1851

TOTAL GAS PROD: 6,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 756

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. GAS LIFT	(I)(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	X	112	-0-		-0-	-0-	112	3			N	-0-					5186
*02	2481	X	2481	-0-		-0-	-0-	3	1	1965	3	N	410	367	0	26	1	5202
								62	4	451	9			1	8			
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-	15	0			5187
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					5187
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					5187
*06	141	X	141	-0-		-0-	-0-	141	4			N	-0-					5187
*07	381	X	381	-0-		-0-	-0-	6	1	124	3	N	204	186	0	11	1	5194
								27	4	224	9							
*08	1355	X	1355	-0-		-0-	-0-	6	1	180	3	N	1013	936	0	54	1	5215
								55	4	1114	9			2	8			
*09	3226	X	3226	-0-		-0-	-0-	11	1	304	3	N	2566	2379	0	127	1	5271
								88	4	2823	9			4	8			
*10	2804	X	2804	-0-		-0-	-0-	17	1	219	3	N	2245	2176	0	74	1	5261
								98	4	2470	9			5	8			
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: 10,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,438

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
WHEAT 1-77 LOV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287413 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11710 - 15785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	175	X	175	-0-	-0-	-0-	3	1	106	3	N	5	4	0	1	1	5376
							60	4	6	9							
*02	123	X	123	-0-	-0-	-0-	74	3	6	4	N	39	35	0	3	1	5377
							43	9									
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	0			5376
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5376
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5376
*06	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	4			N	-0-					5376
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5376
*08	8	X	8	-0-	-0-	-0-	1	3	7	9	N	6	6	0			5376
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5376
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5376
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: 326 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	48	X	48	-0-	-0-	-0-	36	3	1	4	N	10	10	0	1	1	1637
							11	9									
*02	380	X	380	-0-	-0-	-0-	35	3	1	4	N	313	313	1			1637
							344	9									
*03	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					1637
*04	103	X	103	-0-	-0-	-0-	49	3	3	4	N	46	42	0	2	1	1639
							51	9									
*05	62	X	62	-0-	-0-	-0-	42	3	2	4	N	16	16	0	1	1	1638
							18	9									
*06	57	X	57	-0-	-0-	-0-	27	3	5	4	N	23	21	0	1	1	1639
							25	9									
*07	34	X	34	-0-	-0-	-0-	33	3	1	4	N	-0-	1	0			1638
*08	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					1638
*09	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					1638
*10	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					1638
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: 848 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
MONROE 33-60 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287415 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 10779 PERF.11143 - 16517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	4	1	5547	3	N	1601	1499	0	87	1	5596
							68	4	1761	9			10	8			
*02	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	2	1	5184	3	N	1325	1221	0	88	1	5592
							49	4	1458	9			20	8			
*03	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	3	1	5698	3	N	1484	1391	0	73	1	5595
							57	4	1632	9			17	8			
*04	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	4	1	4015	3	N	1182	1125	0	60	1	5582
							35	4	1300	9			10	8			
*05	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	6	1	5372	3	N	1591	1459	0	89	1	5598
							62	4	1750	9			27	8			
*06	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5	1	3916	3	N	1122	1072	0	57	1	5584
							45	4	1234	9			7	8			
*07	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	9	1	5444	3	N	1468	1375	0	78	1	5593
							37	4	1615	9			6	8			
*08	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5	1	4138	3	N	1459	1382	0	79	1	5583
							44	4	1605	9			8	8			
*09	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5	1	4165	3	N	1361	1282	0	69	1	5586
							40	4	1497	9			7	8			
*10	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	9	1	4692	3	N	1384	1326	0	45	1	5587
							49	4	1522	9			12	8			
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: 64,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,977

MURUS 55-2-30 LOV UNIT SE WELL #: 4H RRCID -> 287498 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11632 - 19256

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	69692	X	NO RPT	-0-	-69692	-0-					N	NO RPT					-0-
09	74670	X	NO RPT	-0-	-74670	-0-					N	NO RPT					-0-
10	77159	X	NO RPT	-0-	-77159	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	77159	X	NO RPT	-0-	-77159	-0-					N	NO RPT					-0-

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 287523 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11316 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	19811	-0-	19811	1067976	7	1	16329	3	N	3044	2838	0	164	1	8080
							127	4	3348	9			23	8			
02	0	W	14487	-0-	14487	1082463	4	1	11725	3	N	2426	2235	0	160	1	8070
							89	4	2669	9			41	8			
03	0	W	17480	-0-	17480	1099943	6	1	14338	3	N	2755	2580	0	135	1	8075
							105	4	3031	9			35	8			
04	0	W	13451	-0-	13451	1113394	7	1	10866	3	N	2284	2166	0	115	1	8055
							66	4	2512	9			23	8			
05	0	W	14936	-0-	14936	1128330	8	1	12238	3	N	2363	2180	0	133	1	8060
							91	4	2599	9			45	8			
06	0	W	11037	-0-	11037	1139367	8	1	8899	3	N	1869	1772	0	94	1	8048
							74	4	2056	9			15	8			
07	0	W	3047	-0-	3047	1142414	4	1	2251	3	N	704	708	0	39	1	8002
							18	4	774	9			3	8			
08	0	W	14453	-0-	14453	1156867	9	1	11514	3	N	2593	2390	0	137	1	8050
							78	4	2852	9			18	8			
09	0	W	11930	-0-	11930	1168797	8	1	9440	3	N	2198	2075	0	112	1	8047
							64	4	2418	9			14	8			
10	0	W	11295	-0-	11295	1180092	14	1	8737	3	N	2240	2147	0	72	1	8049
							80	4	2464	9			19	8			
11	0	W	-0-	-0-	-0-	1180092					N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1180092					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,476

SLACKBOX 54-2-32 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287524 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11933 - 15984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	13331	-0-	13331	1212535	11658	3	54	4	N	1472	1783	1			461
							1619	9									
02	0	W	10770	-0-	10770	1223305	9604	3	33	4	N	1030	1458	1			33
							1133	9									
03	0	W	14681	-0-	14681	1237986	12460	3	83	4	N	1944	1675	1			302
							2138	9									
04	0	W	1227	-0-	1227	1239213	1004	3	30	4	N	175	200	1			277
							193	9									
05	0	W	5422	-0-	5422	1244635	5244	3	23	4	N	141	171	1			247
							155	9									
06	0	W	4134	-0-	4134	1248769	3556	3	18	4	N	509	492	1			264
							560	9									
07	0	W	12365	-0-	12365	1261134	9719	3	53	4	N	2357	2234	1			387
							2593	9									
08	0	W	9341	-0-	9341	1270475	8237	3	44	4	N	964	1119	1			232
							1060	9									
09	0	W	12947	-0-	12947	1283422	11070	3	53	4	N	1658	1613	1			277
							1824	9									
10	0	W	10905	-0-	10905	1294327	9142	3	54	4	N	1554	1540	1			291
							1709	9									
11	0	W	-0-	-0-	-0-	1294327					N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1294327					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,804

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 287525 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11332 - 15597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	18472	-0-	18472	1333693	9	1	13965	3	N	3940	3610	0	211	1	11409
							164	4	4334	9			37	8			
02	0	W	19728	-0-	19728	1353421	7	1	15050	3	N	4110	3736	0	268	1	11434
							150	4	4521	9			81	8			
03	0	W	15097	-0-	15097	1368518	7	1	11564	3	N	3098	2945	0	153	1	11388
							118	4	3408	9			46	8			
04	0	W	23202	-0-	23202	1391720	14	1	17930	3	N	4657	4325	0	231	1	11438
							135	4	5123	9			51	8			
05	0	W	13354	-0-	13354	1405074	10	1	10050	3	N	2893	2735	0	168	1	11381
							112	4	3182	9			47	8			
06	0	W	29040	-0-	29040	1434114	22	1	22765	3	N	5488	5075	0	271	1	11490
							216	4	6037	9			33	8			
07	0	W	24048	-0-	24048	1458162	27	1	18853	3	N	4594	4379	0	247	1	11442
							115	4	5053	9			16	8			
08	0	W	22854	-0-	22854	1481016	13	1	18292	3	N	4025	3833	0	220	1	11391
							121	4	4428	9			23	8			
09	0	W	16489	-0-	16489	1497505	11	1	13068	3	N	3019	2863	0	154	1	11375
							89	4	3321	9			18	8			
10	0	W	15729	-0-	15729	1513234	19	1	12217	3	N	3076	2949	0	99	1	11378
							109	4	3384	9			25	8			
11	0	W	-0-	-0-	-0-	1513234					N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1513234					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 198,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,900

MONROE 33-60 WRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287526 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11121 - 14984

*01	75361	X	4836	-0-	-70525	-0-	2	1	3854	3	N	858	805	0	47	1	3647
							36	4	944	9			6	8			
*02	68068	X	5142	-0-	-62926	-0-	2	1	4174	3	N	849	776	0	56	1	3650
							32	4	934	9			14	8			
*03	75361	X	5265	-0-	-70096	-0-	2	1	4298	3	N	848	797	0	42	1	3648
							32	4	933	9			11	8			
*04	72930	X	6686	-0-	-66244	-0-	3	1	5584	3	N	973	910	0	48	1	3653
							29	4	1070	9			10	8			
*05	75361	X	7054	-0-	-68307	-0-	3	1	5927	3	N	987	907	0	55	1	3656
							38	4	1086	9			22	8			
*06	72930	X	6327	-0-	-66603	-0-	4	1	5298	3	N	899	847	0	45	1	3655
							36	4	989	9			8	8			
*07	75361	X	7469	-0-	-67892	-0-	6	1	6294	3	N	1039	976	0	55	1	3658
							26	4	1143	9			5	8			
*08	75361	X	6085	-0-	-69276	-0-	3	1	4786	3	N	950	902	0	52	1	3647
							251	4	1045	9			7	8			
*09	72930	X	6633	-0-	-66297	-0-	3	1	5573	3	N	936	879	0	47	1	3650
							27	4	1030	9			7	8			
*10	75361	X	7604	-0-	-67757	-0-	7	1	6195	3	N	1163	1106	0	37	1	3658
							123	4	1279	9			12	8			
*11	72930	X	-0-	-0-	-72930	-0-					N	-0-					-0-
*12	75361	X	NO RPT	-0-	-75361	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,502

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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	0	W	27208	-0-	27208	1387809	7	1	23630	3	N	3127	2941	0	170	1	228
							131	4	3440	9			34	8			
02	0	W	23261	-0-	23261	1411070	6	1	19381	3	N	3408	3104	0	223	1	253
							125	4	3749	9			56	8			
03	0	W	26641	-0-	26641	1437711	9	1	22220	3	N	3878	3261	0	563	1	257
							146	4	4266	9			50	8			
04	0	W	23902	-0-	23902	1461613	10	1	20273	3	N	3206	3013	0	170	1	235
							92	4	3527	9			45	8			
05	0	W	11617	-0-	11617	1473230	6	1	9718	3	N	1663	1579	0	97	1	183
							64	4	1829	9			39	8			
06	0	W	17228	-0-	17228	1490458	11	1	14003	3	N	2821	2608	0	139	1	234
							111	4	3103	9			23	8			
07	0	W	29408	-0-	29408	1519866	20	1	25685	3	N	3292	3088	0	175	1	243
							82	4	3621	9			20	8			
08	0	W	28431	-0-	28431	1548297	10	1	24850	3	N	3160	2991	0	172	1	215
							95	4	3476	9			25	8			
09	0	W	34402	-0-	34402	1582699	19	1	28383	3	N	5313	4925	0	264	1	298
							156	4	5844	9			41	8			
10	0	W	32181	-0-	32181	1614880	24	1	27828	3	N	3814	3680	0	125	1	249
							134	4	4195	9			58	8			
11	0	W	-0-	-0-	-0-	1614880					N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1614880					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 254,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,682

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	0	W	33748	-0-	33748	1033805	26	1	26624	3	N	6190	6821	1	33	8	257
							289	4	6809	9							
02	0	W	16475	-0-	16475	1050280	1	1	12975	3	N	3063	2832	1	31	8	457
							130	4	3369	9							
03	0	W	40428	-0-	40428	1090708	6	1	29468	3	N	8969	8653	1	67	8	706
							1088	4	9866	9							
04	0	W	42815	-0-	42815	1133523	6	1	33651	3	N	7961	8230	1	56	8	381
							401	4	8757	9							
05	0	W	34665	-0-	34665	1168188	10	1	26224	3	N	7553	7234	1	90	8	610
							123	4	8308	9							
06	0	W	36409	-0-	36409	1204597	9	1	28579	3	N	6944	6908	1	45	8	601
							183	4	7638	9							
07	0	W	32562	-0-	32562	1237159	7	1	25404	3	N	6222	6274	1	20	8	529
							307	4	6844	9							
08	0	W	29849	-0-	29849	1267008	7	1	23074	3	N	5977	6013	1	26	8	467
							193	4	6575	9							
09	0	W	32752	-0-	32752	1299760	9	1	24588	3	N	7216	7283	1	30	8	370
							217	4	7938	9							
10	0	W	15752	-0-	15752	1315512	7	1	11599	3	N	3650	3565	1	19	8	436
							131	4	4015	9							
11	0	W	-0-	-0-	-0-	1315512					N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1315512					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 315,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 63,745

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
RICKY BOBBY 33-62 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287530 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11552 - 14603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	5657	-0-	5657	525202	4088	3	36	4	N	1394	1313	0	76	1	4615
							1533	9					8	8			
02	0	W	5171	-0-	5171	530373	3324	3	212	4	N	1486	1363	0	98	1	4625
							1635	9					15	8			
03	0	W	5259	-0-	5259	535632	3712	3	61	4	N	1351	1282	0	67	1	4616
							1486	9					11	8			
04	0	W	4827	-0-	4827	540459	3469	3	30	4	N	1207	1145	0	61	1	4609
							1328	9					8	8			
05	0	W	4660	-0-	4660	545119	3035	3	172	4	N	1321	1226	0	576	1	4114
							1453	9					14	8			
06	0	W	4323	-0-	4323	549442	2946	3	88	4	N	1172	1109	0	76	1	4095
							1289	9					6	8			
07	0	W	4365	-0-	4365	553807	2981	3	31	4	N	1230	1162	0	66	1	4094
							1353	9					3	8			
08	0	W	3053	-0-	3053	556860	2019	3	24	4	N	918	535	0	372	1	4100
							1010	9					5	8			
09	0	W	3745	-0-	3745	560605	2686	3	24	4	N	941	873	0	60	1	4102
							1035	9					6	8			
10	0	W	4252	-0-	4252	564857	2909	3	31	4	N	1193	1138	0	38	1	4111
							1312	9					8	8			
11	0	W	-0-	-0-	-0-	564857					N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	564857					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,213

MONROE 33-60 WRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287531 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 10530 PERF.11057 - 13517

*01	81840	X	37	-0-	-81803	-0-	37	3			N	-0-					1188
*02	73920	X	14	-0-	-73906	-0-	14	3			N	-0-					1188
*03	81840	X	36	-0-	-81804	-0-	23	3	13	9	N	12	11	0	1	1	1188
*04	79200	X	24	-0-	-79176	-0-	18	3	6	9	N	5	5	0			1188
*05	81840	X	23	-0-	-81817	-0-	20	3	3	9	N	3	3	0			1188
*06	79200	X	19	-0-	-79181	-0-	13	3	6	9	N	5	5	0			1188
*07	81840	X	-0-	-0-	-81840	-0-					N	-0-					1188
*08	81840	X	47	-0-	-81793	-0-	31	3	3	4	N	12	11	0	1	1	1188
							13	9									
*09	79200	X	12	-0-	-79188	-0-	12	3			N	-0-					1188
*10	81840	X	14	-0-	-81826	-0-	11	3	3	9	N	3	3	0			1188
*11	79200	X	-0-	-0-	-79200	-0-					N	-0-					1188
*12	81840	X	NO RPT	-0-	-81840	-0-					N	NO RPT					1188

TOTAL GAS PROD: 226 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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	0	W	45447	-0-	45447	1308458	32791	3	315	4	N	11219	11499	1			304
							12341	9									
02	0	W	39192	-0-	39192	1347650	28571	3	255	4	N	9424	9328	1			400
							10366	9									
03	0	W	32105	-0-	32105	1379755	23042	3	210	4	N	8048	7879	1			569
							8853	9									
04	0	W	42191	-0-	42191	1421946	30391	3	272	4	N	10480	10190	1			859
							11528	9									
05	0	W	-0-	-0-	-0-	1421946					N	-0-	268	1			591
06	0	W	22707	-0-	22707	1444653	17086	3	131	4	N	4991	4580	1			1002
							5490	9									
07	0	W	56962	-0-	56962	1501615	43579	3	316	4	N	11879	12364	1			517
							13067	9									
08	0	W	61737	-0-	61737	1563352	47265	3	334	4	N	12853	12833	1			537
							14138	9									
09	0	W	49720	-0-	49720	1613072	38613	3	304	4	N	9821	9951	1			407
							10803	9									
10	0	W	55506	-0-	55506	1668578	40591	3	344	4	N	13246	12438	1			1215
							14571	9									
11	0	W	-0-	-0-	-0-	1668578					N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1668578					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 405,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 91,961

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	31934	X	31934	-0-	-0-	-0-	22457	3	293	4	N	8349	8553	1			657
							9184	9									
*02	25226	X	25226	-0-	-0-	-0-	18337	3	219	4	N	6064	6117	1			604
							6670	9									
*03	11967	X	11967	-0-	-0-	-0-	8892	3	101	4	N	2704	2413	1			895
							2974	9									
*04	45331	X	45331	-0-	-0-	-0-	33471	3	365	4	N	10450	10285	1			1060
							11495	9									
*05	37045	X	37045	-0-	-0-	-0-	27789	3	292	4	N	8149	8425	1			784
							8964	9									
*06	35886	X	35886	-0-	-0-	-0-	26606	3	267	4	N	8194	7789	1			1189
							9013	9									
*07	34596	X	34596	-0-	-0-	-0-	26206	3	249	4	N	7401	7834	1			756
							8141	9									
*08	25783	X	25783	-0-	-0-	-0-	19608	3	196	4	N	5435	5418	1			773
							5979	9									
*09	31025	X	31025	-0-	-0-	-0-	21855	3	203	4	N	8152	8346	1			579
							8967	9									
*10	29821	X	29821	-0-	-0-	-0-	23182	3	205	4	N	5849	5772	1			656
							6434	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					656
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					656

TOTAL GAS PROD: 308,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 70,747

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 3H RRCID -> 287534 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11534 - 15862

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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. 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	0	W	26927	-0-	26927	771327	5	1	24293	3	N	2302	2147	0	124	1	6664
							97	4	2532	9			29	8			
02	0	W	22419	-0-	22419	793746	4	1	19618	3	N	2461	2231	0	160	1	6680
							90	4	2707	9			54	8			
03	0	W	22499	-0-	22499	816245	6	1	19719	3	N	2437	2285	0	120	1	6673
							93	4	2681	9			39	8			
04	0	W	21204	-0-	21204	837449	7	1	18509	3	N	2381	2239	0	119	1	6668
							69	4	2619	9			28	8			
05	0	W	4151	-0-	4151	841600	1	1	3704	3	N	392	423	0	26	1	6599
							15	4	431	9			12	8			
06	0	W	8230	-0-	8230	849830	4	1	7138	3	N	955	875	0	47	1	6621
							37	4	1051	9			11	8			
07	0	W	17823	-0-	17823	867653	12	1	15526	3	N	2031	1875	0	107	1	6657
							51	4	2234	9			13	8			
08	0	W	13417	-0-	13417	881070	6	1	11408	3	N	1773	1686	0	97	1	6635
							53	4	1950	9			12	8			
09	0	W	11304	-0-	11304	892374	4	1	9947	3	N	1198	1137	0	61	1	6624
							35	4	1318	9			11	8			
10	0	W	-0-	-0-	-0-	892374					N	-0-	37	0	2	1	6585
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	892374					N	NO RPT					6585
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	892374					N	NO RPT					6585

TOTAL GAS PROD: 147,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,930

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
STELLA STATE 34-208 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287538 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11356 - 16126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	35182	-0-	35182	863550	8	1	31399	3	N	3305	3075	0	178	1	7049
							139	4	3636	9			32	8			
02	0	W	25286	-0-	25286	888836	4	1	22378	3	N	2566	2065	0	460	1	7038
							81	4	2823	9			52	8			
03	0	W	26135	-0-	26135	914971	7	1	22933	3	N	2807	2615	0	152	1	7038
							107	4	3088	9			40	8			
04	0	W	24860	-0-	24860	939831	7	1	21603	3	N	2889	2346	0	125	1	7426
							72	4	3178	9			30	8			
05	0	W	23435	-0-	23435	963266	9	1	20500	3	N	2570	2363	0	144	1	7432
							99	4	2827	9			57	8			
06	0	W	14066	-0-	14066	977332	6	1	12246	3	N	1593	1522	0	80	1	7402
							62	4	1752	9			21	8			
07	0	W	854	-0-	854	978186	1	1	646	3	N	184	224	0	12	1	7347
							5	4	202	9			3	8			
08	0	W	-0-	-0-	-0-	978186					N	-0-	7	0			7340
09	0	W	-0-	-0-	-0-	978186					N	-0-					7340
10	0	W	-0-	-0-	-0-	978186					N	-0-					7340
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	978186					N	NO RPT					7340
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	978186					N	NO RPT					7340

TOTAL GAS PROD: 149,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,914

BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287539 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 11483 PERF.11597 - 19951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	40764	-0-	40764	813468	26	1	28153	3	N	11020	10632	0	609	1	3161
							463	4	12122	9			62	8			
02	0	W	54221	-0-	54221	867689	29	1	36022	3	N	15985	14582	0	1037	1	3406
							586	4	17584	9			121	8			
03	0	W	70018	-0-	70018	937707	46	1	47810	3	N	19474	18337	0	953	1	3489
							741	4	21421	9			101	8			
04	0	W	60162	-0-	60162	997869	50	1	41160	3	N	16787	15990	0	845	1	3374
							486	4	18466	9			67	8			
05	0	W	49937	-0-	49937	1047806	48	1	34446	3	N	13559	12763	0	778	1	3278
							528	4	14915	9			114	8			
06	0	W	55444	-0-	55444	1103250	62	1	38076	3	N	15188	14275	0	758	1	3381
							599	4	16707	9			52	8			
07	0	W	53964	-0-	53964	1157214	86	1	37707	3	N	14373	13650	0	769	1	3310
							361	4	15810	9			25	8			
08	0	W	49882	-0-	49882	1207096	43	1	34952	3	N	13173	12563	0	721	1	3165
							397	4	14490	9			34	8			
09	0	W	35324	-0-	35324	1242420	35	1	24504	3	N	9550	9097	0	489	1	3101
							280	4	10505	9			28	8			
10	0	W	44340	-0-	44340	1286760	75	1	30691	3	N	11953	11438	0	385	1	3181
							426	4	13148	9			50	8			
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1286760					N	NO RPT					3181
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1286760					N	NO RPT					3181

TOTAL GAS PROD: 514,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 141,062

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287540 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 11449 PERF.11435 - 18729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	71473	-0-	71473	703642	46	1	49151	3	N	19504	18403	0	1060	1	3014
							822	4	21454	9			58	8			
02	0	W	53214	-0-	53214	756856	26	1	37106	3	N	14149	13225	0	942	1	2900
							518	4	15564	9			96	8			
03	0	W	62382	-0-	62382	819238	37	1	44213	3	N	15934	15037	0	779	1	2927
							605	4	17527	9			91	8			
04	0	W	53000	-0-	53000	872238	43	1	36603	3	N	14485	13766	0	727	1	2859
							420	4	15934	9			60	8			
05	0	W	42786	-0-	42786	915024	38	1	29451	3	N	11704	10265	0	639	1	3565
							423	4	12874	9			94	8			
06	0	W	48196	-0-	48196	963220	55	1	32806	3	N	13458	12612	0	670	1	3698
							531	4	14804	9			43	8			
07	0	W	45349	-0-	45349	1008569	71	1	31863	3	N	11924	11355	0	639	1	3606
							299	4	13116	9			22	8			
08	0	W	42997	-0-	42997	1051566	37	1	30313	3	N	11191	10662	0	612	1	3492
							337	4	12310	9			31	8			
09	0	W	31470	-0-	31470	1083036	31	1	21730	3	N	8597	8172	0	1219	1	2674
							252	4	9457	9			24	8			
10	0	W	19597	-0-	19597	1102633	34	1	13411	3	N	5417	5308	0	219	1	2533
							193	4	5959	9			31	8			
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1102633					N	NO RPT					2533
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1102633					N	NO RPT					2533

TOTAL GAS PROD: 470,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 126,363

TRIDACNA 34-208 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287541 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10988 - 20862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	38405	-0-	38405	848448	12	1	32244	3	N	5385	5058	0	290	1	2014
							225	4	5924	9			46	8			
02	0	W	37122	-0-	37122	885570	8	1	31977	3	N	4523	4153	0	293	1	2006
							162	4	4975	9			85	8			
03	0	W	37312	-0-	37312	922882	12	1	31613	3	N	5000	4682	0	241	1	2012
							187	4	5500	9			71	8			
04	0	W	21299	-0-	21299	944181	9	1	17768	3	N	3120	3000	0	157	1	1942
							90	4	3432	9			33	8			
05	0	W	24902	-0-	24902	969083	12	1	20988	3	N	3427	3163	0	192	1	1957
							132	4	3770	9			57	8			
06	0	W	29887	-0-	29887	998970	13	1	26094	3	N	3318	3119	0	165	1	1963
							130	4	3650	9			28	8			
07	0	W	28480	-0-	28480	1027450	20	1	24727	3	N	3318	3132	0	176	1	1954
							83	4	3650	9			19	8			
08	0	W	24786	-0-	24786	1052236	9	1	21681	3	N	2740	2608	0	150	1	1912
							82	4	3014	9			24	8			
09	0	W	20615	-0-	20615	1072851	9	1	17904	3	N	2393	2248	0	120	1	1912
							70	4	2632	9			25	8			
10	0	W	22718	-0-	22718	1095569	18	1	19344	3	N	2956	2798	0	94	1	1931
							104	4	3252	9			45	8			
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1095569					N	NO RPT					1931
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1095569					N	NO RPT					1931

TOTAL GAS PROD: 285,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,180

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
ORYX 53-2-12 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287542 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12354 - 17836

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	14048	-0-	14048	587065	12	1	8272	3	N	5046	4861	0	278	1	4038
							213	4	5551	9			17	8			
02	0	W	12656	-0-	12656	599721	7	1	7990	3	N	4098	3816	0	272	1	4026
							151	4	4508	9			22	8			
03	0	W	13440	-0-	13440	613161	10	1	8534	3	N	4302	4074	0	212	1	4023
							164	4	4732	9			19	8			
04	0	W	23536	-0-	23536	636697	23	1	14815	3	N	7704	7183	0	382	1	4135
							224	4	8474	9			27	8			
05	0	W	13330	-0-	13330	650027	15	1	8380	3	N	4333	4158	0	254	1	4025
							169	4	4766	9			31	8			
06	0	W	14926	-0-	14926	664953	21	1	8998	3	N	5184	4864	0	258	1	4071
							205	4	5702	9			16	8			
07	0	W	7131	-0-	7131	672084	13	1	4583	3	N	2253	2243	0	124	1	3953
							57	4	2478	9			4	8			
08	0	W	19504	-0-	19504	691588	26	1	10727	3	N	7743	7180	0	411	1	4091
							234	4	8517	9			14	8			
09	0	W	19484	-0-	19484	711072	25	1	11761	3	N	6816	6453	0	347	1	4093
							200	4	7498	9			14	8			
10	0	W	14951	-0-	14951	726023	42	1	7370	3	N	6638	6404	0	216	1	4089
							237	4	7302	9			22	8			
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	726023					N	NO RPT					4089
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	726023					N	NO RPT					4089

TOTAL GAS PROD: 153,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,117

ROSS 55-2-46 WELL #: 2H RRCID -> 287543 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11345 - 15479

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	34726	-0-	34726	814029	26120	3	224	4	N	7620	7261	1			420
							8382	9									
02	0	W	21704	-0-	21704	835733	16797	3	122	4	N	4350	4504	1			266
							4785	9									
03	0	W	24358	-0-	24358	860091	18416	3	127	4	N	5286	5039	1			513
							5815	9									
04	0	W	13419	-0-	13419	873510	10286	3	67	4	N	2787	2891	1			409
							3066	9									
05	0	W	19715	-0-	19715	893225	15001	3	95	4	N	4199	3781	1			827
							4619	9									
06	0	W	36377	-0-	36377	929602	28661	3	147	4	N	6881	6918	1			790
							7569	9									
07	0	W	38766	-0-	38766	968368	31223	3	155	4	N	6716	6669	1			837
							7388	9									
08	0	W	33579	-0-	33579	1001947	27892	3	131	4	N	5051	5092	1			796
							5556	9									
09	0	W	29555	-0-	29555	1031502	24161	3	134	4	N	4782	5122	1			456
							5260	9									
10	0	W	7174	-0-	7174	1038676	5870	3	30	4	N	1158	1122	1			492
							1274	9									
11	0	W	-0-	-0-	-0-	1038676					N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1038676					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 259,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,830

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
TRIDACNA 34-208 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287544 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11019 - 20784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	31784	-0-	31784	796953	10	1	26607	3	N	4525	4256	0	244	1	1621
							189	4	4978	9			36	8			
*02	0	W	23350	-0-	23350	820303	6	1	19323	3	N	3539	3261	0	231	1	1604
							128	4	3893	9			64	8			
*03	0	W	28847	-0-	28847	849150	9	1	24375	3	N	3924	3673	0	189	1	1610
							147	4	4316	9			56	8			
*04	0	W	25568	-0-	25568	874718	10	1	21611	3	N	3497	3302	0	174	1	1591
							100	4	3847	9			40	8			
*05	0	W	26643	-0-	26643	901361	12	1	22566	3	N	3571	3285	0	200	1	1597
							137	4	3928	9			80	8			
*06	0	W	24616	-0-	24616	925977	13	1	20811	3	N	3329	3131	0	166	1	1598
							130	4	3662	9			31	8			
*07	0	W	24735	-0-	24735	950712	20	1	20960	3	N	3338	3154	0	177	1	1589
							83	4	3672	9			16	8			
*08	0	W	22801	-0-	22801	973513	10	1	19335	3	N	3058	2903	0	166	1	1556
							92	4	3364	9			22	8			
*09	0	W	22066	-0-	22066	995579	10	1	18992	3	N	2714	2553	0	137	1	1557
							79	4	2985	9			23	8			
10	0	W	20877	-0-	20877	1016456	19	1	17330	3	N	3107	2958	0	100	1	1569
							110	4	3418	9			37	8			
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	1016456					N	-0-					-0-
*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1016456					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 251,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,602

MURUS 55-2-30 LOV UNIT NE WELL #: 3H RRCID -> 287545 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10644 PERF.11703 - 18528

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	23524	-0-	23524	831005	16371	3	7153	9	N	6503	6189	0	356	1	4651
													18	8			
02	0	W	30170	-0-	30170	861175	22785	3	7385	9	N	6714	6180	0	439	1	4690
													56	8			
03	0	W	18329	-0-	18329	879504	13966	3	4363	9	N	3966	3860	0	198	1	4573
													25	8			
04	0	W	25335	-0-	25335	904839	18602	3	6733	9	N	6121	5724	0	303	1	4643
													24	8			
05	0	W	6802	-0-	6802	911641	4785	3	2017	9	N	1834	1856	0	114	1	4497
													10	8			
06	0	W	26934	-0-	26934	938575	20051	3	6883	9	N	6257	5748	0	307	1	4675
													24	8			
07	0	W	11487	-0-	11487	950062	8103	3	3384	9	N	3076	3035	0	169	1	4544
													3	8			
08	0	W	30523	-0-	30523	980585	22702	3	7821	9	N	7110	6622	0	379	1	4634
													19	8			
09	0	W	50738	-0-	50738	1031323	37089	3	13649	9	N	12408	11542	0	796	1	4660
													44	8			
10	0	W	50940	-0-	50940	1082263	37512	3	13428	9	N	12207	11738	0	396	1	4656
													77	8			
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4656
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4656

TOTAL GAS PROD: 274,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 66,196

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
ROAN 53-2 LOV UNIT WELL #: 2001H RRCID -> 287546 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11654 PERF.12088 - 20410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	116498	X	39934	-0-	-76564	-0-	25	1	27685	3	N	10702	10060	0	579	1	10107
							452	4	11772	9			31	8			
*02	105224	X	37361	-0-	-67863	-0-	18	1	26149	3	N	9847	9120	0	650	1	10124
							362	4	10832	9			60	8			
*03	116498	X	23543	-0-	-92955	-0-	13	1	17088	3	N	5661	5523	0	283	1	9947
							215	4	6227	9			32	8			
*04	112740	X	34609	-0-	-78131	-0-	25	1	25010	3	N	8480	7932	0	421	1	10037
							246	4	9328	9			37	8			
*05	116498	X	25114	-0-	-91384	-0-	23	1	17729	3	N	6464	6111	0	373	1	9977
							252	4	7110	9			40	8			
*06	112740	X	39727	-0-	-73013	-0-	41	1	28167	3	N	10109	9421	0	501	1	10138
							399	4	11120	9			26	8			
*07	116498	X	38591	-0-	-77907	-0-	58	1	27515	3	N	9793	9296	0	524	1	10098
							246	4	10772	9			13	8			
*08	116498	X	24614	-0-	-91884	-0-	21	1	17471	3	N	6302	6113	0	352	1	9922
							190	4	6932	9			13	8			
*09	112740	X	14901	-0-	-97839	-0-	14	1	10436	3	N	3941	3780	0	203	1	9871
							116	4	4335	9			9	8			
*10	116498	X	33942	-0-	-82556	-0-	54	1	24056	3	N	8657	8198	0	274	1	10026
							309	4	9523	9			30	8			
*11	112740	X	-0-	-0-	-112740	-0-					N	-0-					-0-
*12	116498	X	NO RPT	-0-	-116498	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 312,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 79,956

HUESO SALTO STATE 55-2-48 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287548 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11565 - 15763

01	0	W	18588	-0-	18588	1000065	11859	3	2977	4	N	3411	3573	1			326
							3752	9									
02	0	W	6457	-0-	6457	1006522	4640	3	287	4	N	1391	1363	1			354
							1530	9									
03	0	W	8319	-0-	8319	1014841	6198	3	292	4	N	1663	1489	1			528
							1829	9									
04	0	W	23915	-0-	23915	1038756	18606	3	501	4	N	4371	4163	1			736
							4808	9									
05	0	W	27117	-0-	27117	1065873	21143	3	356	4	N	5107	5285	1			558
							5618	9									
06	0	W	17805	-0-	17805	1083678	13388	3	834	4	N	3257	3162	1			653
							3583	9									
07	0	W	21449	-0-	21449	1105127	15336	3	1618	4	N	4086	4282	1			457
							4495	9									
08	0	W	19112	-0-	19112	1124239	15890	3	109	4	N	2830	2957	1			330
							3113	9									
09	0	W	20289	-0-	20289	1144528	16463	3	113	4	N	3375	3360	1			345
							3713	9									
10	0	W	18408	-0-	18408	1162936	14774	3	103	4	N	3210	3135	1			420
							3531	9									
11	0	W	-0-	-0-	-0-	1162936					N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1162936					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,701

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
LINDLEY 33-98 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287549 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11811 - 21461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	18106	-0-	18106	1180637	41	1	15541	3	N	2204	1626	1			742
							100	4	2424	9							
02	0	W	45904	-0-	45904	1226541	70	1	39586	3	N	5551	5382	1			911
							142	4	6106	9							
03	0	W	38304	-0-	38304	1264845	31	1	33991	3	N	3759	4111	1			559
							147	4	4135	9							
04	0	W	30037	-0-	30037	1294882	64	1	25346	3	N	4109	3945	1			723
							107	4	4520	9							
05	0	W	28791	-0-	28791	1323673	26	1	25055	3	N	3310	3290	1			743
							69	4	3641	9							
06	0	W	26936	-0-	26936	1350609	30	1	23137	3	N	3347	3386	1			704
							87	4	3682	9							
07	0	W	22965	-0-	22965	1373574	26	1	19181	3	N	3367	3761	1			310
							54	4	3704	9							
08	0	W	6036	-0-	6036	1379610	6	1	5396	3	N	564	668	1			206
							14	4	620	9							
09	0	W	-0-	-0-	-0-	1379610					N	-0-	17	1			189
10	0	W	-0-	-0-	-0-	1379610					N	-0-	67	1			122
11	0	W	-0-	-0-	-0-	1379610					N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1379610					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 217,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,211

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	0	W	5508	-0-	5508	575155	3	1	3977	3	N	1338	1237	0	72	1	5314
							56	4	1472	9			12	8			
02	0	W	4329	-0-	4329	579484	2	1	3171	3	N	1017	939	0	67	1	5309
							37	4	1119	9			16	8			
03	0	W	5245	-0-	5245	584729	3	1	3828	3	N	1242	1173	0	62	1	5315
							48	4	1366	9			1	8			
04	0	W	5657	-0-	5657	590386	4	1	4275	3	N	1220	1156	0	62	1	5313
							36	4	1342	9			4	8			
05	0	W	5295	-0-	5295	595681	4	1	3982	3	N	1128	1054	0	64	1	5312
							68	4	1241	9			11	8			
06	0	W	488	-0-	488	596169	1	1	346	3	N	124	152	0	8	1	5275
							5	4	136	9			1	8			
07	0	W	1562	-0-	1562	597731	3	1	982	3	N	513	471	0	27	1	5289
							13	4	564	9			1	8			
08	0	W	5228	-0-	5228	602959	5	1	3665	3	N	1379	1276	0	73	1	5311
							41	4	1517	9			8	8			
09	0	W	4853	-0-	4853	607812	4	1	3541	3	N	1158	1092	0	59	1	5309
							34	4	1274	9			9	8			
10	0	W	5206	-0-	5206	613018	8	1	3803	3	N	1229	1171	0	39	1	5312
							43	4	1352	9			16	8			
11	0	W	-0-	-0-	-0-	613018					N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	613018					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,348

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 287560 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10967 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	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	16194	-0-		16194	693744	65	1	12142	3	N	3506	3872	1			396
								130	4	3857	9							
02	0	W	13827	-0-		13827	707571	40	1	10403	3	N	2978	3294	1			80
								108	4	3276	9							
03	0	W	8407	-0-		8407	715978	18	1	6284	3	N	1685	1446	1			319
								251	4	1854	9							
04	0	W	21257	-0-		21257	737235	15	1	17222	3	N	3452	3326	1			445
								223	4	3797	9							
05	0	W	14081	-0-		14081	751316	4	1	10820	3	N	2836	3064	1			217
								137	4	3120	9							
06	0	W	15606	-0-		15606	766922	10	1	13325	3	N	1995	1926	1			286
								76	4	2195	9							
07	0	W	13778	-0-		13778	780700	14	1	11429	3	N	2052	1936	1			402
								78	4	2257	9							
08	0	W	15211	-0-		15211	795911	32	1	10190	3	N	4204	4200	1			406
								365	4	4624	9							
09	0	W	8536	-0-		8536	804447	73	1	6872	3	N	1401	1387	1			420
								50	4	1541	9							
10	0	W	10128	-0-		10128	814575	56	1	7134	3	N	2588	2585	1			423
								91	4	2847	9							
11	0	W	-0-	-0-		-0-	814575					N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-		-0-	814575					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,697

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. GAS LIFT	(I) (L)	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	19431	-0-		19431	1893349	6	1	16277	3	N	2756	2572	0	149	1	11700
								116	4	3032	9			23	8			
02	0	W	11274	-0-		11274	1904623	3	1	9528	3	N	1533	1438	0	104	1	11664
								57	4	1686	9			27	8			
03	0	W	26139	-0-		26139	1930762	8	1	22302	3	N	3299	3027	0	160	1	11723
								200	4	3629	9			53	8			
04	0	W	25857	-0-		25857	1956619	10	1	22220	3	N	3213	3018	0	161	1	11716
								93	4	3534	9			41	8			
05	0	W	26003	-0-		26003	1982622	11	1	22233	3	N	3302	3029	0	185	1	11722
								127	4	3632	9			82	8			
06	0	W	23021	-0-		23021	2005643	12	1	19572	3	N	3016	2835	0	151	1	11720
								119	4	3318	9			32	8			
07	0	W	23637	-0-		23637	2029280	17	1	20327	3	N	2927	2765	0	156	1	11709
								73	4	3220	9			17	8			
08	0	W	16686	-0-		16686	2045966	7	1	14253	3	N	2146	2057	0	118	1	11665
								65	4	2361	9			15	8			
09	0	W	19991	-0-		19991	2065957	9	1	17070	3	N	2579	2405	0	129	1	11688
								75	4	2837	9			22	8			
10	0	W	20714	-0-		20714	2086671	16	1	17696	3	N	2644	2519	0	85	1	11690
								94	4	2908	9			38	8			
11	0	W	-0-	-0-		-0-	2086671					N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-		-0-	2086671					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 212,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,415

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	13445	-0-	13445	441980		5	1	11069	3	N	2076	1967	0	112	1	1636
								87	4	2284	9			14	8			
02	0	W	14742	-0-	14742	456722		4	1	12212	3	N	2224	2032	0	143	1	1651
								80	4	2446	9			34	8			
03	0	W	12955	-0-	12955	469677		5	1	10672	3	N	2003	1897	0	97	1	1637
								75	4	2203	9			23	8			
04	0	W	13962	-0-	13962	483639		6	1	11612	3	N	2076	1953	0	103	1	1638
								60	4	2284	9			19	8			
05	0	W	16267	-0-	16267	499906		8	1	13716	3	N	2234	2060	0	125	1	1646
								86	4	2457	9			41	8			
06	0	W	12935	-0-	12935	512841		8	1	10726	3	N	1932	1825	0	97	1	1641
								76	4	2125	9			15	8			
07	0	W	13771	-0-	13771	526612		12	1	11511	3	N	1998	1887	0	106	1	1638
								50	4	2198	9			8	8			
08	0	W	12887	-0-	12887	539499		6	1	10813	3	N	1830	1739	0	100	1	1618
								55	4	2013	9			11	8			
09	0	W	12573	-0-	12573	552072		7	1	10451	3	N	1873	1758	0	94	1	1627
								55	4	2060	9			12	8			
10	0	W	11687	-0-	11687	563759		10	1	9760	3	N	1688	1622	0	55	1	1620
								60	4	1857	9			18	8			
11	0	W	-0-	-0-	-0-	563759						N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	563759						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,934

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
SANDBAR 54-2-27 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287564 COMPL. DATE 09/07/2015 TOTAL DEPTH 11683 PERF.12828 - 16142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	9107	-0-	9107	424158	6424	3	72	4	N	2374	156	0	2425	1	244
							2611	9					15	8			
*02	0	W	8155	-0-	8155	432313	5605	3	65	4	N	2259	261	0	2213	1	-0-
							2485	9					29	8			
*03	0	W	5865	-0-	5865	438178	3878	3	105	4	N	1711	11	0	1685	1	-0-
							1882	9					15	8			
*04	0	W	4317	-0-	4317	442495	2802	3	72	4	N	1312	1310	1	2	8	-0-
							1443	9									
*05	0	W	3767	-0-	3767	446262	2470	3	51	4	N	1133	771	1	9	8	353
							1246	9									
*06	0	W	5840	-0-	5840	452102	3583	3	139	4	N	1925	191	0	2018	1	60
							2118	9					9	8			
*07	0	W	-0-	-0-	-0-	452102					N	-0-	8	0	52	1	-0-
*08	0	W	80	-0-	80	452182	54	3	1	4	N	23	18	0	1	1	4
							25	9									
*09	0	W	11730	-0-	11730	463912	6910	3	88	4	N	4302	1	0	3965	1	327
							4732	9					13	8			
*10	0	W	4636	-0-	4636	468548	2855	3	110	4	N	1519	1478	1	10	8	358
							1671	9									
11	0	W	-0-	-0-	-0-	468548					N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	468548					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,558

BULLHEAD STATE 55-1-44 WELL #: 2H RRCID -> 287565 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11161 - 15015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	20111	-0-	20111	1335083	14829	3	500	4	N	4347	555	0	4000	1	8707
							4782	9					16	8			
02	0	W	18305	-0-	18305	1353388	13718	3	366	4	N	3837	1037	0	3415	1	8060
							4221	9					32	8			
03	0	W	20588	-0-	20588	1373976	14190	3	388	4	N	5464	43	0	4785	1	8673
							6010	9					23	8			
04	0	W	17631	-0-	17631	1391607	12827	3	352	4	N	4047	202	0	4178	1	8323
							4452	9					17	8			
05	0	W	11456	-0-	11456	1403063	8114	3	302	4	N	2764	59	0	2893	1	8111
							3040	9					24	8			
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	1403063					N	-0-	3	0	106	1	8002
07	0	W	4889	-0-	4889	1407952	3211	3	500	4	N	1071	185	0	917	1	7969
							1178	9					2	8			
08	0	W	76	-0-	76	1408028	62	3	14	4	N	-0-	7	0	226	1	7736
09	0	W	14770	-0-	14770	1422798	8616	3	579	4	N	5068	4363	1	13	8	8428
							5575	9									
10	0	W	21969	-0-	21969	1444767	14704	3	1348	4	N	5379	4850	1	25	8	8932
							5917	9									
11	0	W	-0-	-0-	-0-	1444767					N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1444767					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,977

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
TRIDACNA 34-208 WRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287566 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11036 - 20908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	40267	-0-	40267	959934	13	1	33641	3	N	5792	5425	0	312	1	1897
							242	4	6371	9			55	8			
02	0	W	34476	-0-	34476	994410	9	1	28506	3	N	5247	4798	0	340	1	1902
							189	4	5772	9			104	8			
03	0	W	38469	-0-	38469	1032879	12	1	32426	3	N	5303	4978	0	256	1	1890
							198	4	5833	9			81	8			
04	0	W	34063	-0-	34063	1066942	14	1	28709	3	N	4731	4466	0	235	1	1865
							136	4	5204	9			55	8			
05	0	W	33714	-0-	33714	1100656	16	1	28494	3	N	4572	4210	0	256	1	1865
							175	4	5029	9			106	8			
06	0	W	29382	-0-	29382	1130038	16	1	24854	3	N	3961	3734	0	197	1	1855
							155	4	4357	9			40	8			
07	0	W	20528	-0-	20528	1150566	21	1	16592	3	N	3480	3308	0	186	1	1828
							87	4	3828	9			13	8			
08	0	W	19927	-0-	19927	1170493	9	1	16727	3	N	2824	2694	0	155	1	1782
							85	4	3106	9			21	8			
09	0	W	26445	-0-	26445	1196938	13	1	22449	3	N	3527	3285	0	176	1	1817
							103	4	3880	9			31	8			
10	0	W	22398	-0-	22398	1219336	19	1	18954	3	N	3017	2891	0	98	1	1800
							106	4	3319	9			45	8			
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1219336					N	NO RPT					1800
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1219336					N	NO RPT					1800

TOTAL GAS PROD: 299,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,454

ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT WELL #: 4301H RRCID -> 287567 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11422 - 15470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	11513	-0-	11513	575804	3	1	7648	3	N	3511	3332	0	192	1	8626
							3862	9					16	8			
02	0	W	11730	-0-	11730	587534	8146	3	3584	9	N	3258	2999	0	215	1	8633
													37	8			
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	587534					N	-0-	122	0	4	1	8507
*04	0	W	11047	-0-	11047	598581	5536	3	5511	9	N	5010	4575	0	245	1	8680
													17	8			
*05	0	W	4067	-0-	4067	602648	2651	3	1416	9	N	1287	1314	0	81	1	8554
													18	8			
*06	0	W	6236	-0-	6236	608884	2417	3	3819	9	N	3472	3188	0	170	1	8643
													25	8			
*07	0	W	12007	-0-	12007	620891	8689	3	3318	9	N	3016	2868	0	162	1	8617
													12	8			
*08	0	W	9633	-0-	9633	630524	6613	3	3020	9	N	2745	2613	0	150	1	8587
													12	8			
*09	0	W	8617	-0-	8617	639141	6865	3	1752	9	N	1593	1523	0	82	1	8560
													15	8			
*10	0	W	8109	-0-	8109	647250	5704	3	2405	9	N	2186	2078	0	70	1	8580
													18	8			
11	0	W	-0-	-0-	-0-	647250					N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	647250					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,078

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
ZPZ 34-196 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287570 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 11009 PERF.11279 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	15479	-0-	15479	1414077	7	1	11928	3	N	3103	2909	0	169	1	16217
							131	4	3413	9			22	8			
02	0	W	14750	-0-	14750	1428827	5	1	11536	3	N	2823	2594	0	186	1	16221
							104	4	3105	9			39	8			
03	0	W	16709	-0-	16709	1445536	7	1	13183	3	N	3092	2907	0	152	1	16224
							118	4	3401	9			30	8			
04	0	W	6846	-0-	6846	1452382	4	1	5394	3	N	1283	1273	0	67	1	16158
							37	4	1411	9			9	8			
05	0	W	17059	-0-	17059	1469441	10	1	13621	3	N	3011	2718	0	166	1	16220
							116	4	3312	9			65	8			
06	0	W	23886	-0-	23886	1493327	15	1	19697	3	N	3664	3418	0	182	1	16255
							144	4	4030	9			29	8			
07	0	W	26219	-0-	26219	1519546	26	1	21254	3	N	4390	4127	0	234	1	16271
							110	4	4829	9			13	8			
08	0	W	22982	-0-	22982	1542528	11	1	19201	3	N	3335	3199	0	184	1	16208
							101	4	3669	9			15	8			
09	0	W	22451	-0-	22451	1564979	12	1	18759	3	N	3258	3064	0	165	1	16219
							96	4	3584	9			18	8			
10	0	W	21299	-0-	21299	1586278	21	1	17411	3	N	3405	3269	0	110	1	16225
							121	4	3746	9			20	8			
11	0	W	-0-	-0-	-0-	1586278					N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1586278					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 187,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,364

BRAMBLETT 34-197 WRD WELL #: 2H RRCID -> 287593 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11355 - 16177

01	62496	X	NO RPT	-0-	-62496	-0-					N	NO RPT					-0-
02	56448	X	NO RPT	-0-	-56448	-0-					N	NO RPT					-0-
03	62496	X	NO RPT	-0-	-62496	-0-					N	NO RPT					-0-
04	60480	X	NO RPT	-0-	-60480	-0-					N	NO RPT					-0-
05	62496	X	NO RPT	-0-	-62496	-0-					N	NO RPT					-0-
06	60480	X	NO RPT	-0-	-60480	-0-					N	NO RPT					-0-
07	62496	X	NO RPT	-0-	-62496	-0-					N	NO RPT					-0-
08	62496	X	NO RPT	-0-	-62496	-0-					N	NO RPT					-0-
09	60480	X	NO RPT	-0-	-60480	-0-					N	NO RPT					-0-
10	62496	X	NO RPT	-0-	-62496	-0-					N	NO RPT					-0-
11	60480	X	-0-	-0-	-60480	-0-					N	-0-					-0-
12	62496	X	NO RPT	-0-	-62496	-0-					N	NO RPT					-0-

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
ERIN 34-207 WRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287629 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10933 PERF.11298 - 16005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	20862	-0-	20862	449159	7	1	17350	3	N	3070	2890	0	165	1	1249
							128	4	3377	9			19	8			
*02	0	W	17354	-0-	17354	466513	5	1	14461	3	N	2542	2348	0	165	1	1244
							92	4	2796	9			34	8			
*03	0	W	19462	-0-	19462	485975	6	1	16277	3	N	2795	2630	0	135	1	1245
							104	4	3075	9			29	8			
*04	0	W	18163	-0-	18163	504138	8	1	15255	3	N	2569	2430	0	128	1	1234
							74	4	2826	9			22	8			
*05	0	W	18828	-0-	18828	522966	9	1	15917	3	N	2549	2361	0	144	1	1236
							98	4	2804	9			42	8			
*06	0	W	15246	-0-	15246	538212	9	1	12715	3	N	2214	2093	0	111	1	1230
							87	4	2435	9			16	8			
*07	0	W	15180	-0-	15180	553392	14	1	12534	3	N	2339	2208	0	124	1	1229
							59	4	2573	9			8	8			
*08	0	W	13777	-0-	13777	567169	7	1	11508	3	N	2002	1909	0	110	1	1201
							60	4	2202	9			11	8			
*09	0	W	12486	-0-	12486	579655	7	1	10279	3	N	1948	1833	0	98	1	1207
							57	4	2143	9			11	8			
*10	0	W	15113	-0-	15113	594768	17	1	12071	3	N	2664	2540	0	85	1	1231
							95	4	2930	9			15	8			
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	594768					N	-0-					-0-
*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	594768					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,692

MURUS 55-2-30 LOV UNIT SW WELL #: 1H RRCID -> 287630 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11135 - 18566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*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
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
TAHITI 55-2-17 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287631 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11244 - 15665

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

MURUS 55-2-30 LOV UNIT NW WELL #: 2H RRCID -> 287632 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11314 - 15928

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

TAHITI 55-2-17 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287633 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10863 PERF.11233 - 15650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*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
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
MONROE EAST STATE 1-4 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287665 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11264 - 15339

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	100719	X	9360	-0-	-91359	-0-	7203	3	60	4	N	1906	1794	0	104	1	411
							2097	9					7	8			
02	90972	X	8434	-0-	-82538	-0-	6364	3	204	4	N	1696	1568	0	113	1	411
							1866	9					15	8			
03	100719	X	8729	-0-	-91990	-0-	6486	3	66	4	N	1979	1865	0	98	1	416
							2177	9					11	8			
04	97470	X	8853	-0-	-88617	-0-	6542	3	53	4	N	2053	1941	0	103	1	416
							2258	9					9	8			
05	100719	X	8054	-0-	-92665	-0-	5593	3	353	4	N	1916	1792	0	110	1	413
							2108	9					17	8			
06	97470	X	8286	-0-	-89184	-0-	5985	3	199	4	N	1911	1803	0	96	1	418
							2102	9					7	8			
07	100719	X	1413	-0-	-99306	-0-	1030	3	13	4	N	336	377	0	20	1	356
							370	9					1	8			
08	100719	X	1010	-0-	-99709	-0-	662	3	11	4	N	306	292	0	17	1	352
							337	9					1	8			
09	97470	X	10916	-0-	-86554	-0-	8454	3	249	4	N	2012	1848	0	99	1	409
							2213	9					8	8			
10	100719	X	9226	-0-	-91493	-0-	6609	3	765	4	N	1684	1628	0	226	1	229
							1852	9					10	8			
11	97470	X	NO RPT	-0-	-97470	-0-					N	NO RPT					229
12	100719	X	NO RPT	-0-	-100719	-0-					N	NO RPT					229

TOTAL GAS PROD: 74,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,799

ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287725 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 11515 PERF.12019 - 21667

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
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	98475	X	NO RPT	-0-	-98475	-0-	N	NO RPT	-0-
09	118170	X	NO RPT	-0-	-118170	-0-	N	NO RPT	-0-
10	122109	X	NO RPT	-0-	-122109	-0-	N	NO RPT	-0-
11	118170	X	NO RPT	-0-	-118170	-0-	N	NO RPT	-0-
12	122109	X	NO RPT	-0-	-122109	-0-	N	NO RPT	-0-

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

LINDLEY 55-2-42 LOV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287728 COMPL. DATE 06/27/2019 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10843 - 15814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
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	76252	X	NO RPT	-0-	-76252	-0-	N	NO RPT	-0-
10	107446	X	NO RPT	-0-	-107446	-0-	N	NO RPT	-0-
11	103980	X	NO RPT	-0-	-103980	-0-	N	NO RPT	-0-
12	107446	X	NO RPT	-0-	-107446	-0-	N	NO RPT	-0-

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT WELL #: 3101H RRCID -> 287734 COMPL. DATE 04/02/2017 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11730 - 15969

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

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

ERIN 34-207 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287736 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11214 - 15921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	15814	-0-	15814	405447	6 104	1 4	12969 2735	3 9	N	2486	2347 17	0 8	134	1	1528
02	0	W	14732	-0-	14732	420179	4 80	1 4	12213 2435	3 9	N	2214	2035 34	0 8	143	1	1530
03	0	W	16865	-0-	16865	437044	6 102	1 4	13766 2991	3 9	N	2719	2547 28	0 8	131	1	1543
04	0	W	15609	-0-	15609	452653	7 67	1 4	12990 2545	3 9	N	2314	2194 22	0 8	116	1	1525
05	0	W	12708	-0-	12708	465361	8 84	1 4	10227 2389	3 9	N	2172	2011 41	0 8	122	1	1523
06	0	W	14230	-0-	14230	479591	9 85	1 4	11754 2382	3 9	N	2165	2033 18	0 8	108	1	1529
07	0	W	13304	-0-	13304	492895	12 50	1 4	11023 2219	3 9	N	2017	1912 8	0 8	108	1	1518
08	0	W	10891	-0-	10891	503786	4 40	1 4	9364 1483	3 9	N	1348	1297 11	0 8	74	1	1484
09	0	W	8922	-0-	8922	512708	5 44	1 4	7231 1642	3 9	N	1493	1399 10	0 8	75	1	1493
10	0	W	12533	-0-	12533	525241	11 64	1 4	10474 1984	3 9	N	1804	1717 20	0 8	58	1	1502
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	525241					N	NO RPT					1502
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	525241					N	NO RPT					1502

TOTAL GAS PROD: 135,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,732

TAHITI 55-2-15 LOV WELL #: 1SL RRCID -> 287755 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11175 - 15403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W WELL #: 1H RRCID -> 287804 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 11030 PERF.11110 - 21066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	82778	-0-	82778	760457	59068	3	668	4	N	20947	19781	0	1137	1	1135
							23042	9					79	8			
02	0	W	105162	-0-	105162	865619	75844	3	833	4	N	25895	23756	0	1685	1	1427
							28485	9					162	8			
03	0	W	103282	-0-	103282	968901	74600	3	806	4	N	25342	24070	0	1243	1	1338
							27876	9					118	8			
04	0	W	84194	-0-	84194	1053095	61601	3	618	4	N	19977	19106	0	1006	1	1124
							21975	9					79	8			
05	0	W	69066	-0-	69066	1122161	50375	3	510	4	N	16528	15549	0	947	1	1023
							18181	9					133	8			
06	0	W	62723	-0-	62723	1184884	44354	3	512	4	N	16234	15338	0	813	1	1060
							17857	9					46	8			
07	0	W	51967	-0-	51967	1236851	39301	3	349	4	N	11197	10797	0	604	1	835
							12317	9					21	8			
08	0	W	22018	-0-	22018	1258869	15810	3	176	4	N	5484	5408	0	311	1	582
							6032	9					18	8			
09	0	W	34244	-0-	34244	1293113	24607	3	264	4	N	8521	7942	0	425	1	705
							9373	9					31	8			
10	0	W	13873	-0-	13873	1306986	11517	3	66	4	N	2082	2198	0	78	1	496
							2290	9					15	8			
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					496
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					496

TOTAL GAS PROD: 629,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 152,207

MONROE STATE 1-4 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287949 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10735 PERF.12216 - 14913

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

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

NEELIE 1-85 LOV WELL #: 2H RRCID -> 288060 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10944 - 15899

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	3095	X NO RPT	-0-	-3095	-0-						N	NO RPT					-0-
10	95945	X NO RPT	-0-	-95945	-0-						N	NO RPT					-0-
11	92850	X NO RPT	-0-	-92850	-0-						N	NO RPT					-0-
12	95945	X NO RPT	-0-	-95945	-0-						N	NO RPT					-0-

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
NEELIE 1-85 LOV WELL #: 4H RRCID -> 288061 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11020 - 21976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1989	X	NO RPT	-0-	-1989	-0-					N	NO RPT					-0-
10	61659	X	NO RPT	-0-	-61659	-0-					N	NO RPT					-0-
11	59670	X	NO RPT	-0-	-59670	-0-					N	NO RPT					-0-
12	61659	X	NO RPT	-0-	-61659	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
RAINBOW STATE WELL #: 1 RRCID -> 205027 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 21547 PERF.10669 - 10778

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-

TALL CITY OPERATIONS III LLC 835518
OLIVER 13-24B WELL #: 2H RRCID -> 284218 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 9960 PERF.10192 - 20779

01	55986	X	51776	-0-	-4210	-0-	1765	2	45447	4	N	4149	3506	1							760
							4564	9													
02	75375	X	75375	-0-	-0-	-0-	159	1	4741	3	Y	6924	6150	1							774
							62859	4	7616	9											
03	117700	X	117700	-0-	-0-	-0-	1772	1	56988	3	Y	8507	8620	1							661
							49582	4	9358	9											
04	73669	X	73669	-0-	-0-	-0-	1392	1	36290	3	Y	4837	4226	1							1272
							30666	4	5321	9											
05	55986	X	35921	-0-	-20065	-0-	445	1	11068	3	Y	2361	2388	1							1245
							21811	4	2597	9											
06	82038	X	82038	-0-	-0-	-0-	1800	1	51830	3	Y	5429	6127	1							547
							22436	4	5972	9											
07	119256	X	119256	-0-	-0-	-0-	4097	1	99963	3	Y	6222	5608	1							1161
							8352	4	6844	9											
08	56942	X	56942	-0-	-0-	-0-	2138	1	45439	3	Y	3850	4631	1							380
							5130	4	4235	9											
09	62526	X	62526	-0-	-0-	-0-	2194	1	54509	3	Y	4280	3655	1							1005
							1115	4	4708	9											
10	55986	X	-0-	-0-	-55986	-0-					Y	5	717	1	5	8					288
11	54180	X	NO RPT	-0-	-54180	-0-					Y	NO RPT									288
12	55986	X	NO RPT	-0-	-55986	-0-					Y	NO RPT									288

TOTAL GAS PROD: 675,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,564

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TALL CITY OPERATIONS III LLC //CONT.// 835518
TASHA 17-20A WELL #: 1H RRCID -> 285177 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10428 - 20071

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 51394 08/01/2018

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	12079	-0-	12079	689513	6545	2	1593	4	N	3583	4205	1	2	8	-0-
							3941	9									
02	0	W	7665	-0-	7665	697178	96	1	2864	3	Y	2296	2116	1			180
							2179	4	2526	9							
03	0	W	13394	-0-	13394	710572	142	1	4318	3	Y	4303	4178	1	4	8	301
							4201	4	4733	9							
04	730202	X	19630	-0-	-710572	-0-	395	1	10296	3	Y	4618	4226	1	10	8	683
							3859	4	5080	9							
05	19600	X	19600	-0-	-0-	-0-	176	1	4376	3	Y	3541	3845	1	2	8	377
							11153	4	3895	9							
06	12960	X	-0-	-0-	-12960	-0-					Y	577	847	1			107
07	13392	X	1922	-0-	-11470	-0-	24	1	597	3	Y	1070	519	1	20	8	638
							124	4	1177	9							
08	20274	X	5686	-0-	-14588	-0-	68	1	1450	3	Y	2015	2199	1			454
							1951	4	2217	9							
09	19620	X	6595	-0-	-13025	-0-	7	1	163	3	Y	2927	2534	1			847
							3205	4	3220	9							
10	19592	X	17656	-0-	-1936	-0-	734	1	13061	3	Y	3060	3455	1	3	8	449
							495	4	3366	9							
11	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					449
12	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					449

TOTAL GAS PROD: 104,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,990

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TALL CITY OPERATIONS III LLC //CONT.// 835518
OLIVER 13-24 WELL #: 1H RRCID -> 286685 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 9866 PERF.10201 - 20301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32210	X	32210	-0-	-0-	-0-	6303	3	21286	4	N	4201	4030	1			1010
							4621	9									
02	18876	X	18876	-0-	-0-	-0-	80	1	2374	3	Y	3606	2128	1			1478
							12455	4	3967	9							
03	56552	X	56552	-0-	-0-	-0-	533	1	17146	3	Y	7749	7348	1			1879
							30349	4	8524	9							
04	104076	X	104076	-0-	-0-	-0-	1767	1	46054	3	Y	11692	11225	1	2	8	2344
							43394	4	12861	9							
05	103708	X	103708	-0-	-0-	-0-	1620	1	40257	3	Y	8873	10571	1			646
							52071	4	9760	9							
06	99853	X	99853	-0-	-0-	-0-	1581	1	45529	3	Y	8165	8410	1			401
							43761	4	8982	9							
07	84957	X	84957	-0-	-0-	-0-	2320	1	56591	3	Y	4898	4882	1			417
							20658	4	5388	9							
08	31028	X	31028	-0-	-0-	-0-	1010	1	21461	3	Y	2565	847	1			2135
							5735	4	2822	9							
09	91899	X	91899	-0-	-0-	-0-	2900	1	72028	3	Y	6986	8024	1	3	8	1094
							9286	4	7685	9							
10	127275	X	127275	-0-	-0-	-0-	6220	1	110653	3	Y	8027	8530	1	3	8	588
							1572	4	8830	9							
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					588
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					588

TOTAL GAS PROD: 750,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 66,762

WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC 900329
HSS STATE 45-18X7 WELL #: 1H RRCID -> 279160 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 3405 - 5130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

WOLF ENERGY, INC. 935534
WOLF WELL #: 1 RRCID -> 083143 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 18005 PERF.10475 - 10648

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	29	-0-	-219	-0-	29	2			N	-0-					147
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	288	2	32	9	N	29					176
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					176
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	125	2	11	9	N	10					186
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	4			N	-0-					186
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	141	1			46
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	14					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					79

TOTAL GAS PROD: 796 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
PECOS STATE 46 WELL #: 5H RRCID -> 282460 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11251 - 16113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57603	X	57603	-0-	-0-	-0-	54282	2	43	4	Y	2980	3059	1	72	8	747
							3278	9									
02	57540	X	46836	-0-	-10704	-0-	44103	2	364	4	Y	2154	2412	1	49	8	440
							2369	9									
03	72823	X	72823	-0-	-0-	-0-	67213	2	2340	4	Y	2973	2609	1	121	8	683
							3270	9									
04	61650	X	49121	-0-	-12529	-0-	45755	2	488	4	Y	2616	2976	1	29	8	294
							2878	9									
05	58094	X	57678	-0-	-416	-0-	53545	2	992	4	Y	2855	2718	1	57	8	374
							3141	9									
06	61650	X	51194	-0-	-10456	-0-	46108	2	2162	4	Y	2658	2805	1	77	8	150
							2924	9									
07	63705	X	48958	-0-	-14747	-0-	45293	2	1066	4	Y	2363	2216	1	32	8	265
							2599	9									
08	DLQ G-10		50873	-0-	50873	50873	47294	2	1040	4	Y	2308	2399	1	12	8	162
							2539	9									
09	101247	X	50374	-0-	-50873	-0-	46804	2	762	4	Y	2553	2430	1	81	8	204
							2808	9									
10	50330	X	50330	-0-	-0-	-0-	46797	2	918	4	Y	2377	2314	1	55	8	212
							2615	9									
*11	51180	X	43822	-0-	-7358	-0-	40511	2	960	4	Y	2137	2129	1	45	8	175
							2351	9									
12	52049	X	42356	-0-	-9693	-0-	39685	2	395	4	Y	2069	2059	1	74	8	111
							2276	9									

TOTAL GAS PROD: 621,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,043

COVINGTON 46 WELL #: 7H RRCID -> 283218 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 9969 PERF.10152 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44361	X	32233	-0-	-12128	-0-	270	1	26602	2	Y	4737	4697	0			216
							150	4	5211	9							
02	42592	X	42592	-0-	-0-	-0-	226	1	36885	2	Y	4468	4479	0			205
							566	4	4915	9							
03	38378	X	25712	-0-	-12666	-0-	157	1	20436	2	Y	3399	3354	0			250
							1380	4	3739	9							
04	54706	X	54706	-0-	-0-	-0-	48874	2	1327	4	Y	4095	3922	0			423
							4505	9									
05	47151	X	29922	-0-	-17229	-0-	24327	2	916	4	Y	4254	4509	0			168
							4679	9									
06	45630	X	21197	-0-	-24433	-0-	15297	2	1068	4	Y	4393	4475	0			86
							4832	9									
07	56544	X	26764	-0-	-29780	-0-	21291	2	864	4	Y	4190	4106	0			170
							4609	9									
08	DLQ G-10		25185	-0-	25185	25185	20082	2	961	4	Y	3765	3853	0			82
							4142	9									
09	48987	X	23802	-0-	-25185	-0-	19215	2	806	4	Y	3437	3348	0			171
							3781	9									
10	25196	X	25196	-0-	-0-	-0-	33	1	20309	2	Y	3544	3597	0	25	8	93
							956	4	3898	9							
*11	25890	X	21962	-0-	-3928	-0-	246	1	17730	2	Y	3074	3064	0	20	8	83
							605	4	3381	9							
12	26753	X	25455	-0-	-1298	-0-	267	1	20599	2	Y	3488	3432	0	40	8	99
							752	4	3837	9							

TOTAL GAS PROD: 354,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,844

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. GAS LIFT	(I) (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	16735	-0-		-1958	-0-	166	1	12531	2	Y	3614	3607	0			164
								63	4	3975	9							
02	26366	X	26366	-0-		-0-	-0-	168	1	21700	2	Y	3640	3637	0			167
								494	4	4004	9							
03	16889	X	16889	-0-		-0-	-0-	124	1	13359	2	Y	2677	2647	0			197
								461	4	2945	9							
04	39399	X	39399	-0-		-0-	-0-	33624	2	1906	4	Y	3517	3351	0			363
								3869	9									
05	28706	X	21086	-0-		-7620	-0-	16438	2	1012	4	Y	3305	3538	0			130
								3636	9									
06	27780	X	16049	-0-		-11731	-0-	10999	2	1362	4	Y	3353	3418	0			65
								3688	9									
07	28706	X	18775	-0-		-9931	-0-	14257	2	1036	4	Y	3165	3102	0			128
								3482	9									
08	DLQ G-10		18642	-0-		18642	18642	14312	2	897	4	Y	3121	3181	0			68
								3433	9									
09	34441	X	15799	-0-		-18642	-0-	12237	2	596	4	Y	2696	2630	0			134
								2966	9									
10	13838	X	13838	-0-		-0-	-0-	23	1	10379	2	Y	2482	2538	0	13	8	65
								706	4	2730	9							
11	18180	X	13627	-0-		-4553	-0-	176	1	10533	2	Y	2495	2481	0	12	8	67
								173	4	2745	9							
12	18786	X	14672	-0-		-4114	-0-	170	1	11160	2	Y	2577	2549	0	22	8	73
								507	4	2835	9							

TOTAL GAS PROD: 231,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,642

COVINGTON 46 WELL #: 9H RRCID -> 283220 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10146 - 14840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37575	X	37575	-0-		-0-	-0-	28370	2	2242	4	Y	6330	6397	0			309
								6963	9									
02	33833	X	33833	-0-		-0-	-0-	25679	2	2140	4	Y	5467	5377	0			399
								6014	9									
03	41137	X	32082	-0-		-9055	-0-	25377	2	1000	4	Y	5186	5124	0			461
								5705	9									
04	39810	X	31566	-0-		-8244	-0-	25349	2	354	4	Y	5330	5590	0			201
								5863	9									
05	41137	X	29877	-0-		-11260	-0-	24363	2	5514	9	Y	5013	5079	0			135
06	36360	X	26240	-0-		-10120	-0-	21374	2	4	4	Y	4420	4432	0			123
								4862	9									
07	37448	X	26058	-0-		-11390	-0-	19969	2	1512	4	Y	4161	4098	0			186
								4577	9									
08	DLQ G-10		28458	-0-		28458	28458	76	1	21752	2	Y	4369	4467	0			88
								1824	4	4806	9							
09	57269	X	28811	-0-		-28458	-0-	115	1	23104	2	Y	4020	4012	0			96
								1170	4	4422	9							
10	27487	X	27487	-0-		-0-	-0-	120	1	21690	2	Y	4270	4213	0	26	8	127
								980	4	4697	9							
11	27540	X	24081	-0-		-3459	-0-	122	1	19889	2	Y	3452	3463	0	22	8	94
								273	4	3797	9							
12	29760	X	26197	-0-		-3563	-0-	134	1	21541	2	Y	3933	3897	0	40	8	90
								196	4	4326	9							

TOTAL GAS PROD: 352,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,951

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	88226	X	31789	-0-	-56437	-0-	22744	2	1687	4	Y	6689	6928	0	237	8	445
							7358	9									
02	77975	X	77975	-0-	-0-	-0-	49838	2	10330	4	Y	16188	15498	0	405	8	730
							17807	9									
03	106167	X	106167	-0-	-0-	-0-	80562	2	3906	4	Y	19726	18839	0	888	8	729
							21699	9									
04	93790	X	93790	-0-	-0-	-0-	70968	2	3478	4	Y	17585	17195	0	469	8	650
							19344	9									
05	87246	X	87246	-0-	-0-	-0-	67473	2	1672	4	Y	16455	16138	0	347	8	620
							18101	9									
06	72317	X	72317	-0-	-0-	-0-	54805	2	2058	4	Y	14049	14238	0	218	8	213
							15454	9									
07	79242	X	79242	-0-	-0-	-0-	61371	2	1170	4	Y	15183	14838	0	140	8	418
							16701	9									
08	DLQ G-10		74788	-0-	74788	74788	59010	2	346	4	Y	14029	13511	0	79	8	857
							15432	9									
09	143031	X	68243	-0-	-74788	-0-	53613	2	81	4	Y	13226	13469	0	145	8	469
							14549	9									
10	66975	X	66975	-0-	-0-	-0-	52530	2	373	4	Y	12793	12725	0	105	8	432
							14072	9									
11	72060	X	62062	-0-	-9998	-0-	48694	2	13368	9	Y	12153	11905	0	289	8	391
12	74462	X	6190	-0-	-68272	-0-	4907	2	1283	9	Y	1166	1451	0	27	8	79

TOTAL GAS PROD: 826,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 159,242

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	32674	X	29616	-0-	-3058	-0-	25218	2	1042	4	Y	3051	2956	0			360
							3356	9									
02	29064	X	27515	-0-	-1549	-0-	23654	2	751	4	Y	2827	2932	0			255
							3110	9									
03	33046	X	29479	-0-	-3567	-0-	25823	2	375	4	Y	2983	2976	0			262
							3281	9									
04	31980	X	27757	-0-	-4223	-0-	23836	2	1050	4	Y	2610	2650	0			222
							2871	9									
05	33046	X	28794	-0-	-4252	-0-	24741	2	1059	4	Y	2722	2665	0			279
							2994	9									
06	29490	X	26272	-0-	-3218	-0-	22429	2	1175	4	Y	2425	2520	0			184
							2668	9									
07	30473	X	24125	-0-	-6348	-0-	20917	2	534	4	Y	2431	2388	0			227
							2674	9									
08	32913	X	32913	-0-	-0-	-0-	29187	2	141	4	Y	3259	3151	0			335
							3585	9									
09	29486	X	29486	-0-	-0-	-0-	26106	2	14	4	Y	3060	3197	0			198
							3366	9									
10	29066	X	29066	-0-	-0-	-0-	25506	2	183	4	Y	3070	3035	0			233
							3377	9									
11	31860	X	27218	-0-	-4642	-0-	23706	2	873	4	Y	2399	2272	0			360
							2639	9									
12	32922	X	25564	-0-	-7358	-0-	21277	2	1783	4	Y	2276	2429	0			207
							2504	9									

TOTAL GAS PROD: 337,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,113

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47554	X	40814	-0-		-6740	-0-	34044	2	69	4	Y	6092	6116	0			297
								6701	9									
02	42280	X	33984	-0-		-8296	-0-	27976	2	765	4	Y	4766	4715	0			348
								5243	9									
03	46810	X	37988	-0-		-8822	-0-	31428	2	873	4	Y	5170	5059	0			459
								5687	9									
04	45300	X	35293	-0-		-10007	-0-	28111	2	2093	4	Y	4626	4911	0			174
								5089	9									
05	40827	X	35618	-0-		-5209	-0-	30328	2	79	4	Y	4737	4783	0			128
								5211	9									
06	39510	X	32537	-0-		-6973	-0-	25553	2	2363	4	Y	4201	4213	0			116
								4621	9									
07	37975	X	35373	-0-		-2602	-0-	28537	2	1905	4	Y	4483	4398	0			201
								4931	9									
08	DLQ G-10		33653	-0-		33653	33653	92	1	27078	2	Y	4227	4343	0			85
								1833	4	4650	9							
09	67002	X	33349	-0-		-33653	-0-	140	1	27536	2	Y	4264	4247	0			102
								983	4	4690	9							
10	32711	X	32711	-0-		-0-	-0-	151	1	27189	2	Y	3972	3923	0	33	8	118
								1002	4	4369	9							
11	34230	X	29791	-0-		-4439	-0-	149	1	25268	2	Y	3681	3671	0	28	8	100
								325	4	4049	9							
12	35371	X	30189	-0-		-5182	-0-	152	1	25689	2	Y	3750	3717	0	48	8	85
								223	4	4125	9							

TOTAL GAS PROD: 411,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,969

YMC 9 WELL #: 1H RRCID -> 283276 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11255 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45803	X	45803	-0-		-0-	-0-	38127	2	666	4	Y	6373	6351	0			99
								7010	9									
02	40849	X	40849	-0-		-0-	-0-	33590	2	1241	4	Y	5471	5461	0			109
								6018	9									
03	43240	X	43240	-0-		-0-	-0-	34525	2	1426	4	Y	6626	6587	0			148
								7289	9									
04	41311	X	41311	-0-		-0-	-0-	33621	2	795	4	Y	6268	6261	0			155
								6895	9									
05	40908	X	40908	-0-		-0-	-0-	33521	2	689	4	Y	6089	6144	0			100
								6698	9									
06	35276	X	35276	-0-		-0-	-0-	28210	2	1141	4	Y	5386	5413	0			73
								5925	9									
07	32987	X	32987	-0-		-0-	-0-	27487	2	606	4	Y	4449	4469	0			53
								4894	9									
08	DLQ G-10		36028	-0-		36028	36028	28534	2	1454	4	Y	5491	5469	0			75
								6040	9									
09	67875	X	31847	-0-		-36028	-0-	25760	2	592	4	Y	4995	4955	0			115
								5495	9									
10	32941	X	32941	-0-		-0-	-0-	24565	2	3073	4	Y	4821	4833	0	32	8	71
								5303	9									
11	33600	X	30560	-0-		-3040	-0-	24495	2	921	4	Y	4676	4660	0	27	8	60
								5144	9									
12	34720	X	30508	-0-		-4212	-0-	24980	2	349	4	Y	4708	4674	0	47	8	47
								5179	9									

TOTAL GAS PROD: 442,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 65,353

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37417	X	19668	-0-		-17749	-0-	13822	2	1261	4	Y	4168	4087	0	310	8	535
								4585	9									
02	24780	X	12837	-0-		-11943	-0-	8820	2	871	4	Y	2860	2650	0	225	8	520
								3146	9									
03	43059	X	34476	-0-		-8583	-0-	23564	2	2154	4	Y	7962	7764	0	399	8	319
								8758	9									
04	39660	X	26220	-0-		-13440	-0-	19320	2	861	4	Y	5490	5384	0	129	8	296
								6039	9									
05	19654	X	9931	-0-		-9723	-0-	6966	2	402	4	Y	2330	2366	0	55	8	205
								2563	9									
06	33360	X	16371	-0-		-16989	-0-	12223	2	159	4	Y	3626	3590	0	34	8	207
								3989	9									
07	34472	X	21933	-0-		-12539	-0-	15834	2	635	4	Y	4967	4845	0	23	8	306
								5464	9									
08	DLQ G-10		21409	-0-		21409	21409	15919	2	371	4	Y	4654	4443	0	13	8	504
								5119	9									
09	47194	X	25785	-0-		-21409	-0-	19192	2	746	4	Y	5315	5502	0	26	8	291
								5847	9									
10	19429	X	19429	-0-		-0-	-0-	14961	2	39	4	Y	4026	4108	0	60	8	149
								4429	9									
11	21240	X	3609	-0-		-17631	-0-	2550	2	1059	9	Y	963	827	0	182	8	103
12	26660	X	12741	-0-		-13919	-0-	9372	2	96	4	Y	2975	2633	0	244	8	201
								3273	9									

TOTAL GAS PROD: 224,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,336

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23478	X	23478	-0-		-0-	-0-	575	2	15273	4	N	6936	6866	1			735
								7630	9									
02	16294	X	16294	-0-		-0-	-0-	5346	2	7407	4	N	3219	3918	1			36
								3541	9									
03	30752	X	-0-	-0-		-30752	-0-					N	-0-					36
04	29760	X	-0-	-0-		-29760	-0-					N	-0-					36
05	30752	X	-0-	-0-		-30752	-0-					N	-0-					36
06	22710	X	13369	-0-		-9341	-0-	415	2	10079	4	N	2614	2357	1			293
								2875	9									
07	18042	X	731	-0-		-17311	-0-	560	4	171	9	N	155	199	1			249
08	84	X	84	-0-		-0-	-0-	7	4	77	9	N	70	271	1			48
09	13380	X	-0-	-0-		-13380	-0-					N	-0-					48
10	13826	X	749	-0-		-13077	-0-	563	4	186	9	N	169	1	8			216
11	18994	X	18994	-0-		-0-	-0-	14728	2	498	4	N	3425	3300	1	16	8	325
								3768	9									
*12	19480	X	19480	-0-		-0-	-0-	13829	2	1034	4	N	4197	4055	1	27	8	440
								4617	9									

TOTAL GAS PROD: 93,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,785

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	153747	X	153747	-0-	-0-	-0-	119927	2	6449	4	Y	24883	24874	0			71
							27371	9									
02	127011	X	127011	-0-	-0-	-0-	93156	2	11493	4	Y	20329	20329	0			71
							22362	9									
03	126906	X	126906	-0-	-0-	-0-	110	1	94973	2	Y	18332	18150	0	204	1	49
							11658	4	20165	9							
04	136231	X	136231	-0-	-0-	-0-	197	1	111715	2	Y	19652	19616	0			85
							2702	4	21617	9							
05	163804	X	123895	-0-	-39909	-0-	204	1	98586	2	Y	20428	20422	0			91
							2634	4	22471	9							
06	148800	X	110628	-0-	-38172	-0-	65	1	86254	2	Y	17646	17662	0			75
							4898	4	19411	9							
07	94496	X	94496	-0-	-0-	-0-	73512	2	4727	4	Y	14779	14784	0			70
							16257	9									
08	DLQ G-10		106970	-0-	106970	106970	82641	2	5744	4	Y	16895	16746	0			219
							18585	9									
09	201301	X	94331	-0-	-106970	-0-	73605	2	3994	4	Y	15211	15340	0			90
							16732	9									
10	85078	X	85078	-0-	-0-	-0-	63488	2	5224	4	Y	14878	14815	0	79	8	74
							16366	9									
11	86662	X	86662	-0-	-0-	-0-	974	1	68928	2	Y	13103	12810	0	78	8	289
							2347	4	14413	9							
*12	95990	X	95990	-0-	-0-	-0-	1468	1	75734	2	Y	14196	14276	0	149	8	60
							3172	4	15616	9							

TOTAL GAS PROD: 1,341,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 210,332

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	56482	X	35001	-0-	-21481	-0-	173	1	26126	2	Y	7594	7508	0			194
							349	4	8353	9							
02	47880	X	37934	-0-	-9946	-0-	265	1	29855	2	Y	6916	7031	0			79
							206	4	7608	9							
03	53010	X	37537	-0-	-15473	-0-	304	1	29363	2	Y	6925	6874	0			130
							252	4	7618	9							
04	43350	X	36811	-0-	-6539	-0-	309	1	28626	2	Y	6667	6655	0			142
							542	4	7334	9							
05	42005	X	41061	-0-	-944	-0-	361	1	29504	2	Y	7337	7388	0			91
							3125	4	8071	9							
06	40650	X	38377	-0-	-2273	-0-	361	1	28394	2	Y	6811	6837	0			65
							2130	4	7492	9							
07	42005	X	40370	-0-	-1635	-0-	536	1	28826	2	Y	6984	6984	0			65
							3326	4	7682	9							
08	DLQ G-10		39382	-0-	39382	39382	531	1	29794	2	Y	6749	6743	0			71
							1633	4	7424	9							
09	71463	X	32081	-0-	-39382	-0-	567	1	24856	2	Y	5670	5633	0			108
							421	4	6237	9							
10	36332	X	21008	-0-	-15324	-0-	463	1	15673	2	Y	4294	4328	0	19	8	55
							149	4	4723	9							
11	35160	X	3088	-0-	-32072	-0-	89	1	2272	2	Y	615	658	0	3	8	9
							50	4	677	9							
12	36332	X	-0-	-0-	-36332	-0-					Y	93	101	0			1

TOTAL GAS PROD: 362,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 66,655

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-15B WELL #: 15H RRCID -> 283419 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11669 - 19213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65627	X	53134	-0-	-12493	-0-	262	1	42670	2	Y	8789	8683	0			225
							534	4	9668	9							
02	52976	X	45176	-0-	-7800	-0-	305	1	36186	2	Y	7665	7802	0			88
							253	4	8432	9							
03	59427	X	44809	-0-	-14618	-0-	309	1	35236	2	Y	7376	7325	0			139
							1150	4	8114	9							
04	57510	X	44313	-0-	-13197	-0-	292	1	35842	2	Y	6965	6955	0			149
							517	4	7662	9							
05	53506	X	45485	-0-	-8021	-0-	327	1	36821	2	Y	7394	7451	0			92
							204	4	8133	9							
06	51420	X	42758	-0-	-8662	-0-	356	1	34726	2	Y	6775	6802	0			65
							223	4	7453	9							
07	50003	X	45806	-0-	-4197	-0-	592	1	37066	2	Y	6982	6982	0			65
							468	4	7680	9							
08	DLQ G-10		48787	-0-	48787	48787	640	1	39723	2	Y	7211	7200	0			76
							492	4	7932	9							
09	89078	X	40291	-0-	-48787	-0-	682	1	33050	2	Y	5606	5575	0			107
							392	4	6167	9							
10	45818	X	38861	-0-	-6957	-0-	704	1	31589	2	Y	5770	5765	0	38	8	74
							221	4	6347	9							
11	47220	X	30543	-0-	-16677	-0-	533	1	24629	2	Y	4618	4597	0	28	8	67
							301	4	5080	9							
12	48794	X	29975	-0-	-18819	-0-	351	1	24314	2	Y	4581	4547	0	46	8	55
							271	4	5039	9							

TOTAL GAS PROD: 509,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 79,732

LINDSAY 10-15D WELL #: 17H RRCID -> 283421 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 11441 PERF.11928 - 19310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56017	X	39415	-0-	-16602	-0-	204	1	27862	2	Y	6106	6056	0			150
							4632	4	6717	9							
02	47740	X	1493	-0-	-46247	-0-	875	2	511	4	Y	97	239	0			8
							107	9									
03	51181	X	4508	-0-	-46673	-0-	63	1	1471	2	Y	855	771	0			92
							2033	4	941	9							
04	46320	X	13872	-0-	-32448	-0-	359	1	9826	2	Y	2403	2384	0			111
							1044	4	2643	9							
05	43431	X	24991	-0-	-18440	-0-	8	1	19869	2	Y	4603	4635	0			79
							51	4	5063	9							
06	38130	X	30512	-0-	-7618	-0-	381	1	23889	2	Y	5465	5496	0			48
							230	4	6012	9							
07	35052	X	35052	-0-	-0-	-0-	747	1	27572	2	Y	5959	5952	0			55
							178	4	6555	9							
08	DLQ G-10		48339	-0-	48339	48339	1132	1	38599	2	Y	7639	7539	0			155
							205	4	8403	9							
09	84102	X	35763	-0-	-48339	-0-	1285	1	28215	2	Y	5538	5471	0			222
							171	4	6092	9							
10	35061	X	29029	-0-	-6032	-0-	512	1	23356	2	Y	4545	4616	0	28	8	123
							161	4	5000	9							
11	46770	X	27431	-0-	-19339	-0-	575	1	20766	2	Y	5463	5443	0	23	8	120
							81	4	6009	9							
12	48329	X	23050	-0-	-25279	-0-	301	1	17389	2	Y	4807	4849	0	33	8	45
							72	4	5288	9							

TOTAL GAS PROD: 313,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,480

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59954	X	31752	-0-	-28202	-0-	140	1	21290	2	Y	6329	6317	0			156
							3360	4	6962	9							
02	54152	X	8029	-0-	-46123	-0-	3276	2	2767	4	Y	1805	1817	0			144
							1986	9									
03	53444	X	11923	-0-	-41521	-0-	60	1	6413	2	Y	3023	2841	0			326
							2125	4	3325	9							
04	51720	X	22080	-0-	-29640	-0-	372	1	16190	2	Y	4198	4330	0			194
							900	4	4618	9							
05	53444	X	28521	-0-	-24923	-0-	7	1	21378	2	Y	5249	5353	0			90
							1362	4	5774	9							
06	31852	X	31852	-0-	-0-	-0-	332	1	22314	2	Y	5558	5600	0			48
							3092	4	6114	9							
07	29362	X	29362	-0-	-0-	-0-	566	1	18295	2	Y	5075	5076	0			47
							4918	4	5583	9							
08	DLQ G-10		1791	-0-	1791	1791	124	1	1134	2	Y	103	148	0			2
							420	4	113	9							
09	22775	X	1804	-0-	-20971	-0-	279	1	1057	4	Y	425	410	0			17
							468	9									
10	28241	X	5536	-0-	-22705	-0-	225	1	3771	2	Y	1104	1086	0	5	8	30
							326	4	1214	9							
11	27330	X	13319	-0-	-14011	-0-	373	1	9829	2	Y	2550	2513	0	11	8	56
							312	4	2805	9							
12	28241	X	21322	-0-	-6919	-0-	257	1	15517	2	Y	4540	4523	0	30	8	43
							554	4	4994	9							

TOTAL GAS PROD: 207,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,959

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121148	X	113084	-0-	-8064	-0-	507	1	102977	2	Y	7610	7488	0			195
							1229	4	8371	9							
02	97091	X	97091	-0-	-0-	-0-	568	1	88475	2	Y	6263	6386	0			72
							1159	4	6889	9							
03	103277	X	103277	-0-	-0-	-0-	646	1	94351	2	Y	6935	6877	0			130
							651	4	7629	9							
04	109440	X	94939	-0-	-14501	-0-	598	1	86488	2	Y	5713	5721	0			122
							1569	4	6284	9							
05	113088	X	83730	-0-	-29358	-0-	596	1	77359	2	Y	4763	4826	0			59
							536	4	5239	9							
06	109440	X	102320	-0-	-7120	-0-	765	1	95634	2	Y	5362	5370	0			51
							23	4	5898	9							
07	107508	X	101157	-0-	-6351	-0-	1058	1	93719	2	Y	5208	5211	0			48
							651	4	5729	9							
08	DLQ G-10		93919	-0-	93919	93919	959	1	87048	2	Y	4723	4721	0			50
							717	4	5195	9							
09	142388	X	48469	-0-	-93919	-0-	591	1	43251	2	Y	2660	2659	0			51
							1701	4	2926	9							
10	105741	X	56670	-0-	-49071	-0-	699	1	49098	2	Y	3508	3454	0	61	8	44
							3014	4	3859	9							
11	102330	X	17879	-0-	-84451	-0-	232	1	16101	2	Y	1286	1294	0	18	8	18
							131	4	1415	9							
12	101153	X	186	-0-	-100967	-0-	3	2	183	9	Y	166	182	0			2

TOTAL GAS PROD: 912,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,197

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 7H RRCID -> 283441 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11140 - 17442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31930	X	23307	-0-		-8623	-0-	16924	2	2518	4	Y	3514	3533	0			57
								3865	9									
02	24780	X	19628	-0-		-5152	-0-	15458	2	839	4	Y	3028	3006	0			79
								3331	9									
03	27435	X	22622	-0-		-4813	-0-	17532	2	1368	4	Y	3384	3402	0			61
								3722	9									
04	25200	X	19300	-0-		-5900	-0-	1303	1	14072	2	Y	2829	2841	0			49
								813	4	3112	9							
05	25234	X	18364	-0-		-6870	-0-	1312	1	13096	2	Y	2563	2554	0			58
								1137	4	2819	9							
06	22560	X	17218	-0-		-5342	-0-	1027	1	12588	2	Y	2356	2364	0			50
								1011	4	2592	9							
07	22630	X	21890	-0-		-740	-0-	1528	1	16439	2	Y	2457	2445	0			62
								1220	4	2703	9							
08	DLQ G-10		20539	-0-		20539	20539	1501	1	15595	2	Y	2236	2235	0			63
								983	4	2460	9							
09	40029	X	19490	-0-		-20539	-0-	1646	1	13978	2	Y	2103	2091	0			75
								1553	4	2313	9							
10	18319	X	18319	-0-		-0-	-0-	1592	1	13716	2	Y	1987	2009	0			53
								825	4	2186	9							
11	21180	X	19593	-0-		-1587	-0-	1403	1	13580	2	Y	2070	2066	0			57
								2333	4	2277	9							
12	21886	X	21215	-0-		-671	-0-	1353	1	11267	2	Y	2070	2086	0			41
								6318	4	2277	9							

TOTAL GAS PROD: 241,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,597

CBR 6-7F WELL #: 7H RRCID -> 283443 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 10743 PERF.11205 - 16823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	38893	-0-		-12877	-0-	235	1	31639	2	Y	5744	5761	0			110
								701	4	6318	9							
02	46760	X	41698	-0-		-5062	-0-	70	1	34066	2	Y	6089	6136	0			63
								864	4	6698	9							
03	51770	X	40729	-0-		-11041	-0-	274	1	32577	2	Y	5917	5752	0	60	1	168
								1369	4	6509	9							
04	49080	X	35157	-0-		-13923	-0-	242	1	29052	2	Y	4901	4953	0			116
								472	4	5391	9							
05	49042	X	33479	-0-		-15563	-0-	283	1	27017	2	Y	4863	4894	0			85
								830	4	5349	9							
06	44670	X	31586	-0-		-13084	-0-	296	1	24953	2	Y	4662	4718	0			29
								1209	4	5128	9							
07	46159	X	31601	-0-		-14558	-0-	280	1	25423	2	Y	4641	4603	0			67
								793	4	5105	9							
08	DLQ G-10		31358	-0-		31358	31358	262	1	24202	2	Y	4663	4633	0			97
								1765	4	5129	9							
09	60922	X	29564	-0-		-31358	-0-	279	1	23893	2	Y	4560	4618	0			39
								376	4	5016	9							
10	30342	X	30342	-0-		-0-	-0-	240	1	24790	2	Y	4422	4376	0	24	8	61
								448	4	4864	9							
11	31590	X	30153	-0-		-1437	-0-	186	1	24796	2	Y	4375	4341	0	25	8	70
								358	4	4813	9							
12	31589	X	31548	-0-		-41	-0-	278	1	25695	2	Y	4651	4626	0	49	8	46
								459	4	5116	9							

TOTAL GAS PROD: 406,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,488

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39213	X	39213	-0-	-0-	-0-		32924	2	903	4	Y	4896	4868	0			138
								5386	9									
02	53508	X	34568	-0-	-18940	-0-		28752	2	906	4	Y	4464	4385	0			217
								4910	9									
03	59241	X	31341	-0-	-27900	-0-		26153	2	680	4	Y	4098	4294	0			21
								4508	9									
04	47640	X	-0-	-0-	-47640	-0-						Y	220	211	0			30
05	43927	X	33559	-0-	-10368	-0-		27569	2	972	4	Y	4562	4469	0			123
								5018	9									
06	38220	X	33321	-0-	-4899	-0-		27686	2	692	4	Y	4494	4556	0			61
								4943	9									
07	38285	X	32328	-0-	-5957	-0-		27786	2	215	4	Y	3934	3954	0			41
								4327	9									
08	DLQ G-10		34295	-0-	34295	34295		30029	2	141	4	Y	3750	3708	0			83
								4125	9									
09	64876	X	30581	-0-	-34295	-0-		27244	2	6	4	Y	3028	3060	0			51
								3331	9									
10	27843	X	27843	-0-	-0-	-0-		24229	2	40	4	Y	3249	3232	0	28	8	40
								3574	9									
11	31920	X	27656	-0-	-4264	-0-		24288	2	3368	9	Y	3062	3028	0	26	8	48
12	32984	X	30004	-0-	-2980	-0-		26423	2	44	4	Y	3215	3184	0	49	8	30
								3537	9									

TOTAL GAS PROD: 354,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,972

RED BLUFF 13 WELL #: 9H RRCID -> 283480 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10561 - 15077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34131	X	20618	-0-	-13513	-0-		16965	2	96	4	Y	3234	3137	0			150
								3557	9									
02	23212	X	23113	-0-	-99	-0-		18821	2	6	4	Y	3896	3969	0			77
								4286	9									
03	25668	X	23903	-0-	-1765	-0-		19082	2	706	4	Y	3741	3783	0			35
								4115	9									
04	24840	X	19522	-0-	-5318	-0-		15842	2	359	4	Y	3019	2995	0			59
								3321	9									
05	25668	X	19729	-0-	-5939	-0-		15769	2	395	4	Y	3241	3255	0			45
								3565	9									
06	24750	X	14922	-0-	-9828	-0-		11425	2	525	4	Y	2702	2710	0			37
								2972	9									
07	25575	X	18815	-0-	-6760	-0-		15249	2	330	4	Y	2942	2949	0			30
								3236	9									
08	DLQ G-10		18050	-0-	18050	18050		12370	2	2733	4	Y	2679	2661	0			48
								2947	9									
09	35544	X	17494	-0-	-18050	-0-		14302	2	370	4	Y	2565	2583	0			30
								2822	9									
10	15517	X	15517	-0-	-0-	-0-		13044	2	6	4	Y	2243	2214	0	15	8	44
								2467	9									
11	18210	X	15984	-0-	-2226	-0-		13362	2	17	4	Y	2368	2376	0	14	8	22
								2605	9									
*12	19582	X	19582	-0-	-0-	-0-		12724	2	4023	4	Y	2577	2546	0	31	8	22
								2835	9									

TOTAL GAS PROD: 227,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,207

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
RED BLUFF 13 WELL #: 8H RRCID -> 283486 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10662 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31930	X	18775	-0-	-13155	-0-	15155	2	3620	9	Y	3291	3187	0			152
02	23744	X	17011	-0-	-6733	-0-	13173	2	3838	9	Y	3489	3572	0			69
03	24273	X	18110	-0-	-6163	-0-	13750	2	374	4	Y	3624	3659	0			34
							3986	9									
04	23490	X	16342	-0-	-7148	-0-	12880	2	287	4	Y	2886	2864	0			56
							3175	9									
05	24273	X	17180	-0-	-7093	-0-	13289	2	321	4	Y	3245	3256	0			45
							3570	9									
06	18240	X	16509	-0-	-1731	-0-	12847	2	285	4	Y	3070	3073	0			42
							3377	9									
07	18848	X	17530	-0-	-1318	-0-	13968	2	284	4	Y	2980	2991	0			31
							3278	9									
08	DLQ G-10		18309	-0-	18309	18309	15410	2	6	4	Y	2630	2614	0			47
							2893	9									
09	37329	X	19020	-0-	-18309	-0-	16107	2	2913	9	Y	2648	2664	0			31
10	15847	X	15847	-0-	-0-	-0-	13148	2	2699	9	Y	2454	2422	0	15	8	48
11	17730	X	16203	-0-	-1527	-0-	13674	2	2529	9	Y	2299	2311	0	15	8	21
12	19003	X	16276	-0-	-2727	-0-	13115	2	623	4	Y	2307	2284	0	25	8	19
							2538	9									

TOTAL GAS PROD: 207,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,923

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	34534	X	12802	-0-	-21732	-0-	10263	2	117	4	Y	2202	2138	0			102
							2422	9									
02	23688	X	18191	-0-	-5497	-0-	15640	2	2	4	Y	2317	2373	0			46
							2549	9									
03	26226	X	19871	-0-	-6355	-0-	14343	2	2566	4	Y	2693	2714	0			25
							2962	9									
04	19087	X	19087	-0-	-0-	-0-	16329	2	229	4	Y	2299	2279	0			45
							2529	9									
05	26448	X	26448	-0-	-0-	-0-	22973	2	270	4	Y	2914	2919	0			40
							3205	9									
06	25729	X	25729	-0-	-0-	-0-	22464	2	539	4	Y	2478	2484	0			34
							2726	9									
07	22113	X	22113	-0-	-0-	-0-	19288	2	273	4	Y	2320	2330	0			24
							2552	9									
08	DLQ G-10		16156	-0-	16156	16156	14049	2	31	4	Y	1887	1877	0			34
							2076	9									
09	33294	X	17138	-0-	-16156	-0-	14863	2	2275	9	Y	2068	2077	0			25
10	13748	X	13748	-0-	-0-	-0-	11716	2	2032	9	Y	1847	1822	0	14	8	36
11	25740	X	14698	-0-	-11042	-0-	12780	2	3	4	Y	1741	1747	0	14	8	16
							1915	9									
12	22103	X	13964	-0-	-8139	-0-	11204	2	664	4	Y	1905	1883	0	22	8	16
							2096	9									

TOTAL GAS PROD: 219,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,671

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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

01	35991	X	13800	-0-	-22191	-0-	10310	2	3490	9	Y	3173	3067	0			147
02	25676	X	13490	-0-	-12186	-0-	8538	2	4952	9	Y	4502	4560	0			89
03	25079	X	22357	-0-	-2722	-0-	17426	2	481	4	Y	4045	4096	0			38
							4450	9									
04	22590	X	21765	-0-	-825	-0-	17567	2	443	4	Y	3414	3386	0			66
							3755	9									
05	26226	X	26226	-0-	-0-	-0-	21144	2	529	4	Y	4139	4148	0			57
							4553	9									
06	18932	X	18932	-0-	-0-	-0-	15188	2	413	4	Y	3028	3044	0			41
							3331	9									
07	22506	X	19821	-0-	-2685	-0-	15945	2	403	4	Y	3157	3166	0			32
							3473	9									
08	DLQ G-10		16171	-0-	16171	16171	12707	2	484	4	Y	2709	2693	0			48
							2980	9									
09	32311	X	16140	-0-	-16171	-0-	11258	2	1869	4	Y	2739	2755	0			32
							3013	9									
10	12273	X	12273	-0-	-0-	-0-	8790	2	921	4	Y	2329	2304	0	11	8	46
							2562	9									
11	19170	X	15421	-0-	-3749	-0-	12325	2	186	4	Y	2645	2652	0	14	8	25
							2910	9									
12	19809	X	11677	-0-	-8132	-0-	7715	2	1455	4	Y	2279	2268	0	17	8	19
							2507	9									

TOTAL GAS PROD: 208,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,159

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 6H RRCID -> 283551 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11091 - 17745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106392	X	78911	-0-	-27481	-0-	58353	2	6126	4	Y	13120	13172	0			213
							14432	9									
02	64412	X	64412	-0-	-0-	-0-	50257	2	2157	4	Y	10907	10837	0			283
							11998	9									
03	47285	X	47285	-0-	-0-	-0-	36788	2	2559	4	Y	7216	7368	0			131
							7938	9									
04	57842	X	57842	-0-	-0-	-0-	2965	1	42830	2	Y	9270	9241	0			160
							1850	4	10197	9							
05	76780	X	76780	-0-	-0-	-0-	3738	1	57275	2	Y	11386	11289	0			257
							3242	4	12525	9							
06	70361	X	70361	-0-	-0-	-0-	2842	1	53574	2	Y	10132	10172	0			217
							2800	4	11145	9							
07	68942	X	68942	-0-	-0-	-0-	3398	1	52203	2	Y	9611	9585	0			243
							2769	4	10572	9							
08	DLQ G-10		68093	-0-	68093	68093	3559	1	52145	2	Y	9166	9152	0			257
							2306	4	10083	9							
09	127705	X	59612	-0-	-68093	-0-	3668	1	43284	2	Y	8438	8394	0			301
							3378	4	9282	9							
10	60446	X	60446	-0-	-0-	-0-	4012	1	45135	2	Y	8442	8517	0			226
							2013	4	9286	9							
11	50160	X	50160	-0-	-0-	-0-	2944	1	35047	2	Y	6984	7017	0			193
							4487	4	7682	9							
*12	46881	X	46881	-0-	-0-	-0-	2787	1	25385	2	Y	6729	6789	0			133
							11307	4	7402	9							

TOTAL GAS PROD: 749,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 111,401

LINDSAY 10-15E WELL #: 18H RRCID -> 283567 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12094 - 19556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49290	X	23442	-0-	-25848	-0-	123	1	16668	2	Y	3115	3125	0			77
							3224	4	3427	9							
02	39200	X	398	-0-	-38802	-0-	398	4			Y	-0-	77	0			-0-
03	35712	X	1454	-0-	-34258	-0-	31	1	610	2	Y	697	622	0			75
							46	4	767	9							
04	39750	X	4743	-0-	-35007	-0-	182	1	3187	2	Y	1214	1233	0			56
							39	4	1335	9							
05	41075	X	16598	-0-	-24477	-0-	5	1	12160	2	Y	2805	2813	0			48
							1347	4	3086	9							
06	22829	X	22829	-0-	-0-	-0-	277	1	14766	2	Y	3485	3503	0			30
							3952	4	3834	9							
07	23658	X	23658	-0-	-0-	-0-	377	1	5403	2	Y	3593	3590	0			33
							13926	4	3952	9							
08	DLQ G-10		1527	-0-	1527	1527	8	1	729	4	Y	718	736	0			15
							790	9									
09	19025	X	2049	-0-	-16976	-0-	1037	4	1012	9	Y	920	898	0			37
10	23653	X	4015	-0-	-19638	-0-	243	1	924	2	Y	1831	1816	0	2	8	50
							834	4	2014	9							
11	22890	X	12780	-0-	-10110	-0-	391	1	8634	2	Y	3358	3324	0	10	8	74
							61	4	3694	9							
12	23653	X	13374	-0-	-10279	-0-	219	1	8766	2	Y	3943	3963	0	17	8	37
							52	4	4337	9							

TOTAL GAS PROD: 126,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,679

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 6-7C WELL #: 4H RRCID -> 283572 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11239 - 21267

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	85963	X	74510	-0-	-11453	-0-	307	1	59460	2	Y	12194	12212	0			232
							1330	4	13413	9							
02	81753	X	81753	-0-	-0-	-0-	624	1	66478	2	Y	12251	12357	0			126
							1175	4	13476	9							
03	76483	X	76483	-0-	-0-	-0-	667	1	61423	2	Y	11960	11625	0	121	1	340
							1237	4	13156	9							
04	73290	X	68387	-0-	-4903	-0-	549	1	55627	2	Y	10295	10392	0			243
							886	4	11325	9							
05	86211	X	69028	-0-	-17183	-0-	568	1	56625	2	Y	9977	10045	0			175
							860	4	10975	9							
06	83430	X	62219	-0-	-21211	-0-	566	1	50633	2	Y	9015	9133	0			57
							1103	4	9917	9							
07	86211	X	59314	-0-	-26897	-0-	612	1	48684	2	Y	8267	8204	0			120
							924	4	9094	9							
08	DLQ G-10		52137	-0-	52137	52137	671	1	42823	2	Y	6862	6839	0			143
							1095	4	7548	9							
09	85007	X	32870	-0-	-52137	-0-	444	1	26455	2	Y	4789	4891	0			41
							703	4	5268	9							
10	19358	X	19358	-0-	-0-	-0-	294	1	15911	2	Y	2614	2600	0	19	8	36
							278	4	2875	9							
11	62220	X	-0-	-0-	-62220	-0-					Y	-0-	36	0			-0-
12	59303	X	9527	-0-	-49776	-0-	93	1	7736	2	Y	1169	1143	0	15	8	11
							412	4	1286	9							

TOTAL GAS PROD: 605,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 89,393

CBR 6-7E WELL #: 6H RRCID -> 283574 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11622 - 20132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	136285	X	136285	-0-	-0-	-0-	623	1	120960	2	Y	10852	10886	0			207
							2765	4	11937	9							
02	150825	X	150825	-0-	-0-	-0-	188	1	135482	2	Y	11211	11302	0			116
							2823	4	12332	9							
03	169322	X	141518	-0-	-27804	-0-	694	1	124496	2	Y	10819	10518	0	110	1	307
							4427	4	11901	9							
04	163860	X	140498	-0-	-23362	-0-	700	1	125784	2	Y	9924	9997	0			234
							3098	4	10916	9							
05	169322	X	156604	-0-	-12718	-0-	895	1	140660	2	Y	11330	11365	0			199
							2586	4	12463	9							
06	161610	X	148011	-0-	-13599	-0-	897	1	132700	2	Y	10809	10940	0			68
							2524	4	11890	9							
07	166997	X	132679	-0-	-34318	-0-	791	1	119623	2	Y	9500	9431	0			137
							1815	4	10450	9							
08	DLQ G-10		144696	-0-	144696	144696	812	1	131040	2	Y	10194	10119	0			212
							1631	4	11213	9							
09	282950	X	138254	-0-	-144696	-0-	886	1	123795	2	Y	10286	10409	0			89
							2258	4	11315	9							
10	130635	X	130635	-0-	-0-	-0-	678	1	117698	2	Y	9485	9306	0	139	8	129
							1825	4	10434	9							
11	148020	X	140405	-0-	-7615	-0-	607	1	127090	2	Y	9888	9721	0	140	8	156
							1831	4	10877	9							
12	144708	X	136466	-0-	-8242	-0-	793	1	122793	2	Y	10059	9886	0	232	8	97
							1815	4	11065	9							

TOTAL GAS PROD: 1,696,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 124,357

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 6-7A WELL #: 2H RRCID -> 283580 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11090 - 17806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77624	X	67068	-0-	-10556	-0-	329	1	52341	2	Y	8391	8392	0			160
							5168	4	9230	9							
02	57545	X	57545	-0-	-0-	-0-	443	1	44213	2	Y	7850	7929	0			81
							4254	4	8635	9							
03	71889	X	59316	-0-	-12573	-0-	519	1	45252	2	Y	8169	7935	0	83	1	232
							4559	4	8986	9							
04	69570	X	51966	-0-	-17604	-0-	424	1	40386	2	Y	6875	6945	0			162
							3593	4	7563	9							
05	71889	X	58338	-0-	-13551	-0-	467	1	45006	2	Y	8127	8146	0			143
							3925	4	8940	9							
06	64890	X	50847	-0-	-14043	-0-	469	1	38825	2	Y	7168	7266	0			45
							3668	4	7885	9							
07	63705	X	45223	-0-	-18482	-0-	484	1	36771	2	Y	5978	5937	0			86
							1392	4	6576	9							
08	DLQ G-10		39174	-0-	39174	39174	578	1	32092	2	Y	5093	5073	0			106
							902	4	5602	9							
09	90858	X	51684	-0-	-39174	-0-	669	1	44049	2	Y	5822	5878	0			50
							562	4	6404	9							
10	37271	X	37271	-0-	-0-	-0-	615	1	30570	2	Y	5124	5067	0	37	8	70
							450	4	5636	9							
11	50850	X	39365	-0-	-11485	-0-	661	1	32144	2	Y	5567	5512	0	36	8	89
							436	4	6124	9							
12	53413	X	37781	-0-	-15632	-0-	616	1	31388	2	Y	4801	4783	0	60	8	47
							496	4	5281	9							

TOTAL GAS PROD: 595,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 78,965

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90985	X	75572	-0-	-15413	-0-	373	1	61929	2	Y	11172	11201	0			213
							981	4	12289	9							
02	75852	X	68749	-0-	-7103	-0-	496	1	55669	2	Y	10172	10280	0			105
							1395	4	11189	9							
03	85219	X	70068	-0-	-15151	-0-	559	1	57291	2	Y	10131	9845	0	103	1	288
							1074	4	11144	9							
04	82470	X	64353	-0-	-18117	-0-	515	1	53638	2	Y	8443	8532	0			199
							913	4	9287	9							
05	85219	X	70096	-0-	-15123	-0-	575	1	57828	2	Y	9687	9716	0			170
							1037	4	10656	9							
06	73650	X	67952	-0-	-5698	-0-	615	1	54975	2	Y	9210	9322	0			58
							2231	4	10131	9							
07	76105	X	53574	-0-	-22531	-0-	552	1	44186	2	Y	7020	6976	0			102
							1114	4	7722	9							
08	DLQ G-10		50822	-0-	50822	50822	632	1	41117	2	Y	6565	6530	0			137
							1851	4	7222	9							
09	105748	X	54926	-0-	-50822	-0-	761	1	45330	2	Y	7101	7177	0			61
							1024	4	7811	9							
10	46534	X	46534	-0-	-0-	-0-	693	1	38073	2	Y	6409	6336	0	46	8	88
							718	4	7050	9							
11	55950	X	49349	-0-	-6601	-0-	729	1	40124	2	Y	7131	7061	0	45	8	113
							652	4	7844	9							
12	56761	X	51195	-0-	-5566	-0-	717	1	41211	2	Y	7725	7683	0	79	8	76
							769	4	8498	9							

TOTAL GAS PROD: 723,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 100,766

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 6-7D WELL #: 5H RRCID -> 283582 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11142 - 21170

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	70104	-0-	-14712	-0-	384	1	56879	2	Y	10382	10400	0			198
							1421	4	11420	9							
02	80024	X	66821	-0-	-13203	-0-	100	1	55068	2	Y	9604	9703	0			99
							1089	4	10564	9							
03	88846	X	71129	-0-	-17717	-0-	426	1	58138	2	Y	10109	9819	0	102	1	287
							1445	4	11120	9							
04	85980	X	66908	-0-	-19072	-0-	416	1	55550	2	Y	9087	9160	0			214
							946	4	9996	9							
05	79112	X	66574	-0-	-12538	-0-	480	1	55064	2	Y	9314	9364	0			164
							785	4	10245	9							
06	71580	X	62949	-0-	-8631	-0-	477	1	50686	2	Y	8677	8786	0			55
							2241	4	9545	9							
07	73966	X	60150	-0-	-13816	-0-	451	1	49625	2	Y	8334	8268	0			121
							907	4	9167	9							
08	DLQ G-10		59070	-0-	59070	59070	422	1	48872	2	Y	8119	8071	0			169
							845	4	8931	9							
09	114701	X	55631	-0-	-59070	-0-	461	1	45707	2	Y	7963	8063	0			69
							704	4	8759	9							
10	54688	X	54688	-0-	-0-	-0-	368	1	45437	2	Y	7532	7444	0	54	8	103
							598	4	8285	9							
11	62940	X	54351	-0-	-8589	-0-	307	1	45269	2	Y	7442	7377	0	50	8	118
							589	4	8186	9							
12	60140	X	54186	-0-	-5954	-0-	414	1	44791	2	Y	7621	7579	0	85	8	75
							598	4	8383	9							

TOTAL GAS PROD: 742,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 104,184

MONROE STATE 32 WELL #: 2H RRCID -> 283596 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10959 - 15602

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	57691	X	42522	-0-	-15169	-0-	30897	2	1240	4	Y	9441	8691	0	1120	8	375
							10385	9									
02	40020	X	40020	-0-	-0-	-0-	27618	2	3360	4	Y	8220	7291	0	822	8	482
							9042	9									
03	43524	X	35695	-0-	-7829	-0-	26524	2	1313	4	Y	7144	7002	0	297	8	327
							7858	9									
04	42120	X	32451	-0-	-9669	-0-	24056	2	1578	4	Y	6197	5924	0	106	8	494
							6817	9									
05	43524	X	25645	-0-	-17879	-0-	18616	2	1306	4	Y	5203	5151	0	124	8	422
							5723	9									
06	42120	X	17802	-0-	-24318	-0-	13468	2	210	4	Y	3749	3760	0	77	8	334
							4124	9									
07	43524	X	30962	-0-	-12562	-0-	23581	2	750	4	Y	6028	5846	0	96	8	420
							6631	9									
08	DLQ G-10		22378	-0-	22378	22378	17727	2	149	4	Y	4093	4183	0	30	8	300
							4502	9									
09	24302	X	1924	-0-	-22378	-0-	1432	2	492	9	Y	447	566	0	140	8	41
10	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	3600	2	94	4	Y	1001	806	0	140	8	96
							1101	9									
11	29970	X	5607	-0-	-24363	-0-	4144	2	1463	9	Y	1330	1061	0	226	8	139
12	30969	X	5955	-0-	-25014	-0-	3878	2	544	4	Y	1394	1269	0	159	8	105
							1533	9									

TOTAL GAS PROD: 265,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,247

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	55924	X	40941	-0-	-14983	-0-	219	1	33318	2	Y	6271	6196	0			160
							506	4	6898	9							
02	53228	X	18840	-0-	-34388	-0-	194	1	15336	2	Y	2847	2974	0			33
							178	4	3132	9							
03	58931	X	16361	-0-	-42570	-0-	188	1	11668	2	Y	2443	2430	0			46
							1818	4	2687	9							
04	49860	X	23865	-0-	-25995	-0-	246	1	18758	2	Y	3332	3307	0			71
							1196	4	3665	9							
05	43710	X	32292	-0-	-11418	-0-	325	1	25939	2	Y	4720	4732	0			59
							836	4	5192	9							
06	39630	X	33678	-0-	-5952	-0-	349	1	26766	2	Y	4987	4998	0			48
							1077	4	5486	9							
07	35926	X	35926	-0-	-0-	-0-	532	1	28302	2	Y	5255	5254	0			49
							1311	4	5781	9							
08	DLQ G-10		37670	-0-	37670	37670	542	1	30430	2	Y	5465	5456	0			58
							686	4	6012	9							
09	70332	X	32662	-0-	-37670	-0-	597	1	26233	2	Y	4856	4821	0			93
							490	4	5342	9							
10	35929	X	27958	-0-	-7971	-0-	580	1	22825	2	Y	3997	4012	0	27	8	51
							156	4	4397	9							
11	36450	X	27890	-0-	-8560	-0-	508	1	21962	2	Y	4348	4311	0	25	8	63
							637	4	4783	9							
12	37665	X	32441	-0-	-5224	-0-	402	1	25025	2	Y	6083	6025	0	48	8	73
							323	4	6691	9							

TOTAL GAS PROD: 360,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,604

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	34581	X	34581	-0-	-0-	-0-	29013	2	101	4	Y	4970	5002	0			242
							5467	9									
02	35728	X	31369	-0-	-4359	-0-	25839	2	686	4	Y	4404	4325	0			321
							4844	9									
03	39556	X	30200	-0-	-9356	-0-	25120	2	535	4	Y	4132	4086	0			367
							4545	9									
04	35460	X	29406	-0-	-6054	-0-	25050	2	25	4	Y	3937	4156	0			148
							4331	9									
05	34720	X	29863	-0-	-4857	-0-	25352	2	9	4	Y	4093	4130	0			111
							4502	9									
06	33600	X	29286	-0-	-4314	-0-	24897	2	4389	9	Y	3990	3990	0			111
07	34720	X	29910	-0-	-4810	-0-	23995	2	1897	4	Y	3653	3600	0			164
							4018	9									
08	DLQ G-10		30294	-0-	30294	30294	100	1	24525	2	Y	3493	3586	0			71
							1827	4	3842	9							
09	59204	X	28910	-0-	-30294	-0-	154	1	24143	2	Y	3549	3535	0			85
							709	4	3904	9							
10	27356	X	27356	-0-	-0-	-0-	165	1	22561	2	Y	3237	3198	0	28	8	96
							1069	4	3561	9							
11	29310	X	24393	-0-	-4917	-0-	151	1	20418	2	Y	3177	3164	0	23	8	86
							329	4	3495	9							
12	30287	X	24378	-0-	-5909	-0-	150	1	20691	2	Y	3015	2993	0	39	8	69
							220	4	3317	9							

TOTAL GAS PROD: 349,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,650

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	115216	X	115216	-0-	-0-	-0-	2283	2	105674	4	N	6599	6306	1			779
							7259	9									
02	50205	X	50205	-0-	-0-	-0-	18999	2	27926	4	N	2982	3697	1			64
							3280	9									
03	71300	X	-0-	-0-	-71300	-0-					N	-0-					64
04	69000	X	-0-	-0-	-69000	-0-					N	-0-					64
05	71300	X	-0-	-0-	-71300	-0-					N	-0-					64
06	75144	X	75144	-0-	-0-	-0-	19631	2	50122	4	N	4901	4641	1			324
							5391	9									
07	55583	X	3239	-0-	-52344	-0-	2988	4	251	9	N	228	363	1			189
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	125	1			64
09	69000	X	-0-	-0-	-69000	-0-					N	-0-					64
10	71300	X	-0-	-0-	-71300	-0-					N	1					65
11	69000	X	57144	-0-	-11856	-0-	53255	2	409	4	N	3164	2144	1	58	8	1027
							3480	9									
*12	104420	X	104420	-0-	-0-	-0-	96546	2	703	4	N	6519	6928	1	180	8	438
							7171	9									

TOTAL GAS PROD: 405,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,394

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	41199	X	38162	-0-	-3037	-0-	28854	2	2821	4	Y	5897	5916	0			96
							6487	9									
02	37212	X	31167	-0-	-6045	-0-	24977	2	895	4	Y	4814	4785	0			125
							5295	9									
03	39246	X	38052	-0-	-1194	-0-	29951	2	1889	4	Y	5647	5670	0			102
							6212	9									
04	37980	X	35989	-0-	-1991	-0-	1842	1	27454	2	Y	5040	5055	0			87
							1149	4	5544	9							
05	43214	X	33434	-0-	-9780	-0-	1810	1	25128	2	Y	4479	4465	0			101
							1569	4	4927	9							
06	36930	X	29545	-0-	-7385	-0-	1365	1	22340	2	Y	4088	4102	0			87
							1343	4	4497	9							
07	38037	X	29825	-0-	-8212	-0-	1714	1	22444	2	Y	3908	3896	0			99
							1368	4	4299	9							
08	DLQ G-10		29170	-0-	29170	29170	1775	1	22156	2	Y	3729	3723	0			105
							1137	4	4102	9							
09	58472	X	29302	-0-	-29170	-0-	1989	1	21608	2	Y	3553	3531	0			127
							1797	4	3908	9							
10	29762	X	29762	-0-	-0-	-0-	2174	1	22479	2	Y	3673	3702	0			98
							1069	4	4040	9							
11	28200	X	27401	-0-	-799	-0-	1669	1	19494	2	Y	3384	3389	0			93
							2516	4	3722	9							
*12	30722	X	30722	-0-	-0-	-0-	1745	1	18171	2	Y	3742	3761	0			74
							6690	4	4116	9							

TOTAL GAS PROD: 382,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,954

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

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	31558	X	28673	-0-	-2885	-0-	22189	2	648	4	Y	5305	5371	0			101
							5836	9									
02	36497	X	36497	-0-	-0-	-0-	28582	2	1037	4	Y	6253	6179	0			175
							6878	9									
03	38191	X	38191	-0-	-0-	-0-	28127	2	3498	4	Y	5969	5946	0			198
							6566	9									
04	35760	X	33539	-0-	-2221	-0-	22568	2	5336	4	Y	5123	5165	0			156
							5635	9									
05	40393	X	30204	-0-	-10189	-0-	23297	2	1344	4	Y	5057	5077	0			136
							5563	9									
06	39090	X	25220	-0-	-13870	-0-	19984	2	513	4	Y	4294	4352	0			78
							4723	9									
07	40393	X	30670	-0-	-9723	-0-	24563	2	791	4	Y	4833	4834	0			77
							5316	9									
08	DLQ G-10		27680	-0-	27680	27680	22214	2	532	4	Y	4485	4448	0			114
							4934	9									
09	58241	X	30561	-0-	-27680	-0-	25199	2	504	4	Y	4416	4469	0			61
							4858	9									
10	29920	X	29920	-0-	-0-	-0-	24537	2	503	4	Y	4436	4384	0	29	8	84
							4880	9									
11	29670	X	26948	-0-	-2722	-0-	21923	2	518	4	Y	4097	4096	0	24	8	61
							4507	9									
12	31589	X	23575	-0-	-8014	-0-	19910	2	442	4	Y	2930	2899	0	38	8	54
							3223	9									

TOTAL GAS PROD: 361,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,198

RED BLUFF 13 WELL #: 7H RRCID -> 283735 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10628 - 15046

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	33077	X	17463	-0-	-15614	-0-	13185	2	111	4	Y	3788	3664	0			175
							4167	9									
02	23548	X	23305	-0-	-243	-0-	18618	2	201	4	Y	4078	4172	0			81
							4486	9									
03	24645	X	24590	-0-	-55	-0-	17626	2	2502	4	Y	4056	4099	0			38
							4462	9									
04	18978	X	18978	-0-	-0-	-0-	15113	2	367	4	Y	3180	3156	0			62
							3498	9									
05	25792	X	22360	-0-	-3432	-0-	17583	2	436	4	Y	3946	3954	0			54
							4341	9									
06	24960	X	20520	-0-	-4440	-0-	16303	2	389	4	Y	3480	3487	0			47
							3828	9									
07	25792	X	18889	-0-	-6903	-0-	15007	2	367	4	Y	3195	3209	0			33
							3515	9									
08	DLQ G-10		15368	-0-	15368	15368	12220	2	38	4	Y	2827	2810	0			50
							3110	9									
09	31922	X	16554	-0-	-15368	-0-	13222	2	3332	9	Y	3029	3043	0			36
10	15265	X	15265	-0-	-0-	-0-	12003	2	3262	9	Y	2965	2929	0	14	8	58
11	20520	X	12309	-0-	-8211	-0-	9585	2	2724	9	Y	2476	2501	0	10	8	23
12	18879	X	16462	-0-	-2417	-0-	12913	2	560	4	Y	2717	2692	0	25	8	23
							2989	9									

TOTAL GAS PROD: 222,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,737

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	38285	X	28031	-0-	-10254	-0-	22671	2	270	4	Y	4627	4479	0			214
							5090	9									
02	33152	X	27256	-0-	-5896	-0-	22469	2	4	4	Y	4348	4476	0			86
							4783	9									
03	36704	X	29126	-0-	-7578	-0-	22980	2	1313	4	Y	4394	4439	0			41
							4833	9									
04	35220	X	29591	-0-	-5629	-0-	24565	2	508	4	Y	4107	4068	0			80
							4518	9									
05	36394	X	30610	-0-	-5784	-0-	25310	2	381	4	Y	4472	4490	0			62
							4919	9									
06	29190	X	7192	-0-	-21998	-0-	5987	2	206	4	Y	908	958	0			12
							999	9									
07	30566	X	25629	-0-	-4937	-0-	21466	2	454	4	Y	3372	3349	0			35
							3709	9									
08	DLQ G-10		30204	-0-	30204	30204	25539	2	154	4	Y	4101	4063	0			73
							4511	9									
09	58701	X	28497	-0-	-30204	-0-	24162	2	75	4	Y	3873	3900	0			46
							4260	9									
10	25619	X	25619	-0-	-0-	-0-	21969	2	3650	9	Y	3318	3274	0	25	8	65
11	29220	X	21950	-0-	-7270	-0-	18440	2	53	4	Y	3143	3159	0	20	8	29
							3457	9									
12	30194	X	26985	-0-	-3209	-0-	22407	2	793	4	Y	3441	3398	0	43	8	29
							3785	9									

TOTAL GAS PROD: 310,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,104

QUINN 37-36E WELL #: 7H RRCID -> 283738 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 11888 PERF.12160 - 22233

01	0		-0-	-0-	-0-	350639					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	350639					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	350639					Y	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 50573 05/09/2018

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 #: 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	34937	X	24033	-0-	-10904	-0-	17764	2	2068	4	Y	3819	3831	0			62
							4201	9									
02	31556	X	21174	-0-	-10382	-0-	16933	2	732	4	Y	3190	3169	0			83
							3509	9									
03	30070	X	23565	-0-	-6505	-0-	18649	2	1249	4	Y	3334	3357	0			60
							3667	9									
04	24930	X	21945	-0-	-2985	-0-	1430	1	16552	2	Y	2792	2804	0			48
							892	4	3071	9							
05	25761	X	22027	-0-	-3734	-0-	1466	1	16384	2	Y	2642	2630	0			60
							1271	4	2906	9							
06	23250	X	20346	-0-	-2904	-0-	1139	1	15488	2	Y	2362	2371	0			51
							1121	4	2598	9							
07	23560	X	22621	-0-	-939	-0-	1545	1	17143	2	Y	2454	2443	0			62
							1234	4	2699	9							
08	DLQ G-10		21574	-0-	21574	21574	1539	1	16567	2	Y	2256	2255	0			63
							986	4	2482	9							
09	41890	X	20316	-0-	-21574	-0-	1693	1	14865	2	Y	2120	2107	0			76
							1426	4	2332	9							
10	19871	X	19871	-0-	-0-	-0-	1779	1	14973	2	Y	2041	2062	0			55
							874	4	2245	9							
11	21870	X	20005	-0-	-1865	-0-	1425	1	14394	2	Y	1853	1857	0			51
							2148	4	2038	9							
12	22599	X	20631	-0-	-1968	-0-	1389	1	11996	2	Y	1772	1788	0			35
							5297	4	1949	9							

TOTAL GAS PROD: 258,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,635

QUINN 37-36D WELL #: 6H RRCID -> 283761 COMPL. DATE 01/30/2018 TOTAL DEPTH 12001 PERF.12420 - 22467

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 50399 02/14/2018

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

QUINN 37-36B WELL #: 4H RRCID -> 283772 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12352 - 22413

01	0		-0-	-0-	-0-	208762					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	208762					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	208762					Y	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 50572 05/01/2018

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

QUINN 37-36A WELL #: 3H RRCID -> 283773 COMPL. DATE 08/25/2017 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12239 - 22329

01	0		-0-	-0-	-0-	346875					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	346875					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	346875					Y	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 50571 07/20/2018

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
QUINN 37-36C WELL #: 5H RRCID -> 283783 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12242 - 22328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	507886					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	507886					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	507886					Y	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 50574 07/27/2018

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

CBR 22 WELL #: 22H RRCID -> 283818 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10743 - 15541

01	44857	X	33445	-0-	-11412	-0-	225	1	25771	2	Y	6231	6342	0					80
							595	4	6854	9									
02	37772	X	28022	-0-	-9750	-0-	210	1	21868	2	Y	4950	4919	0					111
							499	4	5445	9									
03	41819	X	28638	-0-	-13181	-0-	221	1	21757	2	Y	5611	5624	0					98
							488	4	6172	9									
04	33180	X	30386	-0-	-2794	-0-	216	1	23548	2	Y	5574	5507	0					165
							491	4	6131	9									
05	36378	X	36378	-0-	-0-	-0-	222	1	28576	2	Y	6395	6452	0					108
							545	4	7035	9									
06	32370	X	29757	-0-	-2613	-0-	213	1	23469	2	Y	5099	5122	0					85
							466	4	5609	9									
07	31583	X	31583	-0-	-0-	-0-	231	1	24985	2	Y	5336	5342	0					79
							497	4	5870	9									
08	DLQ G-10		30357	-0-	30357	30357	226	1	22648	2	Y	5009	5019	0					69
							1973	4	5510	9									
09	58985	X	28628	-0-	-30357	-0-	226	1	22764	2	Y	4495	4426	0					138
							693	4	4945	9									
10	18162	X	18162	-0-	-0-	-0-	288	1	15242	2	Y	2009	2037	0	18	8			92
							422	4	2210	9									
11	30570	X	22022	-0-	-8548	-0-	422	1	17178	2	Y	3652	3581	0	19	8			144
							405	4	4017	9									
12	31589	X	12774	-0-	-18815	-0-	309	1	12183	2	Y	24	24	8					-0-
							256	4	26	9									

TOTAL GAS PROD: 330,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,385

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22 WELL #: 21H RRCID -> 283819 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10663 - 15357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	45694	X	32699	-0-	-12995	-0-	211	1	24908	2	Y	6231	6342	0			80
							726	4	6854	9							
*02	39032	X	27063	-0-	-11969	-0-	185	1	20886	2	Y	4950	4919	0			111
							547	4	5445	9							
*03	39649	X	27606	-0-	-12043	-0-	216	1	20700	2	Y	5611	5624	0			98
							518	4	6172	9							
*04	33510	X	28256	-0-	-5254	-0-	206	1	21391	2	Y	5574	5507	0			165
							528	4	6131	9							
*05	34788	X	34788	-0-	-0-	-0-	214	1	26923	2	Y	6395	6452	0			108
							616	4	7035	9							
*06	30450	X	28576	-0-	-1874	-0-	209	1	22235	2	Y	5099	5122	0			85
							523	4	5609	9							
*07	29047	X	28811	-0-	-236	-0-	205	1	22176	2	Y	5336	5342	0			79
							560	4	5870	9							
*08	DLQ G-10		26696	-0-	26696	26696	210	1	20492	2	Y	5009	5019	0			69
							484	4	5510	9							
*09	49314	X	22618	-0-	-26696	-0-	196	1	17039	2	Y	4510	4426	0	15	8	138
							422	4	4961	9							
*10	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	148	1	1436	2	Y	1993	2037	0	2	8	92
							83	4	2192	9							
*11	27180	X	4003	-0-	-23177	-0-	7	2	3996	9	Y	3633	3581	0			144
12	27125	X	14107	-0-	-13018	-0-	127	1	7806	2	Y	4353	4300	0	17	8	180
							1386	4	4788	9							

TOTAL GAS PROD: 279,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,694

BOYD 21 WELL #: 2H RRCID -> 283820 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 11654 PERF. N/A

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48369 02/19/2018

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

BOYD 21 WELL #: 4H RRCID -> 283821 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 11588 PERF. N/A

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48369 03/06/2018

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

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. GAS LIFT (I)(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	11590	-0-	-16713	-0-	224	1	7212	4	Y	3776	3772	0	5	8	35
							4154	9									
02	25564	X	16210	-0-	-9354	-0-	425	1	9297	2	Y	5089	5079	0	21	8	24
							890	4	5598	9							
03	18352	X	17171	-0-	-1181	-0-	410	1	9591	2	Y	5200	5150	0	7	8	67
							1450	4	5720	9							
04	17760	X	15536	-0-	-2224	-0-	619	1	9464	2	Y	4462	4505	0	10	8	14
							545	4	4908	9							
05	17949	X	16098	-0-	-1851	-0-	632	1	9221	2	Y	4611	4586	0	8	8	31
							1173	4	5072	9							
06	17370	X	15483	-0-	-1887	-0-	596	1	9714	2	Y	4186	4199	0	5	8	13
							568	4	4605	9							
07	17949	X	14290	-0-	-3659	-0-	580	1	9527	2	Y	3803	3781	0			35
							4183	9									
08	DLQ G-10		12230	-0-	12230	12230	528	1	7800	2	Y	3196	3216	0			15
							386	4	3516	9							
09	23813	X	11583	-0-	-12230	-0-	567	1	7092	2	Y	3430	3385	0	39	8	21
							151	4	3773	9							
10	13914	X	13914	-0-	-0-	-0-	596	1	8635	2	Y	4151	4122	0	8	8	42
							117	4	4566	9							
11	12009	X	12009	-0-	-0-	-0-	479	1	7766	2	Y	3344	3324	0	20	8	42
							86	4	3678	9							
*12	15264	X	15264	-0-	-0-	-0-	558	1	9983	2	Y	4237	4236	0	21	8	22
							62	4	4661	9							

TOTAL GAS PROD: 171,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,485

CBR 22 WELL #: 23H RRCID -> 283823 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11036 - 15558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	33211	-0-	-10282	-0-	286	1	26438	2	Y	5366	5454	0			70
							584	4	5903	9							
02	39284	X	32063	-0-	-7221	-0-	237	1	25702	2	Y	5046	5054	0			62
							573	4	5551	9							
03	41664	X	31581	-0-	-10083	-0-	253	1	25095	2	Y	5177	5110	0			129
							538	4	5695	9							
04	45990	X	27935	-0-	-18055	-0-	230	1	22293	2	Y	4507	4524	0			112
							454	4	4958	9							
05	47523	X	13436	-0-	-34087	-0-	238	1	10781	2	Y	2002	2046	0			68
							215	4	2202	9							
06	34350	X	16503	-0-	-17847	-0-	198	1	12108	2	Y	3454	3407	0			115
							398	4	3799	9							
07	35495	X	18970	-0-	-16525	-0-	209	1	13297	2	Y	3725	3752	0			88
							1366	4	4098	9							
08	DLQ G-10		17812	-0-	17812	17812	206	1	12918	2	Y	3582	3569	0			101
							748	4	3940	9							
09	35423	X	17611	-0-	-17812	-0-	196	1	12483	2	Y	3393	3308	0			186
							1200	4	3732	9							
10	15074	X	15074	-0-	-0-	-0-	192	1	11590	2	Y	2878	2946	0	14	8	104
							126	4	3166	9							
11	18360	X	12665	-0-	-5695	-0-	176	1	9474	2	Y	2654	2607	0	11	8	140
							96	4	2919	9							
12	18972	X	13881	-0-	-5091	-0-	181	1	10105	2	Y	3103	3126	0	19	8	98
							182	4	3413	9							

TOTAL GAS PROD: 250,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,887

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 12H RRCID -> 283824 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11448 - 17786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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	39525	X	39525	-0-	-0-	-0-	30741	2	1271	4	Y	6830	6838	0	111
							7513	9							
02	35375	X	35375	-0-	-0-	-0-	28900	2	20	4	Y	5868	5827	0	152
							6455	9							
03	37358	X	37358	-0-	-0-	-0-	29480	2	1470	4	Y	5825	5871	0	106
							6408	9							
04	38250	X	36224	-0-	-2026	-0-	1794	1	27828	2	Y	5223	5239	0	90
							857	4	5745	9					
05	40517	X	35092	-0-	-5425	-0-	1821	1	27024	2	Y	4992	4969	0	113
							756	4	5491	9					
06	38250	X	31820	-0-	-6430	-0-	1379	1	24867	2	Y	4247	4269	0	91
							902	4	4672	9					
07	39153	X	32140	-0-	-7013	-0-	1712	1	24950	2	Y	4197	4182	0	106
							861	4	4617	9					
08	DLQ G-10		30396	-0-	30396	30396	1741	1	23465	2	Y	4078	4069	0	115
							704	4	4486	9					
09	57416	X	27020	-0-	-30396	-0-	1897	1	20557	2	Y	3725	3707	0	133
							468	4	4098	9					
10	27918	X	27918	-0-	-0-	-0-	2108	1	21394	2	Y	3820	3851	0	102
							214	4	4202	9					
11	30480	X	23138	-0-	-7342	-0-	1512	1	17613	2	Y	3492	3498	0	96
							172	4	3841	9					
12	31496	X	19478	-0-	-12018	-0-	1469	1	14016	2	Y	3428	3456	0	68
							222	4	3771	9					

TOTAL GAS PROD: 375,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,725

MAC STATE 20 WELL #: 3H RRCID -> 283838 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10745 - 15540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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	120652	X	75969	-0-	-44683	-0-	56675	2	19294	9	Y	17540	17532	0	882
02	108304	X	39156	-0-	-69148	-0-	29081	2	10075	9	Y	9159	9434	0	607
03	97061	X	11176	-0-	-85885	-0-	8023	2	3153	9	Y	2866	3206	0	267
04	88260	X	46785	-0-	-41475	-0-	34400	2	12385	9	Y	11259	10638	0	888
05	78461	X	60413	-0-	-18048	-0-	45628	2	14785	9	Y	13441	13532	0	797
06	73530	X	43210	-0-	-30320	-0-	32371	2	10839	9	Y	9854	10297	0	354
07	52303	X	52303	-0-	-0-	-0-	39840	2	12463	9	Y	11330	11112	0	572
08	DLQ G-10		45689	-0-	45689	45689	34906	2	10783	9	Y	9803	9947	0	428
09	91533	X	45844	-0-	-45689	-0-	35266	2	10578	9	Y	9616	9792	0	252
10	43841	X	43841	-0-	-0-	-0-	33495	2	10346	9	Y	9405	9415	0	242
11	45221	X	45221	-0-	-0-	-0-	33646	2	11575	9	Y	10523	10481	0	284
12	42749	X	30484	-0-	-12265	-0-	22390	2	8094	9	Y	7358	7439	0	203

TOTAL GAS PROD: 540,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 122,154

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-15H WELL #: 21H RRCID -> 283842 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 11294 PERF.12019 - 19048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93372	X	50463	-0-	-42909	-0-	178	1	35965	2	Y	8753	8769	0			215
							4692	4	9628	9							
02	84336	X	6755	-0-	-77581	-0-	3309	2	2140	4	Y	1187	1308	0			94
							1306	9									
03	93372	X	3503	-0-	-89869	-0-	36	1	2563	2	Y	1	95	0			-0-
							903	4	1	9							
04	90360	X	11895	-0-	-78465	-0-	226	1	9077	2	Y	2231	2128	0			103
							138	4	2454	9							
05	86025	X	55959	-0-	-30066	-0-	10	1	43839	2	Y	10949	10864	0			188
							66	4	12044	9							
06	54886	X	54886	-0-	-0-	-0-	476	1	42941	2	Y	10347	10445	0			90
							87	4	11382	9							
07	52482	X	52482	-0-	-0-	-0-	829	1	40430	2	Y	9964	9962	0			92
							263	4	10960	9							
08	55955	X	10964	-0-	-44991	-0-	348	1	8369	2	Y	1916	1969	0			39
							139	4	2108	9							
09	54900	X	9486	-0-	-45414	-0-	638	1	7282	2	Y	1346	1331	0			54
							85	4	1481	9							
10	56730	X	18587	-0-	-38143	-0-	379	1	16090	2	Y	1857	1842	0	19	8	50
							75	4	2043	9							
11	54900	X	37814	-0-	-17086	-0-	710	1	32279	2	Y	4277	4198	0	36	8	93
							120	4	4705	9							
12	52483	X	50304	-0-	-2179	-0-	471	1	42271	2	Y	6772	6722	0	79	8	64
							113	4	7449	9							

TOTAL GAS PROD: 363,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,600

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	293353	X	74682	-0-	-218671	-0-	54379	2	6083	4	Y	12927	12923	0			37
							14220	9									
02	264964	X	62741	-0-	-202223	-0-	48460	2	2529	4	Y	10684	10684	0			37
							11752	9									
03	152985	X	62029	-0-	-90956	-0-	55	1	47328	2	Y	10390	10283	0	116	1	28
							3217	4	11429	9							
04	148050	X	54550	-0-	-93500	-0-	69	1	40918	2	Y	9594	9580	0			42
							3010	4	10553	9							
05	136741	X	57758	-0-	-78983	-0-	89	1	44820	2	Y	10045	10042	0			45
							1799	4	11050	9							
06	117690	X	50309	-0-	-67381	-0-	30	1	38571	2	Y	8989	8996	0			38
							1820	4	9888	9							
07	50436	X	50436	-0-	-0-	-0-	36372	2	4604	4	Y	8600	8597	0			41
							9460	9									
08	DLQ G-10		47146	-0-	47146	47146	37074	2	1273	4	Y	7999	7936	0			104
							8799	9									
09	86694	X	39548	-0-	-47146	-0-	31305	2	689	4	Y	6867	6930	0			41
							7554	9									
10	37310	X	37310	-0-	-0-	-0-	27886	2	824	4	Y	7818	7787	0	33	8	39
							8600	9									
11	43009	X	43009	-0-	-0-	-0-	469	1	33483	2	Y	7418	7255	0	38	8	164
							897	4	8160	9							
*12	44549	X	44549	-0-	-0-	-0-	651	1	34202	2	Y	7405	7470	0	67	8	32
							1550	4	8146	9							

TOTAL GAS PROD: 624,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 108,736

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
RED BLUFF 13 WELL #: 12H RRCID -> 283937 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10817 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39122	X	30054	-0-	-9068	-0-	25579	2	4475	9	Y	4068	3939	0			188
02	29579	X	29579	-0-	-0-	-0-	25299	2	4280	9	Y	3891	4002	0			77
03	35061	X	31237	-0-	-3824	-0-	26462	2	341	4	Y	4031	4070	0			38
							4434	9									
04	33930	X	26913	-0-	-7017	-0-	22964	2	300	4	Y	3317	3290	0			65
							3649	9									
05	35061	X	27780	-0-	-7281	-0-	23294	2	341	4	Y	3768	3781	0			52
							4145	9									
06	31680	X	29131	-0-	-2549	-0-	25022	2	310	4	Y	3454	3459	0			47
							3799	9									
07	32736	X	26638	-0-	-6098	-0-	22913	2	285	4	Y	3127	3142	0			32
							3440	9									
08	DLQ G-10		24311	-0-	24311	24311	21099	2	3212	9	Y	2920	2900	0			52
09	48295	X	23984	-0-	-24311	-0-	20727	2	3257	9	Y	2961	2978	0			35
10	21091	X	21091	-0-	-0-	-0-	18202	2	2889	9	Y	2626	2589	0	21	8	51
11	29130	X	20155	-0-	-8975	-0-	17558	2	2597	9	Y	2361	2371	0	19	8	22
12	26629	X	23234	-0-	-3395	-0-	19567	2	811	4	Y	2596	2558	0	38	8	22
							2856	9									

TOTAL GAS PROD: 314,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,120

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	47120	X	32130	-0-	-14990	-0-	8451	2	10660	4	Y	11835	11911	0			57
							13019	9									
02	28280	X	28262	-0-	-18	-0-	14458	2	2536	4	Y	10244	10239	0			62
							11268	9									
03	31310	X	29515	-0-	-1795	-0-	14354	2	3247	4	Y	10831	10814	0			79
							11914	9									
04	30300	X	26583	-0-	-3717	-0-	13487	2	2481	4	Y	9650	9633	0			96
							10615	9									
05	32469	X	32469	-0-	-0-	-0-	18949	2	112	4	Y	12189	12218	0			67
							13408	9									
06	30300	X	25598	-0-	-4702	-0-	15023	2	10575	9	Y	9614	9614	0			67
07	31279	X	23524	-0-	-7755	-0-	13595	2	205	4	Y	8840	8781	0			126
							9724	9									
08	DLQ G-10		24428	-0-	24428	24428	13597	2	1180	4	Y	8774	8852	0			48
							9651	9									
09	45698	X	21270	-0-	-24428	-0-	12314	2	194	4	Y	7965	7957	0			56
							8762	9									
10	18770	X	18770	-0-	-0-	-0-	9667	2	741	4	Y	7602	7606	0			52
							8362	9									
11	21077	X	21077	-0-	-0-	-0-	11985	2	425	4	Y	7879	7866	0			65
							8667	9									
*12	20469	X	20469	-0-	-0-	-0-	11523	2	520	4	Y	7660	7680	0			45
							8426	9									

TOTAL GAS PROD: 304,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 113,083

CHECKERS 14 WELL #: 1H RRCID -> 284038 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 11886 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 50324 04/24/2018

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 #: 6SL RRCID -> 284043 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10884 - 17462

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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 #: 10H RRCID -> 284095 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10931 - 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	78838	X	78838	-0-	-0-	-0-	63387	2	4486	4	Y	9968	10029	0			162
							10965	9									
02	70504	X	70504	-0-	-0-	-0-	58597	2	1953	4	Y	9049	8976	0			235
							9954	9									
03	66804	X	66804	-0-	-0-	-0-	54828	2	2955	4	Y	8201	8287	0			149
							9021	9									
04	79292	X	79292	-0-	-0-	-0-	3256	1	63668	2	Y	9390	9377	0			162
							2039	4	10329	9							
05	75906	X	75906	-0-	-0-	-0-	3191	1	59924	2	Y	8704	8669	0			197
							3217	4	9574	9							
06	69048	X	69048	-0-	-0-	-0-	2395	1	55654	2	Y	7773	7804	0			166
							2449	4	8550	9							
07	67218	X	67218	-0-	-0-	-0-	2881	1	54032	2	Y	7266	7248	0			184
							2312	4	7993	9							
08	DLQ G-10		66568	-0-	66568	66568	3003	1	53410	2	Y	7336	7314	0			206
							2085	4	8070	9							
09	128663	X	62095	-0-	-66568	-0-	3151	1	48204	2	Y	6685	6653	0			238
							3386	4	7354	9							
10	59779	X	59779	-0-	-0-	-0-	3404	1	46951	2	Y	6871	6925	0			184
							1866	4	7558	9							
11	52142	X	52142	-0-	-0-	-0-	2471	1	38702	2	Y	6055	6072	0			167
							4308	4	6661	9							
*12	47241	X	47241	-0-	-0-	-0-	2208	1	27700	2	Y	5348	5409	0			106
							11450	4	5883	9							

TOTAL GAS PROD: 795,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 92,646

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22 WELL #: 17SL RRCID -> 284119 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10852 - 15512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46128	X	10696	-0-	-35432	-0-	150	1	5028	2	Y	4024	4064	0			53
							1092	4	4426	9							
02	41356	X	28041	-0-	-13315	-0-	157	1	21151	2	Y	4841	4835	0			59
							1408	4	5325	9							
03	38719	X	28188	-0-	-10531	-0-	183	1	22728	2	Y	4211	4165	0			105
							645	4	4632	9							
04	27540	X	25961	-0-	-1579	-0-	192	1	21382	2	Y	3601	3617	0			89
							426	4	3961	9							
05	14043	X	13467	-0-	-576	-0-	198	1	10853	2	Y	1804	1832	0			61
							432	4	1984	9							
06	29142	X	29142	-0-	-0-	-0-	225	1	24899	2	Y	3066	3025	0			102
							645	4	3373	9							
07	32894	X	32894	-0-	-0-	-0-	227	1	27783	2	Y	3458	3479	0			81
							1080	4	3804	9							
08	DLQ G-10		32870	-0-	32870	32870	231	1	28834	2	Y	3254	3244	0			91
							226	4	3579	9							
09	64885	X	32015	-0-	-32870	-0-	226	1	28407	2	Y	3016	2942	0			165
							64	4	3318	9							
10	30071	X	30071	-0-	-0-	-0-	244	1	26870	2	Y	2617	2657	0	31	8	94
							78	4	2879	9							
11	31830	X	30000	-0-	-1830	-0-	246	1	26758	2	Y	2724	2647	0	29	8	142
							2996	9									
12	33077	X	32743	-0-	-334	-0-	255	1	28375	2	Y	3505	3484	0	53	8	110
							257	4	3856	9							

TOTAL GAS PROD: 326,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,121

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	110856	X	76678	-0-	-34178	-0-	61389	2	199	4	N	13718	13675	0			131
							15090	9									
02	100128	X	74215	-0-	-25913	-0-	63616	2	549	4	N	9136	9214	0			53
							10050	9									
03	110856	X	64542	-0-	-46314	-0-	54293	2	1927	4	N	7565	5666	0	1896	1	56
							8322	9									
04	107280	X	59133	-0-	-48147	-0-	50892	2	1256	4	N	6350	6352	0			54
							6985	9									
05	94829	X	62198	-0-	-32631	-0-	53109	2	1210	4	N	7163	7169	0			48
							7879	9									
06	79530	X	56931	-0-	-22599	-0-	49023	2	1189	4	N	6108	6119	0			37
							6719	9									
07	82181	X	58960	-0-	-23221	-0-	51350	2	1004	4	N	6005	6003	0			39
							6606	9									
08	64542	X	51110	-0-	-13432	-0-	45626	2	802	4	N	4256	4261	0			34
							4682	9									
09	60180	X	25510	-0-	-34670	-0-	21602	2	175	4	N	3394	3291	0			137
							3733	9									
10	62186	X	54049	-0-	-8137	-0-	44451	2	1168	4	N	7664	7594	0	53	8	154
							8430	9									
11	57060	X	52351	-0-	-4709	-0-	38293	2	4880	4	N	8344	8322	0	47	8	129
							9178	9									
*12	58962	X	36526	-0-	-22436	-0-	28865	2	1557	4	N	5549	5558	0	56	8	64
							6104	9									

TOTAL GAS PROD: 672,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 85,252

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-3G WELL #: 7H RRCID -> 284189 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11949 - 19093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	175305	X	28576	-0-		-146729	-0-		16584	2	6484	4	N	5007	5042	0			48
									5508	9									
02	158340	X	71387	-0-		-86953	-0-		44856	2	9910	4	N	15110	15070	0			88
									16621	9									
03	175305	X	67562	-0-		-107743	-0-		39430	2	12690	4	N	14038	10506	0	3517	1	103
									15442	9									
04	96810	X	61324	-0-		-35486	-0-		45052	2	2884	4	N	12171	12170	0			104
									13388	9									
05	79050	X	61425	-0-		-17625	-0-		47388	2	1478	4	N	11417	11445	0			76
									12559	9									
06	76500	X	53326	-0-		-23174	-0-		40318	2	2068	4	N	9945	9961	0			60
									10940	9									
07	79050	X	51609	-0-		-27441	-0-		39476	2	1850	4	N	9348	9348	0			60
									10283	9									
08	67549	X	43983	-0-		-23566	-0-		33636	2	1204	4	N	8312	8305	0			67
									9143	9									
09	61320	X	26646	-0-		-34674	-0-		19439	2	937	4	N	5700	5537	0			230
									6270	9									
10	61411	X	43186	-0-		-18225	-0-		31713	2	3008	4	N	7695	7730	0	40	8	155
									8465	9									
11	53340	X	42290	-0-		-11050	-0-		29983	2	4973	4	N	6667	6681	0	38	8	103
									7334	9									
*12	51615	X	18804	-0-		-32811	-0-		14548	2	844	4	N	3102	3141	0	28	8	36
									3412	9									

TOTAL GAS PROD: 570,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 108,512

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 11H RRCID -> 284190 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11229 - 17853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	35455	X	35455	-0-		-0-	-0-		26192	2	2788	4	Y	5886	5909	0			96
									6475	9									
02	29265	X	29265	-0-		-0-	-0-		23065	2	862	4	Y	4853	4823	0			126
									5338	9									
03	42935	X	32117	-0-		-10818	-0-		25083	2	1610	4	Y	4931	4968	0			89
									5424	9									
04	37140	X	30709	-0-		-6431	-0-		1625	1	23319	2	Y	4319	4333	0			75
									1014	4	4751	9							
05	38378	X	30687	-0-		-7691	-0-		1658	1	23005	2	Y	4169	4150	0			94
									1438	4	4586	9							
06	34320	X	28274	-0-		-6046	-0-		1273	1	21568	2	Y	3794	3807	0			81
									1260	4	4173	9							
07	32395	X	29273	-0-		-3122	-0-		1660	1	22430	2	Y	3479	3472	0			88
									1356	4	3827	9							
08	DLQ G-10		28609	-0-		28609	28609		1699	1	22618	2	Y	2899	2906	0			81
									1103	4	3189	9							
09	53889	X	25280	-0-		-28609	-0-		1817	1	19505	2	Y	2004	2014	0			71
									1754	4	2204	9							
10	26146	X	26146	-0-		-0-	-0-		1943	1	20045	2	Y	2909	2902	0			78
									958	4	3200	9							
11	28320	X	23822	-0-		-4498	-0-		1477	1	16865	2	Y	2942	2939	0			81
									2244	4	3236	9							
12	29264	X	24227	-0-		-5037	-0-		1449	1	13667	2	Y	2990	3012	0			59
									5822	4	3289	9							

TOTAL GAS PROD: 343,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,175

LINDSAY 10-3I WELL #: 2SR RRCID -> 284203 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 11643 PERF.12808 - 18862

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	Z	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 51831 02/07/2019

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 #: 1SL RRCID -> 284210 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11806 - 19106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

LINDSAY 10-3C WELL #: 3H RRCID -> 284211 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11957 - 19257

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140213	X	68965	-0-	-71248	-0-	44339	2	9857	4	N	13426	13423	0			38
							14769	9									
02	126644	X	57018	-0-	-69626	-0-	42754	2	2362	4	N	10820	10820	0			38
							11902	9									
03	140213	X	57967	-0-	-82246	-0-	44	1	37305	2	N	10851	10739	0	121	1	29
							8682	4	11936	9							
04	80100	X	47577	-0-	-32523	-0-	66	1	37418	2	N	8330	8323	0			36
							930	4	9163	9							
05	74431	X	49591	-0-	-24840	-0-	67	1	40296	2	N	7515	7517	0			34
							961	4	8267	9							
06	66750	X	44610	-0-	-22140	-0-	21	1	36452	2	N	6638	6644	0			28
							835	4	7302	9							
07	63116	X	41136	-0-	-21980	-0-	32622	2	2166	4	N	5771	5772	0			27
							6348	9									
08	57970	X	44942	-0-	-13028	-0-	36704	2	1614	4	N	6022	5971	0			78
							6624	9									
09	48000	X	38091	-0-	-9909	-0-	30558	2	2080	4	N	4957	5006	0			29
							5453	9									
10	49600	X	48208	-0-	-1392	-0-	38812	2	3491	4	N	5368	5322	0	49	8	26
							5905	9									
11	44610	X	36407	-0-	-8203	-0-	435	1	26581	2	N	5459	5332	0	33	8	120
							3386	4	6005	9							
*12	44950	X	43021	-0-	-1929	-0-	678	1	31419	2	N	5411	5439	0	69	8	23
							4972	4	5952	9							

TOTAL GAS PROD: 577,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 90,568

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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 STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78554	X	57689	-0-	-20865	-0-	45763	2	11926	9	Y	10842	10804	0			104
02	70952	X	51216	-0-	-19736	-0-	40679	2	322	4	Y	9286	9336	0			54
							10215	9									
03	78554	X	47271	-0-	-31283	-0-	37358	2	760	4	Y	8321	6229	0	2085	1	61
							9153	9									
04	76020	X	44301	-0-	-31719	-0-	35267	2	719	4	Y	7559	7555	0			65
							8315	9									
05	68231	X	40982	-0-	-27249	-0-	32247	2	751	4	Y	7258	7275	0			48
							7984	9									
06	55830	X	37774	-0-	-18056	-0-	30475	2	656	4	Y	6039	6051	0			36
							6643	9									
07	56699	X	37591	-0-	-19108	-0-	30738	2	651	4	Y	5638	5638	0			36
							6202	9									
08	47275	X	33959	-0-	-13316	-0-	27548	2	658	4	Y	5230	5224	0			42
							5753	9									
09	44310	X	21748	-0-	-22562	-0-	17552	2	161	4	Y	3668	3562	0			148
							4035	9									
10	40982	X	28681	-0-	-12301	-0-	23500	2	818	4	Y	3966	4006	0	28	8	80
							4363	9									
11	40085	X	40085	-0-	-0-	-0-	31602	2	4466	4	Y	3652	3637	0	39	8	56
							4017	9									
12	37603	X	31868	-0-	-5735	-0-	26422	2	1058	4	Y	3989	3948	0	51	8	46
							4388	9									

TOTAL GAS PROD: 473,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 75,448

LINDSAY 10-3D WELL #: 4H RRCID -> 284257 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 11568 PERF.12115 - 19415

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	140709	X	66874	-0-	-73835	-0-	32943	2	20234	4	Y	12452	12451	0			35
							13697	9									
02	127092	X	57014	-0-	-70078	-0-	43654	2	2077	4	Y	10257	10256	0			36
							11283	9									
03	140709	X	58704	-0-	-82005	-0-	44	1	37362	2	Y	10433	10325	0	116	1	28
							9822	4	11476	9							
04	136170	X	50342	-0-	-85828	-0-	72	1	40832	2	Y	7977	7970	0			35
							663	4	8775	9							
05	78461	X	51473	-0-	-26988	-0-	72	1	43083	2	Y	7022	7026	0			31
							594	4	7724	9							
06	64710	X	46734	-0-	-17976	-0-	23	1	39053	2	Y	6423	6427	0			27
							593	4	7065	9							
07	63116	X	43784	-0-	-19332	-0-	35872	2	1355	4	Y	5961	5960	0			28
							6557	9									
08	58714	X	39737	-0-	-18977	-0-	32018	2	1660	4	Y	5508	5465	0			71
							6059	9									
09	50340	X	37937	-0-	-12403	-0-	30711	2	2003	4	Y	4748	4791	0			28
							5223	9									
10	51460	X	45769	-0-	-5691	-0-	36373	2	3463	4	Y	5394	5349	0	46	8	27
							5933	9									
11	46740	X	36908	-0-	-9832	-0-	452	1	29047	2	Y	4920	4805	0	34	8	108
							1997	4	5412	9							
12	43772	X	37630	-0-	-6142	-0-	657	1	30307	2	Y	4783	4811	0	60	8	20
							1405	4	5261	9							

TOTAL GAS PROD: 572,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 85,878

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
GEORGE 1 WELL #: 1H RRCID -> 284281 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11192 - 22200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	260400	X	132979	-0-	-127421	-0-	120652	2	2327	4	Y	9091	9244	0			144
							10000	9									
02	235200	X	131031	-0-	-104169	-0-	120407	2	462	4	Y	9238	9212	0			170
							10162	9									
03	217682	X	140435	-0-	-77247	-0-	129840	2	1132	4	Y	8603	8634	0			139
							9463	9									
04	130020	X	129832	-0-	-188	-0-	117455	2	4568	4	Y	7099	7183	0			55
							7809	9									
05	145080	X	131112	-0-	-13968	-0-	122253	2	2670	4	Y	5626	5566	0			115
							6189	9									
06	140400	X	111332	-0-	-29068	-0-	105702	2	5630	9	Y	5118	5194	0			39
07	145080	X	100086	-0-	-44994	-0-	94286	2	5800	9	Y	5273	5253	0			59
08	DLQ G-10		91784	-0-	91784	91784	86821	2	4963	9	Y	4512	4519	0			52
09	173656	X	81872	-0-	-91784	-0-	77941	2	3931	9	Y	3574	3569	0			57
10	83873	X	83873	-0-	-0-	-0-	79391	2	183	4	Y	3908	3911	0			54
							4299	9									
11	110130	X	76848	-0-	-33282	-0-	72865	2	69	4	Y	3558	3575	0			37
							3914	9									
12	100099	X	75650	-0-	-24449	-0-	71292	2	112	4	Y	3860	3864	0			33
							4246	9									

TOTAL GAS PROD: 1,286,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 69,460

HERC STATE 6 WELL #: 1H RRCID -> 284353 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11246 - 15783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90241	X	51703	-0-	-38538	-0-	37630	2	1936	4	N	11034	10322	0	691	8	714
							12137	9									
02	78148	X	44541	-0-	-33607	-0-	31830	2	2412	4	N	9363	9041	0	466	8	570
							10299	9									
03	77500	X	5130	-0-	-72370	-0-	733	4	4397	9	N	3997	3806	0	257	8	504
04	50040	X	12194	-0-	-37846	-0-	1275	4	10919	9	N	9926	9554	0	378	8	498
05	51708	X	49877	-0-	-1831	-0-	38800	2	1542	4	N	8668	8469	0	304	8	393
							9535	9									
06	50040	X	41305	-0-	-8735	-0-	30907	2	2260	4	N	7398	7342	0	186	8	263
							8138	9									
07	49321	X	38148	-0-	-11173	-0-	29816	2	742	4	N	6900	6783	0	173	8	207
							7590	9									
08	49879	X	35281	-0-	-14598	-0-	28240	2	77	4	N	6331	6065	0	49	8	424
							6964	9									
09	48270	X	29865	-0-	-18405	-0-	23401	2	6464	9	N	5876	5959	0	100	8	241
10	49879	X	30394	-0-	-19485	-0-	24442	2	55	4	N	5361	5392	0	81	8	129
							5897	9									
11	41310	X	23704	-0-	-17606	-0-	18337	2	420	4	N	4497	4227	0	138	8	261
							4947	9									
12	38161	X	24140	-0-	-14021	-0-	17832	2	1066	4	N	4765	4790	0	128	8	108
							5242	9									

TOTAL GAS PROD: 386,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 84,116

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
HATTIE 3 WELL #: 1H RRCID -> 284595 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11180 - 21580

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	117211	X	-0-	-0-	-117211	-0-					N	182	39	0			250
02	98896	X	1005	-0-	-97891	-0-	202	2	304	4	Y	454	693	0			11
							499	9									
03	85095	X	3908	-0-	-81187	-0-	534	2	1584	4	Y	1627	1633	0			5
							1790	9									
04	82350	X	12776	-0-	-69574	-0-	6685	2	4022	4	Y	1881	1877	0			9
							2069	9									
05	78368	X	15970	-0-	-62398	-0-	11426	2	2243	4	Y	2092	2089	0			12
							2301	9									
06	14869	X	14869	-0-	-0-	-0-	12735	2	88	4	Y	1860	1859	0			13
							2046	9									
07	14282	X	14282	-0-	-0-	-0-	12412	2	33	4	Y	1670	1665	0			18
							1837	9									
08	DLQ G-10		13200	-0-	13200	13200	11643	2	11	4	Y	1405	1409	0			14
							1546	9									
09	23911	X	10711	-0-	-13200	-0-	9375	2	27	4	Y	1190	1191	0			13
							1309	9									
10	14725	X	6217	-0-	-8508	-0-	4794	2	649	4	Y	704	711	0			6
							774	9									
11	14250	X	4206	-0-	-10044	-0-	878	2	2782	4	Y	496	498	0			4
							546	9									
12	14291	X	12460	-0-	-1831	-0-	10369	2	1036	4	Y	959	957	0			6
							1055	9									

TOTAL GAS PROD: 109,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,520

LIZZY 26 WELL #: 1H RRCID -> 284600 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 12132 PERF.12249 - 16779

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 50665 06/08/2018

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

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	75826	X	63865	-0-	-11961	-0-	44546	2	5266	4	N	12775	11891	0	808	8	467
							14053	9									
02	68488	X	68384	-0-	-104	-0-	50341	2	3915	4	N	12844	12321	0	579	8	411
							14128	9									
03	69750	X	16016	-0-	-53734	-0-	2086	4	13930	9	N	12664	12025	0	663	8	387
04	61800	X	59974	-0-	-1826	-0-	46443	2	1967	4	N	10513	10258	0	248	8	394
							11564	9									
05	75702	X	58105	-0-	-17597	-0-	44562	2	2426	4	N	10106	9867	0	194	8	439
							11117	9									
06	73260	X	52679	-0-	-20581	-0-	41979	2	714	4	N	9078	9242	0	125	8	150
							9986	9									
07	75702	X	51002	-0-	-24700	-0-	40768	2	793	4	N	8583	8356	0	79	8	298
							9441	9									
08	61969	X	38813	-0-	-23156	-0-	29085	2	2887	4	N	6219	6183	0	28	8	306
							6841	9									
09	59970	X	36054	-0-	-23916	-0-	24444	2	4599	4	N	6374	6375	0	55	8	250
							7011	9									
10	58094	X	33589	-0-	-24505	-0-	21981	2	4682	4	N	6296	6234	0	46	8	266
							6926	9									
11	52680	X	32641	-0-	-20039	-0-	24272	2	1548	4	N	6201	6022	0	102	8	343
							6821	9									
12	50995	X	32983	-0-	-18012	-0-	20523	2	5577	4	N	6257	6288	0	83	8	229
							6883	9									

TOTAL GAS PROD: 544,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 107,910

GINGER 29 WELL #: 2H RRCID -> 284820 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12116 - 16544

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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48395 07/08/2018

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

NORTH RUDD DRAW 22 WELL #: 1H RRCID -> 284907 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 11903 PERF.12306 - 17133

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 50750 09/20/2018

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BOYD 21 WELL #: 5H RRCID -> 285011 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12210 - 16536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	142228	X	35206	-0-	-107022	-0-	250	1	13770	2	Y	13197	13260	0	16	8	123
							6669	4	14517	9							
02	128464	X	21176	-0-	-107288	-0-	208	1	11063	2	Y	8046	8090	0	41	8	38
							1054	4	8851	9							
03	142228	X	17523	-0-	-124705	-0-	226	1	8909	2	Y	6836	6771	0	14	8	89
							868	4	7520	9							
04	137640	X	42416	-0-	-95224	-0-	873	1	21830	2	Y	14586	14590	0	40	8	45
							3668	4	16045	9							
05	50220	X	22290	-0-	-27930	-0-	628	1	11424	2	Y	8497	8409	0	77	8	56
							891	4	9347	9							
06	34080	X	26297	-0-	-7783	-0-	621	1	12451	2	Y	9596	9602	0	20	8	30
							2669	4	10556	9							
07	43834	X	30420	-0-	-13414	-0-	680	1	15446	2	Y	11536	11459	0			107
							1604	4	12690	9							
08	DLQ G-10		26447	-0-	26447	26447	665	1	14875	2	Y	9530	9593	0			44
							424	4	10483	9							
09	43290	X	16843	-0-	-26447	-0-	597	1	8859	2	Y	6673	6524	0	152	8	41
							47	4	7340	9							
10	22940	X	17968	-0-	-4972	-0-	564	1	9818	2	Y	6890	6836	0	26	8	69
							7	4	7579	9							
11	22200	X	19298	-0-	-2902	-0-	555	1	10879	2	Y	7137	7050	0	67	8	89
							13	4	7851	9							
*12	23842	X	23842	-0-	-0-	-0-	641	1	14434	2	Y	7970	7958	0	61	8	40
							8767	9									

TOTAL GAS PROD: 299,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 110,494

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	108376	X	51720	-0-	-56656	-0-	42371	2	806	4	Y	7766	7736	0			219
							8543	9									
02	68796	X	38023	-0-	-30773	-0-	31004	2	545	4	Y	5885	5818	0			286
							6474	9									
03	75454	X	40109	-0-	-35345	-0-	27207	2	6541	4	Y	5783	6040	0			29
							6361	9									
04	66450	X	-0-	-0-	-66450	-0-					Y	220	219	0			30
05	57567	X	34188	-0-	-23379	-0-	26282	2	1091	4	Y	6195	6058	0			167
							6815	9									
06	50040	X	24585	-0-	-25455	-0-	18452	2	1625	4	Y	4098	4209	0			56
							4508	9									
07	42098	X	28520	-0-	-13578	-0-	23659	2	84	4	Y	4343	4354	0			45
							4777	9									
08	DLQ G-10		30363	-0-	30363	30363	24942	2	478	4	Y	4494	4439	0			100
							4943	9									
09	59503	X	29140	-0-	-30363	-0-	24665	2	27	4	Y	4044	4076	0			68
							4448	9									
10	30132	X	30132	-0-	-0-	-0-	25649	2	5	4	Y	4071	4059	0	30	8	50
							4478	9									
11	28230	X	24983	-0-	-3247	-0-	21149	2	3834	9	Y	3485	3457	0	23	8	55
12	29171	X	27722	-0-	-1449	-0-	23271	2	4451	9	Y	4046	4020	0	43	8	38

TOTAL GAS PROD: 359,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,430

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	65037	X	65037	-0-	-0-	-0-	51128 12829	2 9	1080	4	Y	11663	11566	0			328
02	88620	X	50676	-0-	-37944	-0-	40092 9747	2 9	837	4	Y	8861	8759	0			430
03	98115	X	47031	-0-	-51084	-0-	37868 8314	2 9	849	4	Y	7558	7950	0			38
04	86580	X	-0-	-0-	-86580	-0-					Y	220	228	0			30
05	65038	X	33099	-0-	-31939	-0-	25486 6565	2 9	1048	4	Y	5968	5837	0			161
06	62940	X	41874	-0-	-21066	-0-	32550 8161	2 9	1163	4	Y	7419	7479	0			101
07	56110	X	41191	-0-	-14919	-0-	33682 7468	2 9	41	4	Y	6789	6819	0			71
08	DLQ G-10		43126	-0-	43126	43126	34395 8285	2 9	446	4	Y	7532	7436	0			167
09	85263	X	42137	-0-	-43126	-0-	33525 8501	2 9	111	4	Y	7728	7765	0			130
10	39527	X	39527	-0-	-0-	-0-	31567 7946	2 9	14	4	Y	7224	7227	0	37	8	90
11	39990	X	36357	-0-	-3633	-0-	29179	2	7178	9	Y	6525	6480	0	32	8	103
12	41323	X	38339	-0-	-2984	-0-	30250	2	8089	9	Y	7354	7331	0	56	8	70

TOTAL GAS PROD: 478,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 84,841

CHECKERS 14 WELL #: 2H RRCID -> 285259 COMPL. DATE 09/16/2018 TOTAL DEPTH 12159 PERF.12516 - 16828

01	0	A	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 50324 10/29/2018

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

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	366854	X	87603	-0-	-279251	-0-	73854 12285	2 9	1464	4	Y	11168	11193	0			161
02	331352	X	95846	-0-	-235506	-0-	79535 14322	2 9	1989	4	Y	13020	13039	0			142
03	366854	X	83392	-0-	-283462	-0-	66460 12174	2 9	4758	4	Y	11067	11108	0			101
04	355020	X	85472	-0-	-269548	-0-	71451 12510	2 9	1511	4	Y	11373	11396	0			78
05	366854	X	77787	-0-	-289067	-0-	65924 10866	2 9	997	4	Y	9878	9875	0			81
06	102690	X	80714	-0-	-21976	-0-	68213 11196	2 9	1305	4	Y	10178	10211	0			48
07	106113	X	79320	-0-	-26793	-0-	65678 10677	2 9	2965	4	Y	9706	9704	0			50
08	DLQ G-10		50528	-0-	50528	50528	42881 7024	2 9	623	4	Y	6385	6387	0			48
09	50528	X	-0-	-0-	-50528	-0-					Y	-0-	48	0			-0-
10	78346	X	78346	-0-	-0-	-0-	66676 10438	2 9	1232	4	Y	9489	9325	0	79	8	85
11	76770	X	74286	-0-	-2484	-0-	64371 8917	2 9	998	4	Y	8106	8046	0	71	8	74
12	79329	X	69445	-0-	-9884	-0-	59631 8643	2 9	1171	4	Y	7857	7780	0	112	8	39

TOTAL GAS PROD: 862,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 108,227

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. GAS LIFT (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	406686	X	64063	-0-	-342623		-0-		51626	2	1170	4	Y	10243	10270	0			160
									11267	9									
02	87528	X	43814	-0-	-43714		-0-		35778	2	660	4	Y	6705	6732	0			133
									7376	9									
03	96906	X	49313	-0-	-47593		-0-		39626	2	1221	4	Y	7696	7657	0			172
									8466	9									
04	93780	X	42760	-0-	-51020		-0-		34991	2	641	4	Y	6480	6492	0			160
									7128	9									
05	96906	X	40134	-0-	-56772		-0-		32973	2	607	4	Y	5958	6020	0			98
									6554	9									
06	93780	X	34499	-0-	-59281		-0-		27229	2	1142	4	Y	5571	5594	0			75
									6128	9									
07	96906	X	32099	-0-	-64807		-0-		25892	2	497	4	Y	5191	5204	0			62
									5710	9									
08	96906	X	32149	-0-	-64757		-0-		25982	2	942	4	Y	4750	4747	0			65
									5225	9									
09	42750	X	27739	-0-	-15011		-0-		18886	2	4282	4	Y	4155	4124	0			96
									4571	9									
10	40145	X	25846	-0-	-14299		-0-		20763	2	839	4	Y	3858	3872	0	25	8	57
									4244	9									
11	34500	X	26383	-0-	-8117		-0-		21715	2	187	4	Y	4074	4055	0	24	8	52
									4481	9									
12	32147	X	24722	-0-	-7425		-0-		20464	2	389	4	Y	3517	3495	0	39	8	35
									3869	9									

TOTAL GAS PROD: 443,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 68,198

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. GAS LIFT (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	860661	X	121681	-0-	-738980		-0-		99875	2	2044	4	Y	17965	17930	0			260
									19762	9									
02	279944	X	100978	-0-	-178966		-0-		82183	2	2494	4	Y	14819	14918	0			161
									16301	9									
03	309938	X	99866	-0-	-210072		-0-		80117	2	3669	4	Y	14618	14645	0			134
									16080	9									
04	299940	X	92250	-0-	-207690		-0-		75532	2	1970	4	Y	13407	13449	0			92
									14748	9									
05	309938	X	93249	-0-	-216689		-0-		76455	2	1876	4	Y	13562	13543	0			111
									14918	9									
06	299940	X	83686	-0-	-216254		-0-		65699	2	4813	4	Y	11976	12031	0			56
									13174	9									
07	309938	X	83206	-0-	-226732		-0-		68479	2	1702	4	Y	11841	11836	0			61
									13025	9									
08	DLQ G-10		78237	-0-	78237		78237		64139	2	1962	4	Y	11033	11011	0			83
									12136	9									
09	159778	X	81541	-0-	-78237		-0-		66926	2	1983	4	Y	11484	11325	0			242
									12632	9									
10	78928	X	78928	-0-	-0-		-0-		64812	2	1936	4	Y	11073	11139	0	77	8	99
									12180	9									
11	75000	X	73512	-0-	-1488		-0-		61813	2	1243	4	Y	9505	9449	0	68	8	87
									10456	9									
12	77500	X	67742	-0-	-9758		-0-		57479	2	1415	4	Y	8044	7982	0	109	8	40
									8848	9									

TOTAL GAS PROD: 1,054,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 149,327

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. GAS LIFT (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	208227	X	60000	-0-	-148227	-0-		49215	2	1103	4	Y	8802	8865	0			133
								9682	9									
02	188076	X	77226	-0-	-110850	-0-		64445	2	279	4	Y	11365	11355	0			143
								12502	9									
03	208227	X	69490	-0-	-138737	-0-		56103	2	2044	4	Y	10312	10189	0	96	1	170
								11343	9									
04	201510	X	60754	-0-	-140756	-0-		51436	2	12	4	Y	8460	8495	0			135
								9306	9									
05	75609	X	64030	-0-	-11579	-0-		53235	2	259	4	Y	9578	9560	0			153
								10536	9									
06	73170	X	61075	-0-	-12095	-0-		50844	2	435	4	Y	8905	8997	0			61
								9796	9									
07	75609	X	61741	-0-	-13868	-0-		52247	2	32	4	Y	8602	8523	0			140
								9462	9									
08	69502	X	57952	-0-	-11550	-0-		48978	2	35	4	Y	8126	8116	0			150
								8939	9									
09	61950	X	56974	-0-	-4976	-0-		48316	2	28	4	Y	7845	7702	0			293
								8630	9									
10	64015	X	51997	-0-	-12018	-0-		42340	2	18	4	Y	8763	8841	0	49	8	166
								9639	9									
11	61080	X	46928	-0-	-14152	-0-		38319	2	4	4	Y	7823	7819	0	41	8	129
								8605	9									
12	61752	X	44464	-0-	-17288	-0-		35614	2	334	4	Y	7742	7607	0	66	8	198
								8516	9									

TOTAL GAS PROD: 712,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 106,323

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. GAS LIFT (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	330243	X	78913	-0-	-251330	-0-		65840	2	1329	4	Y	10676	10697	0			154
								11744	9									
02	298284	X	97157	-0-	-201127	-0-		78427	2	2832	4	Y	14453	14450	0			157
								15898	9									
03	330243	X	83884	-0-	-246359	-0-		68555	2	2876	4	Y	11321	11374	0			104
								12453	9									
04	319590	X	78493	-0-	-241097	-0-		65319	2	1269	4	Y	10823	10853	0			74
								11905	9									
05	330243	X	76842	-0-	-253401	-0-		63630	2	1245	4	Y	10879	10864	0			89
								11967	9									
06	104100	X	70627	-0-	-33473	-0-		57243	2	2662	4	Y	9747	9790	0			46
								10722	9									
07	107570	X	70455	-0-	-37115	-0-		59071	2	1162	4	Y	9293	9291	0			48
								10222	9									
08	DLQ G-10		62596	-0-	62596	62596		52377	2	1125	4	Y	8267	8253	0			62
								9094	9									
09	127793	X	65197	-0-	-62596	-0-		54595	2	976	4	Y	8751	8629	0			184
								9626	9									
10	60117	X	60117	-0-	-0-	-0-		50477	2	685	4	Y	8141	8193	0	59	8	73
								8955	9									
11	64710	X	53135	-0-	-11575	-0-		44877	2	583	4	Y	6977	6937	0	49	8	64
								7675	9									
12	66867	X	50824	-0-	-16043	-0-		42491	2	766	4	Y	6879	6828	0	80	8	35
								7567	9									

TOTAL GAS PROD: 848,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 116,207

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	328910	X	136936	-0-	-191974	-0-	113377	2	3308	4	Y	18410	18355	0			266
							20251	9									
02	297080	X	103670	-0-	-193410	-0-	86293	2	2000	4	Y	13979	14093	0			152
							15377	9									
03	328910	X	103332	-0-	-225578	-0-	85500	2	2967	4	Y	13514	13542	0			124
							14865	9									
04	318300	X	92642	-0-	-225658	-0-	77459	2	1454	4	Y	12481	12520	0			85
							13729	9									
05	240684	X	97926	-0-	-142758	-0-	82203	2	1512	4	Y	12919	12898	0			106
							14211	9									
06	132510	X	87643	-0-	-44867	-0-	71929	2	3171	4	Y	11403	11456	0			53
							12543	9									
07	114793	X	86546	-0-	-28247	-0-	72825	2	1562	4	Y	11054	11050	0			57
							12159	9									
08	DLQ G-10		79130	-0-	79130	79130	66088	2	1646	4	Y	10360	10339	0			78
							11396	9									
09	154001	X	74871	-0-	-79130	-0-	63068	2	1234	4	Y	9608	9484	0			202
							10569	9									
10	77419	X	77419	-0-	-0-	-0-	64785	2	1635	4	Y	9999	10034	0	77	8	90
							10999	9									
11	80730	X	70352	-0-	-10378	-0-	59583	2	1072	4	Y	8815	8758	0	66	8	81
							9697	9									
12	83421	X	70792	-0-	-12629	-0-	59822	2	1290	4	Y	8800	8724	0	113	8	44
							9680	9									

TOTAL GAS PROD: 1,081,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 141,342

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	322245	X	73855	-0-	-248390	-0-	61565	2	1905	4	Y	9441	9522	0			143
							10385	9									
02	291060	X	90730	-0-	-200330	-0-	76833	2	486	4	Y	12192	12181	0			154
							13411	9									
03	322245	X	79380	-0-	-242865	-0-	65971	2	1658	4	Y	10683	10561	0	99	1	177
							11751	9									
04	311850	X	66345	-0-	-245505	-0-	56881	2	180	4	Y	8440	8483	0			134
							9284	9									
05	92814	X	75450	-0-	-17364	-0-	64956	2	66	4	Y	9480	9462	0			152
							10428	9									
06	89820	X	69561	-0-	-20259	-0-	59073	2	919	4	Y	8699	8791	0			60
							9569	9									
07	92814	X	35176	-0-	-57638	-0-	30012	2	333	4	Y	4392	4381	0			71
							4831	9									
08	79391	X	39137	-0-	-40254	-0-	33100	2	260	4	Y	5252	5226	0			97
							5777	9									
09	73020	X	1395	-0-	-71625	-0-	1137	2	109	4	Y	135	227	0			5
							149	9									
10	76837	X	76837	-0-	-0-	-0-	66873	2	563	4	Y	8546	8312	0	78	8	161
							9401	9									
11	69570	X	69192	-0-	-378	-0-	61996	2	12	4	Y	6531	6518	0	67	8	107
							7184	9									
*12	68345	X	68345	-0-	-0-	-0-	60553	2	624	4	Y	6516	6345	0	113	8	165
							7168	9									

TOTAL GAS PROD: 745,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 90,307

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
ROADRUNNER STATE 2 WELL #: 2H RRCID -> 285514 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11236 - 20933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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		273331	-0-	273331	859738	204450	2	40446	4	Y	25850	26141	0			298
							28435	9									
02	SHUT IN		219012	-0-	219012	1078750	193885	2	4481	4	Y	18769	18974	0			93
							20646	9									
03	1310481	X	231731	-0-	-1078750	-0-	203991	2	5609	4	Y	20119	20050	0			162
							22131	9									
04	398760	X	144749	-0-	-254011	-0-	124028	2	7081	4	Y	12400	12472	0			90
							13640	9									
05	412052	X	172938	-0-	-239114	-0-	151996	2	4674	4	Y	14789	14653	0			226
							16268	9									
06	398760	X	156499	-0-	-242261	-0-	140937	2	598	4	Y	13604	13712	0			118
							14964	9									
07	157295	X	157295	-0-	-0-	-0-	141832	2	563	4	Y	13545	13485	0			178
							14900	9									
08	155217	X	148218	-0-	-6999	-0-	134616	2	464	4	Y	11944	11915	0			207
							13138	9									
09	150210	X	133970	-0-	-16240	-0-	121686	2	341	4	Y	10857	10896	0			168
							11943	9									
10	155217	X	131389	-0-	-23828	-0-	119221	2	328	4	Y	10764	10787	0			145
							11840	9									
11	150210	X	120627	-0-	-29583	-0-	108149	2	1896	4	Y	9620	9695	0			70
							10582	9									
12	155217	X	118524	-0-	-36693	-0-	99802	2	8269	4	Y	9503	9499	0			74
							10453	9									

TOTAL GAS PROD: 2,008,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 171,764

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 LIFT (I)(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		153944	-0-	153944	447560	87585	2	49672	4	Y	15170	15359	0			175
							16687	9									
02	SHUT IN		123937	-0-	123937	571497	109044	2	2387	4	Y	11369	11488	0			56
							12506	9									
03	644592	X	73095	-0-	-571497	-0-	63268	2	1822	4	Y	7277	7275	0			58
							8005	9									
04	323940	X	77174	-0-	-246766	-0-	66159	2	3311	4	Y	7004	7011	0			51
							7704	9									
05	334738	X	69667	-0-	-265071	-0-	60390	2	1905	4	Y	6702	6651	0			102
							7372	9									
06	323940	X	61890	-0-	-262050	-0-	55276	2	234	4	Y	5800	5852	0			50
							6380	9									
07	101060	X	59572	-0-	-41488	-0-	53321	2	212	4	Y	5490	5468	0			72
							6039	9									
08	101060	X	57300	-0-	-43760	-0-	51423	2	188	4	Y	5172	5155	0			89
							5689	9									
09	77160	X	54051	-0-	-23109	-0-	48718	2	164	4	Y	4699	4715	0			73
							5169	9									
10	69657	X	53856	-0-	-15801	-0-	48402	2	151	4	Y	4821	4829	0			65
							5303	9									
11	61890	X	49212	-0-	-12678	-0-	43694	2	666	4	Y	4411	4444	0			32
							4852	9									
12	59582	X	48978	-0-	-10604	-0-	41394	2	2771	4	Y	4375	4373	0			34
							4813	9									

TOTAL GAS PROD: 882,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 82,290

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS STATE 39-46A WELL #: 1H RRCID -> 285530 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10672 PERF.11113 - 21330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	212753	X	98220	-0-	-114533	-0-	69587	2	9406	4	Y	17479	17590	0			225
							19227	9									
02	192164	X	104364	-0-	-87800	-0-	81139	2	2676	4	Y	18681	18819	0			87
							20549	9									
03	212753	X	95155	-0-	-117598	-0-	73211	2	2328	4	Y	17833	17786	0			134
							19616	9									
04	205890	X	95317	-0-	-110573	-0-	76081	2	1322	4	Y	16285	16283	0			136
							17914	9									
05	212753	X	99245	-0-	-113508	-0-	81400	2	565	4	Y	15709	15740	0			105
							17280	9									
06	205890	X	83230	-0-	-122660	-0-	66942	2	562	4	Y	14296	14355	0			46
							15726	9									
07	115537	X	64561	-0-	-50976	-0-	52491	2	2466	4	Y	8731	8679	0			98
							9604	9									
08	99231	X	76972	-0-	-22259	-0-	63586	2	1535	4	Y	10774	10715	0			157
							11851	9									
09	96030	X	84618	-0-	-11412	-0-	69684	2	229	4	Y	13368	13460	0			65
							14705	9									
10	99231	X	72707	-0-	-26524	-0-	59767	2	298	4	Y	11493	11394	0	69	8	95
							12642	9									
11	83220	X	71336	-0-	-11884	-0-	56843	2	1032	4	Y	12237	12181	0	63	8	88
							13461	9									
12	87451	X	70833	-0-	-16618	-0-	58998	2	22	4	Y	10739	10674	0	109	8	44
							11813	9									

TOTAL GAS PROD: 1,016,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 167,625

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122302	X	122302	-0-	-0-	-0-	97487	2	2730	4	Y	20077	20262	0			258
							22085	9									
02	95137	X	95137	-0-	-0-	-0-	73364	2	2365	4	Y	17644	17820	0			82
							19408	9									
03	110787	X	110787	-0-	-0-	-0-	85247	2	4506	4	Y	19122	19060	0			144
							21034	9									
04	79042	X	79042	-0-	-0-	-0-	55036	2	7662	4	Y	14858	14878	0			124
							16344	9									
05	104240	X	104240	-0-	-0-	-0-	81465	2	2060	4	Y	18832	18831	0			125
							20715	9									
06	72141	X	72141	-0-	-0-	-0-	57647	2	510	4	Y	12713	12797	0			41
							13984	9									
07	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	4318	2	310	4	Y	1573	1596	0			18
							1730	9									
08	35230	X	35230	-0-	-0-	-0-	26763	2	170	4	Y	7543	7451	0			110
							8297	9									
09	65619	X	65619	-0-	-0-	-0-	52521	2	104	4	Y	11813	11866	0			57
							12994	9									
10	72752	X	72752	-0-	-0-	-0-	58227	2	184	4	Y	13037	12918	0	68	8	108
							14341	9									
11	53299	X	53299	-0-	-0-	-0-	42758	2	59	4	Y	9529	9522	0	46	8	69
							10482	9									
*12	86104	X	86104	-0-	-0-	-0-	70242	2	2	4	Y	14418	14297	0	130	8	60
							15860	9									

TOTAL GAS PROD: 903,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 161,159

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. 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		81744	-0-	81744	226670	60704	2	2518	4	Y	16838	16786	0			233
							18522	9									
02	283091	X	56421	-0-	-226670	-0-	40813	2	3821	4	Y	10715	10861	0			87
							11787	9									
03	57195	X	9414	-0-	-47781	-0-	6675	2	355	4	Y	2167	2180	0			74
							2384	9									
04	55350	X	12803	-0-	-42547	-0-	8909	2	222	4	Y	3338	3311	0			101
							3672	9									
05	57195	X	7458	-0-	-49737	-0-	4720	2	6	4	Y	2484	2539	0			46
							2732	9									
06	55350	X	1792	-0-	-53558	-0-	968	2	34	4	Y	718	753	0			11
							790	9									
07	57195	X	28834	-0-	-28361	-0-	20499	2	1067	4	Y	6607	6333	0			285
							7268	9									
08	DLQ G-10		9980	-0-	9980	9980	6386	2	220	4	Y	3067	3216	0			136
							3374	9									
09	13607	X	3627	-0-	-9980	-0-	2583	2	3	4	Y	946	1065	0			17
							1041	9									
10	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	4071	2	35	4	Y	1580	1568	0	5	8	24
							1738	9									
11	24570	X	1299	-0-	-23271	-0-	806	2	163	4	Y	300	319	0	1	8	4
							330	9									
*12	27398	X	27398	-0-	-0-	-0-	21012	2	4	4	Y	5802	5702	0	39	8	65
							6382	9									

TOTAL GAS PROD: 246,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,562

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. 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		84653	-0-	84653	283031	62388	2	2652	4	Y	17830	17854	0			229
							19613	9									
02	332485	X	49454	-0-	-283031	-0-	33729	2	3230	4	Y	11359	11535	0			53
							12495	9									
03	112375	X	18265	-0-	-94110	-0-	9578	2	2664	4	Y	5475	5487	0			41
							6023	9									
04	108750	X	22980	-0-	-85770	-0-	17622	2	41	4	Y	4834	4835	0			40
							5317	9									
05	112375	X	18062	-0-	-94313	-0-	13219	2	17	4	Y	4387	4398	0			29
							4826	9									
06	108750	X	20812	-0-	-87938	-0-	15877	2	28	4	Y	4461	4476	0			14
							4907	9									
07	112375	X	3310	-0-	-109065	-0-	2143	2	1167	9	Y	1061	1063	0			12
08	23746	X	6188	-0-	-17558	-0-	5632	2	556	9	Y	505	510	0			7
09	22980	X	10319	-0-	-12661	-0-	8744	2	5	4	Y	1427	1427	0			7
							1570	9									
10	21514	X	7901	-0-	-13613	-0-	6754	2	12	4	Y	1032	1022	0	8	8	9
							1135	9									
11	20820	X	19742	-0-	-1078	-0-	16960	2	7	4	Y	2523	2496	0	18	8	18
							2775	9									
*12	14581	X	14581	-0-	-0-	-0-	12534	2	5	4	Y	1856	1843	0	23	8	8
							2042	9									

TOTAL GAS PROD: 276,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,750

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS STATE 39-46D WELL #: 4H RRCID -> 285544 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 10538 PERF.11061 - 20924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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		109979	-0-	109979	458482	83206 24090	2 9	2683	4	Y	21900	22097	0			282
02	558651	X	100169	-0-	-458482	-0-	74638 21552	2 9	3979	4	Y	19593	19784	0			91
03	188759	X	99165	-0-	-89594	-0-	71039 21786	2 9	6340	4	Y	19805	19747	0			149
04	182670	X	81094	-0-	-101576	-0-	62719 17926	2 9	449	4	Y	16296	16309	0			136
05	188759	X	84735	-0-	-104024	-0-	65290 19360	2 9	85	4	Y	17600	17619	0			117
06	182670	X	54675	-0-	-127995	-0-	42144 12458	2 9	73	4	Y	11325	11405	0			37
07	188759	X	7824	-0-	-180935	-0-	6727 1080	2 9	17	4	Y	982	1008	0			11
08	99169	X	23886	-0-	-75283	-0-	19696 4173	2 9	17	4	Y	3794	3750	0			55
09	81990	X	45819	-0-	-36171	-0-	35992 9813	2 9	14	4	Y	8921	8933	0			43
10	84723	X	26022	-0-	-58701	-0-	21356 4659	2 9	7	4	Y	4235	4218	0	25	8	35
11	54690	X	30674	-0-	-24016	-0-	26669 3975	2 9	30	4	Y	3614	3594	0	29	8	26
*12	53208	X	53208	-0-	-0-	-0-	41019 12184	2 9	5	4	Y	11076	10980	0	76	8	46

TOTAL GAS PROD: 717,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 139,141

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 LIFT (I)(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		175630	-0-	175630	690544	113515 17582	2 9	44533	4	Y	15984	16223	0			184
02	SHUT IN		129701	-0-	129701	820245	114267 12773	2 9	2661	4	Y	11612	11739	0			57
03	918640	X	98395	-0-	-820245	-0-	86808 9920	2 9	1667	4	Y	9018	9003	0			72
04	376500	X	90157	-0-	-286343	-0-	77703 9224	2 9	3230	4	Y	8385	8396	0			61
05	389050	X	88678	-0-	-300372	-0-	77393 8933	2 9	2352	4	Y	8121	8058	0			124
06	376500	X	79216	-0-	-297284	-0-	71035 7880	2 9	301	4	Y	7164	7226	0			62
07	93031	X	76463	-0-	-16568	-0-	68594 7597	2 9	272	4	Y	6906	6877	0			91
08	93031	X	72347	-0-	-20684	-0-	65077 7025	2 9	245	4	Y	6386	6367	0			110
09	90030	X	65843	-0-	-24187	-0-	59171 6445	2 9	227	4	Y	5859	5878	0			91
10	88691	X	64852	-0-	-23839	-0-	58219 6258	2 9	375	4	Y	5689	5703	0			77
11	79230	X	58986	-0-	-20244	-0-	52804 5514	2 9	668	4	Y	5013	5053	0			37
12	76477	X	58331	-0-	-18146	-0-	49908 5597	2 9	2826	4	Y	5088	5085	0			40

TOTAL GAS PROD: 1,058,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 95,225

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BUNIN 4 WELL #: 3H RRCID -> 285585 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10965 - 14787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25954	X	25954	-0-		-0-		-0-	14871	2	4582	4	N	5910	5164	0	1098	1	602
									6501	9					6	8			
02	30215	X	30215	-0-		-0-		-0-	14411	2	8816	4	N	6353	5746	0	559	1	646
									6988	9					4	8			
03	30265	X	30265	-0-		-0-		-0-	16550	2	6470	4	N	6586	5648	0	1170	1	402
									7245	9					12	8			
04	24345	X	24345	-0-		-0-		-0-	13385	2	4887	4	N	5521	4747	0	385	1	786
									6073	9					5	8			
05	25382	X	25382	-0-		-0-		-0-	12593	2	6845	4	N	5404	4654	0	1129	1	398
									5944	9					9	8			
06	24643	X	24643	-0-		-0-		-0-	12235	2	7027	4	N	4892	4142	0	910	1	227
									5381	9					11	8			
07	21238	X	21238	-0-		-0-		-0-	11050	2	4844	4	N	4858	4713	0	1	8	371
									5344	9									
08	19221	X	19221	-0-		-0-		-0-	9543	2	4622	4	N	4596	4554	0			413
									5056	9									
09	18360	X	18360	-0-		-0-		-0-	11268	2	2395	4	N	4270	4328	0			355
									4697	9									
10	17336	X	17336	-0-		-0-		-0-	10287	2	2425	4	N	4204	4167	0	142	1	235
									4624	9					15	8			
11	17957	X	17957	-0-		-0-		-0-	10315	2	3195	4	N	4043	3651	0	15	8	612
									4447	9									
*12	18412	X	18412	-0-		-0-		-0-	10220	2	2627	4	N	5059	4282	0	1126	1	239
									5565	9					24	8			

TOTAL GAS PROD: 273,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 61,696

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41387	X	41387	-0-		-0-		-0-	436	1	34424	2	N	5779	3470	0	1922	1	743
									170	4	6357	9			850	8			
02	40954	X	40954	-0-		-0-		-0-	394	1	34768	2	N	5263	3777	0	1170	1	650
									3	4	5789	9			409	8			
03	41388	X	41388	-0-		-0-		-0-	436	1	33605	2	N	5512	3758	0	1185	1	721
									1284	4	6063	9			498	8			
04	39252	X	39252	-0-		-0-		-0-	422	1	32498	2	N	5055	3349	0	1540	1	449
									771	4	5561	9			438	8			
05	41092	X	41092	-0-		-0-		-0-	436	1	33121	2	N	5416	3865	0	775	1	937
									1577	4	5958	9			288	8			
06	42235	X	42235	-0-		-0-		-0-	422	1	32918	2	N	5289	3802	0	1549	1	617
									3077	4	5818	9			258	8			
07	40129	X	40129	-0-		-0-		-0-	436	1	32273	2	N	4911	3427	0	1500	1	398
									2018	4	5402	9			203	8			
08	34505	X	34505	-0-		-0-		-0-	436	1	28206	2	N	4406	2860	0	1112	1	596
									1016	4	4847	9			236	8			
09	34917	X	34917	-0-		-0-		-0-	422	1	29267	2	N	4341	3057	0	1175	1	620
									453	4	4775	9			85	8			
10	27673	X	27673	-0-		-0-		-0-	436	1	22977	2	N	3765	2501	0	1141	1	716
									118	4	4142	9			27	8			
11	27756	X	27756	-0-		-0-		-0-	422	1	23144	2	N	3759	2593	0	1384	1	472
									55	4	4135	9			26	8			
*12	33509	X	33509	-0-		-0-		-0-	436	1	27823	2	N	4070	2857	0	1174	1	457
									773	4	4477	9			54	8			

TOTAL GAS PROD: 444,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,566

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS 39 WELL #: 2H RRCID -> 285630 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10920 - 14632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		62451	-0-	62451	219871	47723 13362	2 9	1366	4	Y	12147	12289	0			168
02	SHUT IN		58231	-0-	58231	278102	45369 11466	2 9	1396	4	Y	10424	10509	0			83
03	SHUT IN		67252	-0-	67252	345354	56214 10149	2 9	889	4	Y	9226	8995	0			314
04	SHUT IN		40447	-0-	40447	385801	34165 6228	2 9	54	4	Y	5662	5804	0			172
05	432910	X	47109	-0-	-385801	-0-	37913 9066	2 9	130	4	Y	8242	8261	0			153
06	95610	X	40083	-0-	-55527	-0-	33179 6808	2 9	96	4	Y	6189	6244	0			98
07	98797	X	3839	-0-	-94958	-0-	2936 822	2 9	81	4	Y	747	813	0			32
08	98797	X	13554	-0-	-85243	-0-	10519 2981	2 9	54	4	Y	2710	2622	0			120
09	95610	X	23601	-0-	-72009	-0-	18946 4648	2 9	7	4	Y	4225	4271	0			74
10	47120	X	33235	-0-	-13885	-0-	27733 5489	2 9	13	4	Y	4990	4956	0	32	8	76
11	40080	X	34437	-0-	-5643	-0-	27926 6485	2 9	26	4	Y	5895	5854	0	30	8	87
*12	28695	X	28695	-0-	-0-	-0-	23219	2	5476	9	Y	4978	4967	0	43	8	55

TOTAL GAS PROD: 452,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 75,435

CBR 41-44D WELL #: 4H RRCID -> 285633 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 876 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2019 - PLUGGED 03/16/19

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

RED BLUFF 13 WELL #: 3SL RRCID -> 285638 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10613 - 15031

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	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
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	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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	5177	X	2864	-0-	-2313	-0-	1787 631	2 9	446	4	N	574	401	1	3	8	370
02	4676	X	4199	-0-	-477	-0-	294 785	2 9	3120	4	N	714	403	1	3	8	678
03	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	2019 972	2 9	1838	4	N	884	781	1	8	8	773
04	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	1941 869	2 9	1903	4	N	790	1156	1	4	8	403
05	4650	X	4045	-0-	-605	-0-	6 759	2 9	3280	4	N	690	778	1	7	8	308
06	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	987 1304	2 9	2913	4	N	1185	1276	1	10	8	207
07	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	3744 860	2 9	637	4	N	782	770	1	6	8	213
08	4867	X	4609	-0-	-258	-0-	3563 741	2 9	305	4	N	674	381	1	3	8	503
09	5010	X	4419	-0-	-591	-0-	3408 835	2 9	176	4	N	759	769	1	13	8	480
10	5177	X	1025	-0-	-4152	-0-	782 213	2 9	30	4	N	194	386	1	1	8	287
11	5010	X	2142	-0-	-2868	-0-	1565 504	2 9	73	4	N	458	371	1	2	8	372
12	5177	X	4597	-0-	-580	-0-	3526 975	2 9	96	4	N	886	935	1	7	8	316

TOTAL GAS PROD: 47,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,590

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	3638	2	99	4	N	902	798	1	7	8	434
							992	9									
02	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	923	2	90	4	N	265	197	1	2	8	500
							292	9									
03	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	2686	2	744	4	N	980	774	1	8	8	698
							1078	9									
04	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	1625	2	1784	4	N	828	1178	1	4	8	344
							911	9									
05	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	1771	2	1867	4	N	883	600	1	7	8	620
							971	9									
06	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	142	2	3165	4	N	713	1133	1	10	8	190
							784	9									
07	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	135	2	3526	4	N	616	383	1	6	8	417
							678	9									
08	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	3922	2	454	4	N	1102	1132	1	4	8	383
							1212	9									
09	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	2920	2	121	4	N	708	734	1	16	8	341
							779	9									
10	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	4146	2	205	4	N	1044	763	1	5	8	617
							1148	9									
11	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	3763	2	117	4	N	856	1180	1	4	8	289
							942	9									
*12	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	4048	2	107	4	N	993	904	1	8	8	370
							1092	9									

TOTAL GAS PROD: 52,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,890

CBR 18 WELL #: 3H RRCID -> 285706 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10713 - 14337

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	4865	-0-	-4032	-0-	3083	2	275	4	N	1370	1320	1	315	8	530
							1507	9									
02	8036	X	6013	-0-	-2023	-0-	3897	2	520	4	N	1451	1095	1	202	8	684
							1596	9									
03	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	4311	2	232	4	N	1501	1740	1	192	8	253
							1651	9									
04	870	X	870	-0-	-0-	-0-	597	2	27	4	N	224	174	1	25	8	278
							246	9									
05	6665	X	2235	-0-	-4430	-0-	1248	2	92	4	N	814	655	1	156	8	281
							895	9									
06	6450	X	4416	-0-	-2034	-0-	2705	2	464	4	N	1134	715	1	235	8	465
							1247	9									
07	6665	X	5855	-0-	-810	-0-	3717	2	682	4	N	1324	1040	1	166	8	583
							1456	9									
08	6200	X	4592	-0-	-1608	-0-	3471	2	147	4	N	885	893	1	150	8	425
							974	9									
09	4410	X	4380	-0-	-30	-0-	3085	2	125	4	N	1064	1072	1	51	8	366
							1170	9									
10	5859	X	5194	-0-	-665	-0-	3781	2	171	4	N	1129	876	1	5	8	614
							1242	9									
11	5670	X	5014	-0-	-656	-0-	3589	2	176	4	N	1135	1232	1	4	8	513
							1249	9									
12	5859	X	5570	-0-	-289	-0-	4093	2	158	4	N	1199	1414	1	8	8	290
							1319	9									

TOTAL GAS PROD: 55,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,230

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BUNIN 4 WELL #: 7H RRCID -> 285711 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10765 - 13381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	436	1	5311	2	Y	1549	1589	1	12	8	679
							172	4	1704	9							
02	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	394	1	4314	2	Y	1354	1578	1	8	8	447
							314	4	1489	9							
03	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	380	1	4347	2	Y	1372	1168	1	31	8	620
							156	4	1509	9							
04	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	256	1	7458	2	Y	1121	793	1	11	8	937
							1180	4	1233	9							
05	8463	X	7085	-0-	-1378	-0-	5359	2	266	4	Y	1327	1507	1	15	8	742
							1460	9									
06	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	5685	2	287	4	Y	1359	1923	1	18	8	160
							1495	9									
07	10478	X	7702	-0-	-2776	-0-	5916	2	328	4	Y	1325	1139	1	12	8	334
							1458	9									
08	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	9766	2	483	4	Y	2263	1725	1	5	8	867
							2489	9									
09	10140	X	1635	-0-	-8505	-0-	301	4	1334	9	Y	1213	1205	1			875
10	7719	X	2915	-0-	-4804	-0-	1908	2	499	4	Y	462	467	1	3	8	867
							508	9									
11	12330	X	9797	-0-	-2533	-0-	8267	2	138	4	Y	1265	1280	1	9	8	843
							1392	9									
*12	16281	X	16281	-0-	-0-	-0-	14563	2	153	4	Y	1423	1404	1	27	8	835
							1565	9									

TOTAL GAS PROD: 96,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,033

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	18866	X	18866	-0-	-0-	-0-	436	1	13671	2	Y	3855	3745	1	29	8	1003
							518	4	4241	9							
02	15994	X	15994	-0-	-0-	-0-	394	1	11612	2	Y	3233	3580	1	21	8	635
							432	4	3556	9							
03	15087	X	15087	-0-	-0-	-0-	366	1	10965	2	Y	3102	3142	1	59	8	536
							344	4	3412	9							
04	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	256	1	8994	2	Y	2191	1942	1	19	8	766
							236	4	2410	9							
05	16833	X	14436	-0-	-2397	-0-	10790	2	333	4	Y	3012	3034	1	45	8	699
							3313	9									
06	16290	X	16188	-0-	-102	-0-	11978	2	363	4	Y	3497	3879	1	46	8	271
							3847	9									
07	16833	X	16320	-0-	-513	-0-	12539	2	347	4	Y	3122	3101	1	27	8	265
							3434	9									
08	15097	X	11992	-0-	-3105	-0-	7654	2	501	4	Y	3488	2788	1	7	8	958
							3837	9									
09	16200	X	2086	-0-	-14114	-0-	193	4	1893	9	Y	1721	1721	1			958
10	16740	X	3916	-0-	-12824	-0-	3153	4	763	9	Y	694	691	1	4	8	957
11	16450	X	16450	-0-	-0-	-0-	11993	2	1379	4	Y	2798	2749	1	14	8	992
							3078	9									
*12	18729	X	18729	-0-	-0-	-0-	14776	2	407	4	Y	3224	3208	1	28	8	980
							3546	9									

TOTAL GAS PROD: 161,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,937

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 10 WELL #: 3H RRCID -> 285718 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 10723 PERF.11088 - 14904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	4779	-0-	-2320	-0-	3687	2	101	4	N	901	1489	1	42	8	218
							991	9									
02	6412	X	4358	-0-	-2054	-0-	3435	2	85	4	N	762	380	1			600
							838	9									
03	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	2802	2	118	4	N	744	760	1	13	8	571
							818	9									
04	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	1726	2	164	4	N	541	571	1			541
							595	9									
05	4774	X	4142	-0-	-632	-0-	2900	2	251	4	N	901	1116	1	12	8	314
							991	9									
06	4680	X	4123	-0-	-557	-0-	3351	2	69	4	N	639	581	1	26	8	346
							703	9									
07	4836	X	3999	-0-	-837	-0-	3070	2	83	4	N	769	721	1	42	8	352
							846	9									
08	4154	X	2928	-0-	-1226	-0-	2124	2	72	4	N	665	764	1	13	8	240
							732	9									
09	4110	X	2843	-0-	-1267	-0-	2011	2	74	4	N	689	576	1	7	8	346
							758	9									
10	4247	X	2286	-0-	-1961	-0-	1452	2	74	4	N	691	800	1	2	8	235
							760	9									
11	4110	X	2735	-0-	-1375	-0-	1970	2	70	4	N	632	409	1	2	8	456
							695	9									
12	3999	X	3852	-0-	-147	-0-	2833	2	190	4	N	754	965	1	6	8	239
							829	9									

TOTAL GAS PROD: 42,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,688

CBR 10 WELL #: 4H RRCID -> 285719 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11283 - 15403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	436	1	7881	2	N	1944	2092	1	35	8	277
							49	4	2138	9							
02	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	394	1	7429	2	N	1745	1504	1			518
							9	4	1920	9							
03	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	436	1	6957	2	N	1808	1491	1	17	8	818
							627	4	1989	9							
04	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	422	1	6695	2	N	1618	1704	1			732
							128	4	1780	9							
05	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	436	1	5579	2	N	1893	1931	1	13	8	681
							166	4	2082	9							
06	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	267	1	4612	2	N	1380	1663	1	28	8	370
							417	4	1518	9							
07	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	436	1	6979	2	N	1720	1476	1	51	8	563
							1892	9									
08	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	436	1	7650	2	N	1764	1893	1	14	8	420
							45	4	1940	9							
09	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	422	1	7772	2	N	1684	1753	1	10	8	341
							25	4	1852	9							
10	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	436	1	7838	2	N	1730	1743	1	10	8	318
							112	4	1903	9							
11	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	422	1	7823	2	N	1760	1754	1	9	8	315
							5	4	1936	9							
*12	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	436	1	7877	2	N	1691	1719	1	16	8	271
							104	4	1860	9							

TOTAL GAS PROD: 114,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,737

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. GAS LIFT (I)(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	6060	-0-	-1163	-0-	2806	2	2103	4	N	1046	1517	1	25	8	636
							1151	9									
02	6524	X	1445	-0-	-5079	-0-	641	2	461	4	N	312	179	1			769
							343	9									
03	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	2609	2	2167	4	N	1349	1721	1	10	8	387
							1484	9									
04	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	2416	2	1007	4	N	857	749	1			495
							943	9									
05	8215	X	6521	-0-	-1694	-0-	3635	2	1544	4	N	1220	944	1	11	8	760
							1342	9									
06	6060	X	5128	-0-	-932	-0-	3054	2	982	4	N	993	1479	1	23	8	251
							1092	9									
07	6262	X	3104	-0-	-3158	-0-	2140	2	234	4	N	664	551	1	22	8	342
							730	9									
08	6510	X	4537	-0-	-1973	-0-	3156	2	247	4	N	1031	1146	1	13	8	214
							1134	9									
09	6300	X	4033	-0-	-2267	-0-	2833	2	133	4	N	970	964	1	8	8	212
							1067	9									
10	6510	X	4239	-0-	-2271	-0-	2960	2	249	4	N	936	584	1	4	8	560
							1030	9									
11	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	4779	2	323	4	N	1073	1353	1	6	8	274
							1180	9									
*12	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	4860	2	379	4	N	1123	770	1	10	8	617
							1235	9									

TOTAL GAS PROD: 58,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,574

CBR 12 WELL #: 4H RRCID -> 285721 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11396 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	436	1	6245	2	N	1495	1311	1	17	8	766
							232	4	1645	9							
02	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	394	1	6500	2	N	1440	1900	1			306
							270	4	1584	9							
03	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	366	1	5205	2	N	1406	1141	1	9	8	562
							1290	4	1547	9							
04	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	2641	2	162	4	N	580	571	1			571
							638	9									
05	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	8612	2	332	4	N	1557	1323	1	11	8	794
							1713	9									
06	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	8500	2	745	4	N	1544	1897	1	23	8	418
							1698	9									
07	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	6009	2	723	4	N	1575	1343	1	35	8	615
							1733	9									
08	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	1849	2	160	4	N	409	802	1	4	8	218
							450	9									
09	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	3054	2	219	4	N	829	799	1	2	8	246
							912	9									
10	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	2609	2	276	4	N	635	613	1	3	8	265
							699	9									
11	309	X	309	-0-	-0-	-0-	28	2	275	4	N	5	189	1			81
							6	9									
*12	297	X	297	-0-	-0-	-0-	294	4	3	9	N	3	1	8			83

TOTAL GAS PROD: 70,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,478

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 14 WELL #: 2H RRCID -> 285722 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11266 - 15454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5176	-0-	-3907	-0-	436	1	3330	2	N	1167	1127	1	3	8	761
							126	4	1284	9							
02	8204	X	6034	-0-	-2170	-0-	394	1	3646	2	N	1651	1899	1	8	8	505
							178	4	1816	9							
03	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	436	1	5495	2	N	1833	1519	1	29	8	790
							197	4	2016	9							
04	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	394	1	4483	2	N	1795	1687	1	11	8	887
							193	4	1975	9							
05	7471	X	7372	-0-	-99	-0-	436	1	4906	2	N	1681	1803	1	20	8	745
							181	4	1849	9							
06	7890	X	7064	-0-	-826	-0-	422	1	4582	2	N	1708	1856	1	24	8	573
							181	4	1879	9							
07	8153	X	4729	-0-	-3424	-0-	436	1	2208	2	N	1726	1875	1	15	8	409
							186	4	1899	9							
08	8153	X	4046	-0-	-4107	-0-	436	1	1375	2	N	1326	1147	1	4	8	584
							776	4	1459	9							
09	7140	X	4589	-0-	-2551	-0-	422	1	1670	2	N	1709	1905	1	26	8	362
							617	4	1880	9							
10	7378	X	4439	-0-	-2939	-0-	436	1	1824	2	N	1716	1581	1	3	8	494
							291	4	1888	9							
11	7050	X	4925	-0-	-2125	-0-	422	1	2783	2	N	1414	1373	1	4	8	531
							165	4	1555	9							
*12	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	436	1	3985	2	N	1493	1757	1	8	8	259
							163	4	1642	9							

TOTAL GAS PROD: 69,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,219

CBR 16 WELL #: 7H RRCID -> 285723 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11313 - 15739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	14490	-0-	-142	-0-	11570	2	218	4	N	2456	2994	1	16	8	442
							2702	9									
02	14629	X	14629	-0-	-0-	-0-	11579	2	318	4	N	2484	2262	1	14	8	650
							2732	9									
03	18055	X	18055	-0-	-0-	-0-	13987	2	608	4	N	3145	2650	1	56	8	1089
							3460	9									
04	16667	X	16667	-0-	-0-	-0-	13308	2	313	4	N	2769	2946	1	21	8	891
							3046	9									
05	16381	X	16381	-0-	-0-	-0-	12986	2	356	4	N	2763	2983	1	40	8	631
							3039	9									
06	14175	X	14175	-0-	-0-	-0-	11144	2	3031	9	N	2755	2986	1	40	8	360
07	15633	X	15633	-0-	-0-	-0-	12389	2	365	4	N	2617	2293	1	22	8	662
							2879	9									
08	14808	X	14808	-0-	-0-	-0-	11712	2	415	4	N	2437	2656	1	11	8	432
							2681	9									
09	14503	X	14503	-0-	-0-	-0-	11324	2	400	4	N	2526	1967	1	50	8	941
							2779	9									
10	14632	X	12574	-0-	-2058	-0-	9794	2	412	4	N	2153	2771	1	12	8	311
							2368	9									
11	14160	X	13282	-0-	-878	-0-	10330	2	410	4	N	2311	1922	1	12	8	688
							2542	9									
12	14632	X	12071	-0-	-2561	-0-	9186	2	450	4	N	2214	2449	1	18	8	435
							2435	9									

TOTAL GAS PROD: 177,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,630

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 2 WELL #: 2H RRCID -> 285724 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 11165 PERF.11661 - 15781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	11727	-0-		-1386	-0-	436	1	8059	2	N	1595	2242	1	32	8	225
								1477	4	1755	9							
02	11844	X	10334	-0-		-1510	-0-	394	1	7899	2	N	1394	1117	1			502
								508	4	1533	9							
03	10532	X	10532	-0-		-0-	-0-	436	1	7206	2	N	1441	1477	1	15	8	451
								1305	4	1585	9							
04	8110	X	8110	-0-		-0-	-0-	422	1	5119	2	N	1411	1495	1			367
								1017	4	1552	9							
05	12555	X	6583	-0-		-5972	-0-	436	1	3936	2	N	1476	1106	1	15	8	722
								587	4	1624	9							
06	11340	X	6842	-0-		-4498	-0-	422	1	3730	2	N	1352	1892	1	35	8	147
								1203	4	1487	9							
07	11439	X	7301	-0-		-4138	-0-	436	1	5187	2	N	1292	1106	1	50	8	283
								257	4	1421	9							
08	10540	X	6731	-0-		-3809	-0-	436	1	5027	2	N	948	948	1	17	8	266
								225	4	1043	9							
09	8770	X	8770	-0-		-0-	-0-	422	1	6951	2	N	1270	1139	1	11	8	386
								1397	9									
10	7316	X	6260	-0-		-1056	-0-	436	1	4791	2	N	929	984	1	6	8	325
								11	4	1022	9							
11	7080	X	4792	-0-		-2288	-0-	422	1	3552	2	N	742	366	1	4	8	697
								2	4	816	9							
*12	9470	X	9470	-0-		-0-	-0-	436	1	7479	2	N	1414	1298	1	15	8	798
								1555	9									

TOTAL GAS PROD: 97,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,264

CBR 2 WELL #: 4H RRCID -> 285725 COMPL. DATE 11/07/2015 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11609 - 15797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13658	X	13658	-0-		-0-	-0-	436	1	10605	2	N	1952	2299	1	45	8	603
								470	4	2147	9							
02	14885	X	14885	-0-		-0-	-0-	394	1	11882	2	N	2145	1924	1			824
								249	4	2360	9							
03	18116	X	18116	-0-		-0-	-0-	436	1	13082	2	N	2517	2483	1	20	8	838
								1829	4	2769	9							
04	15355	X	15355	-0-		-0-	-0-	422	1	11989	2	N	2118	2535	1			421
								614	4	2330	9							
05	14706	X	14706	-0-		-0-	-0-	225	1	11640	2	N	2114	1496	1	24	8	1015
								516	4	2325	9							
06	14396	X	14396	-0-		-0-	-0-	422	1	10267	2	N	2043	2638	1	56	8	364
								1460	4	2247	9							
07	14900	X	14900	-0-		-0-	-0-	436	1	11052	2	N	2216	2234	1	103	8	243
								974	4	2438	9							
08	15309	X	15309	-0-		-0-	-0-	436	1	12058	2	N	2089	2077	1	19	8	236
								517	4	2298	9							
09	15321	X	15321	-0-		-0-	-0-	422	1	12288	2	N	2074	1941	1	12	8	357
								330	4	2281	9							
10	15353	X	15353	-0-		-0-	-0-	436	1	12027	2	N	2105	2147	1	15	8	300
								574	4	2316	9							
11	14230	X	14230	-0-		-0-	-0-	422	1	11217	2	N	2041	2137	1	13	8	191
								346	4	2245	9							
*12	13364	X	13364	-0-		-0-	-0-	436	1	10346	2	N	1831	1692	1	21	8	309
								568	4	2014	9							

TOTAL GAS PROD: 179,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,245

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	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	6217 1899	2 9	186	4	N	1726	1739	1	15	8	398
02	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	5424 1528	2 9	172	4	N	1389	1508	1	5	8	274
03	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	5598 1680	2 9	548	4	N	1527	1513	1	15	8	273
04	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	5530 1573	2 9	194	4	N	1430	1138	1	7	8	558
05	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	5400 1491	2 9	159	4	N	1355	1140	1	11	8	762
06	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	5266 1538	2 9	455	4	N	1398	1888	1	11	8	261
07	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	5240 1455	2 9	216	4	N	1323	1152	1	6	8	426
08	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	4931 1422	2 9	336	4	N	1293	1129	1	5	8	585
09	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	4964 1382	2 9	152	4	N	1256	1558	1	15	8	268
10	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	3852 1245	2 9	163	4	N	1132	799	1	5	8	596
11	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	3462 1293	2 9	151	4	N	1175	1171	1	4	8	596
*12	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	3499 1312	2 9	136	4	N	1193	1555	1	7	8	227

TOTAL GAS PROD: 80,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,197

PECOS 39 PILOT WELL #: 1 RRCID -> 285744 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 11077 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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22 WELL #: 5H RRCID -> 285763 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10896 - 15264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	436	1	477	2	N	636	887	1	10	8	320
							1846	4	700	9							
02	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	394	1	2252	2	N	756	395	1	6	8	675
							622	4	832	9							
03	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	436	1	3873	2	N	1255	1139	1	26	8	765
							853	4	1381	9							
04	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	422	1	3532	2	N	867	1267	1	8	8	357
							232	4	954	9							
05	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	436	1	3161	2	N	1219	924	1	18	8	634
							295	4	1341	9							
06	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	422	1	2735	2	N	1015	1302	1	23	8	324
							544	4	1117	9							
07	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	436	1	1835	2	N	826	560	1	12	8	578
							1568	4	909	9							
08	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	436	1	4050	4	N	883	744	1	7	8	710
							971	9									
09	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	422	1	2633	2	N	832	1056	1	21	8	465
							760	4	915	9							
10	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	436	1	5480	2	N	1222	1009	1	7	8	671
							523	4	1344	9							
11	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	422	1	5202	2	N	1304	1566	1	7	8	402
							823	4	1434	9							
*12	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	436	1	3972	2	N	1074	1048	1	9	8	419
							250	4	1181	9							

TOTAL GAS PROD: 65,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,889

GEORGE 1 WELL #: 3H RRCID -> 285795 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10879 - 21718

01	SHUT IN	260815	-0-	260815	408575	237519	2	3604	4	Y	17902	18032	0			284
						19692	9									
02	SHUT IN	223861	-0-	223861	632436	206653	2	4125	4	Y	11894	11959	0			219
						13083	9									
03	800156	X	167720	-0-	-632436	-0-	155559	2	2810	4	Y	8501	8583	0			137
							9351	9									
04	241981	X	241981	-0-	-0-	-0-	223533	2	5534	4	Y	11740	11786	0			91
							12914	9									
05	241056	X	112929	-0-	-128127	-0-	101232	2	4105	4	Y	6902	6852	0			141
							7592	9									
06	233280	X	124233	-0-	-109047	-0-	116174	2	181	4	Y	7162	7248	0			55
							7878	9									
07	241056	X	137701	-0-	-103355	-0-	129875	2	202	4	Y	6931	6909	0			77
							7624	9									
08	241056	X	130345	-0-	-110711	-0-	123623	2	64	4	Y	6053	6060	0			70
							6658	9									
09	233280	X	118768	-0-	-114512	-0-	111984	2	159	4	Y	6023	5997	0			96
							6625	9									
10	137702	X	118030	-0-	-19672	-0-	111183	2	568	4	Y	5708	5725	0			79
							6279	9									
11	133260	X	108793	-0-	-24467	-0-	102891	2	113	4	Y	5263	5287	0			55
							5789	9									
12	137702	X	107799	-0-	-29903	-0-	101940	2	191	4	Y	5153	5164	0			44
							5668	9									

TOTAL GAS PROD: 1,852,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 99,232

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
GEORGE 1 WELL #: 2H RRCID -> 285796 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11260 - 22457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	209845	-0-	209845	261138		184546	2	7976	4	Y	15748	15644	0			250
								17323	9									
02	0	W	238001	-0-	238001	499139		221605	2	1880	4	Y	13196	13203	0			243
								14516	9									
03	713694	X	214555	-0-	-499139	-0-		199055	2	1919	4	Y	12346	12390	0			199
								13581	9									
04	163914	X	163914	-0-	-0-	-0-		147289	2	5956	4	Y	9699	9823	0			75
								10669	9									
05	163277	X	65014	-0-	-98263	-0-		60642	2	204	4	Y	3789	3787	0			77
								4168	9									
06	158010	X	136709	-0-	-21301	-0-		128200	2	47	4	Y	7693	7711	0			59
								8462	9									
07	163277	X	143336	-0-	-19941	-0-		134874	2	111	4	Y	7592	7567	0			84
								8351	9									
08	163277	X	134533	-0-	-28744	-0-		126796	2	20	4	Y	7015	7018	0			81
								7717	9									
09	158010	X	122739	-0-	-35271	-0-		115524	2	86	4	Y	6481	6458	0			104
								7129	9									
10	143344	X	122484	-0-	-20860	-0-		114996	2	501	4	Y	6352	6369	0			87
								6987	9									
11	138720	X	113067	-0-	-25653	-0-		105827	2	241	4	Y	6363	6384	0			66
								6999	9									
12	143344	X	110973	-0-	-32371	-0-		103299	2	1464	4	Y	5645	5663	0			48
								6210	9									

TOTAL GAS PROD: 1,775,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 101,919

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		233556	-0-	233556	372459		213101	2	1383	4	Y	17338	17516	0			275
								19072	9									
02	SHUT IN		217529	-0-	217529	589988		200140	2	1441	4	Y	14498	14506	0			267
								15948	9									
03	732171	X	142183	-0-	-589988	-0-		129769	2	3209	4	Y	8368	8500	0			135
								9205	9									
04	202500	X	108219	-0-	-94281	-0-		96801	2	4031	4	Y	6715	6798	0			52
								7387	9									
05	104915	X	104915	-0-	-0-	-0-		95798	2	1849	4	Y	6607	6524	0			135
								7268	9									
06	97350	X	92597	-0-	-4753	-0-		86605	2	5992	9	Y	5447	5541	0			41
07	100595	X	88402	-0-	-12193	-0-		82921	2	33	4	Y	4953	4939	0			55
								5448	9									
08	100595	X	81115	-0-	-19480	-0-		75990	2	5125	9	Y	4659	4660	0			54
09	97350	X	73213	-0-	-24137	-0-		68882	2	4331	9	Y	3937	3928	0			63
10	100595	X	71509	-0-	-29086	-0-		67367	2	156	4	Y	3624	3637	0			50
								3986	9									
11	92610	X	65133	-0-	-27477	-0-		62680	2	59	4	Y	2176	2203	0			23
								2394	9									
12	88412	X	63845	-0-	-24567	-0-		61278	2	193	4	Y	2158	2163	0			18
								2374	9									

TOTAL GAS PROD: 1,342,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 80,480

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22 WELL #: 11H RRCID -> 285849 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10826 - 15610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15155	X	15155	-0-		-0-	-0-	82	1	12072	2	Y	2391	2464	0	14	8	154
								371	4	2630	9							
02	14889	X	14889	-0-		-0-	-0-	194	1	12029	2	Y	2312	2364	0	12	8	90
								123	4	2543	9							
03	23157	X	23157	-0-		-0-	-0-	1174	1	17028	2	Y	2932	2865	0	48	8	109
								1730	4	3225	9							
04	20790	X	20790	-0-		-0-	-0-	728	1	16309	2	Y	2497	2512	0	21	8	73
								1006	4	2747	9							
05	21268	X	21268	-0-		-0-	-0-	772	1	16659	2	Y	2487	2458	0	40	8	62
								1101	4	2736	9							
06	21747	X	21747	-0-		-0-	-0-	960	1	15684	2	Y	1780	1735	0	38	8	69
								3145	4	1958	9							
07	14497	X	14497	-0-		-0-	-0-	741	1	12265	2	Y	1121	1130	0	19	8	41
								258	4	1233	9							
08	DLQ G-10		19436	-0-		19436	19436	1001	1	16027	2	Y	1649	1634	0	9	8	47
								594	4	1814	9							
09	37644	X	18208	-0-		-19436	-0-	870	1	15247	2	Y	1721	1641	0	43	8	84
								198	4	1893	9							
10	16481	X	16481	-0-		-0-	-0-	870	1	11870	2	Y	3260	3229	0	15	8	100
								155	4	3586	9							
11	21750	X	13899	-0-		-7851	-0-	789	1	11001	2	Y	1906	1808	0	13	8	185
								12	4	2097	9							
12	19437	X	5561	-0-		-13876	-0-	1281	1	1374	2	Y	2006	2093	0	6	8	92
								699	4	2207	9							

TOTAL GAS PROD: 205,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,062

CBR 22 WELL #: 12H RRCID -> 285853 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10813 - 15597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19886	X	19886	-0-		-0-	-0-	103	1	15580	2	Y	3459	3477	0	14	8	223
								398	4	3805	9							
02	13630	X	13630	-0-		-0-	-0-	142	1	10814	2	Y	2349	2472	0	8	8	92
								90	4	2584	9							
03	18005	X	18005	-0-		-0-	-0-	576	1	14084	2	Y	2906	2870	0	19	8	109
								148	4	3197	9							
04	17006	X	17006	-0-		-0-	-0-	540	1	13275	2	Y	2812	2832	0	7	8	82
								98	4	3093	9							
05	17432	X	17432	-0-		-0-	-0-	600	1	13897	2	Y	2508	2511	0	16	8	63
								176	4	2759	9							
06	15358	X	15358	-0-		-0-	-0-	552	1	12380	2	Y	2039	1997	0	25	8	80
								183	4	2243	9							
07	15809	X	15809	-0-		-0-	-0-	506	1	11880	2	Y	2388	2366	0	13	8	89
								796	4	2627	9							
08	DLQ G-10		17405	-0-		17405	17405	675	1	13293	2	Y	3013	3013	0	4	8	85
								123	4	3314	9							
09	35537	X	18132	-0-		-17405	-0-	528	1	14209	2	Y	2996	2912	0	19	8	150
								99	4	3296	9							
10	15443	X	15443	-0-		-0-	-0-	603	1	12274	2	Y	2279	2345	0	15	8	69
								59	4	2507	9							
11	16830	X	13794	-0-		-3036	-0-	564	1	11038	2	Y	1981	1845	0	13	8	192
								13	4	2179	9							
12	18724	X	15181	-0-		-3543	-0-	516	1	12480	2	Y	1981	2059	0	24	8	90
								6	4	2179	9							

TOTAL GAS PROD: 197,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,711

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22 WELL #: 14H RRCID -> 285857 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10747 - 15531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12858	X	12858	-0-	-0-	-0-	63	1	9428	2	Y	2308	2331	0	16	8	148
							828	4	2539	9							
02	12913	X	12913	-0-	-0-	-0-	101	1	7803	2	Y	1919	1982	0	10	8	75
							2898	4	2111	9							
03	16839	X	16839	-0-	-0-	-0-	488	1	10231	2	Y	2468	2412	0	39	8	92
							3405	4	2715	9							
04	16011	X	16011	-0-	-0-	-0-	525	1	12505	2	Y	2284	2297	0	12	8	67
							469	4	2512	9							
05	13030	X	13030	-0-	-0-	-0-	514	1	9894	2	Y	1900	1892	0	28	8	47
							532	4	2090	9							
06	9960	X	8573	-0-	-1387	-0-	442	1	4603	2	Y	1116	1076	0	45	8	42
							2300	4	1228	9							
07	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	427	1	6458	2	Y	1536	1495	0	27	8	56
							1745	4	1690	9							
08	DLQ G-10		13630	-0-	13630	13630	563	1	9520	2	Y	2929	2894	0	8	8	83
							325	4	3222	9							
09	27937	X	14307	-0-	-13630	-0-	457	1	11410	2	Y	2065	2002	0	44	8	102
							168	4	2272	9							
10	17455	X	17455	-0-	-0-	-0-	582	1	13603	2	Y	2866	2864	0	17	8	87
							117	4	3153	9							
11	13649	X	13649	-0-	-0-	-0-	481	1	11048	2	Y	1911	1801	0	12	8	185
							18	4	2102	9							
12	14787	X	14446	-0-	-341	-0-	599	1	11967	2	Y	1703	1788	0	23	8	77
							7	4	1873	9							

TOTAL GAS PROD: 164,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,005

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	0	W	15362	-0-	15362	737461	436	1	11938	2	N	2400	3232	1	15	8	469
							348	4	2640	9							
02	749068	X	11607	-0-	-737461	-0-	394	1	8656	2	N	2096	2097	1	10	8	458
							251	4	2306	9							
03	14292	X	14292	-0-	-0-	-0-	436	1	9888	2	N	2522	2313	1	43	8	624
							1194	4	2774	9							
04	12229	X	12229	-0-	-0-	-0-	366	1	6956	2	N	1718	1134	1	11	8	1197
							3017	4	1890	9							
05	16120	X	13461	-0-	-2659	-0-	436	1	7507	2	N	2436	2652	1	22	8	959
							2838	4	2680	9							
06	14880	X	12071	-0-	-2809	-0-	422	1	9310	4	N	2126	2551	1	25	8	509
							2339	9									
07	14291	X	13204	-0-	-1087	-0-	423	1	10335	4	N	2224	2229	1	16	8	488
							2446	9									
08	14291	X	11400	-0-	-2891	-0-	436	1	7181	2	N	1978	1856	1	9	8	601
							1607	4	2176	9							
09	13020	X	12600	-0-	-420	-0-	422	1	9148	2	N	2210	2290	1	44	8	477
							599	4	2431	9							
10	13454	X	11053	-0-	-2401	-0-	436	1	8174	2	N	1897	1775	1	10	8	589
							356	4	2087	9							
11	12780	X	7398	-0-	-5382	-0-	422	1	4611	2	N	1411	1338	1	6	8	656
							813	4	1552	9							
12	13206	X	11594	-0-	-1612	-0-	436	1	8247	2	N	2150	2355	1	17	8	434
							546	4	2365	9							

TOTAL GAS PROD: 146,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,168

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15272	X	15272	-0-	-0-	-0-	94	1	11265	2	Y	2650	2661	0	35	8	109
							998	4	2915	9							
02	14800	X	14800	-0-	-0-	-0-	92	1	11382	2	Y	2592	2561	0	20	8	120
							475	4	2851	9							
03	13423	X	12621	-0-	-802	-0-	74	1	6413	2	Y	2928	2835	0	59	8	154
							2913	4	3221	9							
04	13349	X	13349	-0-	-0-	-0-	96	1	10158	2	Y	2374	2405	0	25	8	98
							484	4	2611	9							
05	14553	X	14553	-0-	-0-	-0-	103	1	11281	2	Y	2542	2489	0	49	8	102
							373	4	2796	9							
06	15603	X	15603	-0-	-0-	-0-	118	1	12079	2	Y	2858	2812	0	65	8	83
							262	4	3144	9							
07	14360	X	14360	-0-	-0-	-0-	107	1	10281	2	Y	2319	2272	0	40	8	90
							1421	4	2551	9							
08	DLQ G-10		15589	-0-	15589	15589	116	1	12232	2	Y	2513	2459	0	17	8	127
							477	4	2764	9							
09	31359	X	15770	-0-	-15589	-0-	109	1	12562	2	Y	2667	2600	0	78	8	116
							165	4	2934	9							
10	14501	X	14501	-0-	-0-	-0-	114	1	11871	2	Y	2275	2217	0	14	8	160
							13	4	2503	9							
11	15600	X	5581	-0-	-10019	-0-	69	1	4637	2	Y	793	877	0	5	8	71
							3	4	872	9							
12	16306	X	7987	-0-	-8319	-0-	72	1	638	2	Y	1519	1520	0	12	8	58
							5606	4	1671	9							

TOTAL GAS PROD: 159,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,030

CBR 28 WELL #: 7H RRCID -> 285899 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10745 - 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	22258	X	15932	-0-	-6326	-0-	436	1	10007	2	N	3021	3066	1	13	8	757
							2166	4	3323	9							
02	20104	X	16766	-0-	-3338	-0-	394	1	10153	2	N	3066	3271	1	14	8	538
							2846	4	3373	9							
03	22432	X	22432	-0-	-0-	-0-	436	1	15468	2	N	4221	4148	1	62	8	549
							1885	4	4643	9							
04	16107	X	16107	-0-	-0-	-0-	422	1	11676	2	N	3215	2875	1	21	8	868
							472	4	3537	9							
05	20781	X	20781	-0-	-0-	-0-	436	1	15543	2	N	3992	3926	1	39	8	895
							411	4	4391	9							
06	20013	X	20013	-0-	-0-	-0-	422	1	14895	2	N	3892	3932	1	34	8	821
							415	4	4281	9							
07	18994	X	18994	-0-	-0-	-0-	436	1	11909	2	N	3709	3773	1	30	8	727
							2569	4	4080	9							
08	18918	X	18918	-0-	-0-	-0-	436	1	13552	2	N	3572	3379	1	15	8	905
							1001	4	3929	9							
09	16613	X	16613	-0-	-0-	-0-	422	1	11860	2	N	3290	3385	1	61	8	749
							712	4	3619	9							
10	15910	X	15910	-0-	-0-	-0-	436	1	11869	2	N	3277	3419	1	14	8	593
							3605	9									
11	14354	X	14354	-0-	-0-	-0-	422	1	10560	2	N	3060	2698	1	12	8	943
							6	4	3366	9							
*12	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	197	1	780	2	N	593	1445	1	2	8	89
							208	4	652	9							

TOTAL GAS PROD: 198,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,908

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22 WELL #: 16H RRCID -> 285900 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10825 - 15609

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	14601	X	14419	-0-	-182	-0-	106	1	12157	2	Y	1851	1859	0	9	8	77
							120	4	2036	9							
02	13528	X	13528	-0-	-0-	-0-	98	1	11359	2	Y	1752	1740	0	8	8	81
							144	4	1927	9							
03	17222	X	17222	-0-	-0-	-0-	120	1	14617	2	Y	2009	1941	0	44	8	105
							275	4	2210	9							
04	12631	X	12631	-0-	-0-	-0-	103	1	10660	2	Y	1527	1554	0	15	8	63
							188	4	1680	9							
05	14415	X	11470	-0-	-2945	-0-	102	1	9919	2	Y	1141	1133	0	25	8	46
							194	4	1255	9							
06	14130	X	9559	-0-	-4571	-0-	99	1	7491	2	Y	886	877	0	30	8	25
							994	4	975	9							
07	14601	X	9776	-0-	-4825	-0-	102	1	8184	2	Y	1205	1164	0	19	8	47
							164	4	1326	9							
08	DLQ G-10		10424	-0-	10424	10424	104	1	9021	2	Y	1181	1160	0	8	8	60
							1299	9									
09	21281	X	10857	-0-	-10424	-0-	103	1	9365	2	Y	1263	1249	0	18	8	56
							1389	9									
10	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	106	1	8430	2	Y	1137	1103	0	10	8	80
							44	4	1251	9							
11	10080	X	8482	-0-	-1598	-0-	101	1	7341	2	Y	919	909	0	8	8	82
							29	4	1011	9							
12	11222	X	9500	-0-	-1722	-0-	116	1	8000	2	Y	1133	1157	0	15	8	43
							138	4	1246	9							

TOTAL GAS PROD: 137,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,004

TITAN STATE 16 WELL #: 1H RRCID -> 285901 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11322 - 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	39097	X	39097	-0-	-0-	-0-	30592	2	1448	4	N	6415	6641	0			330
							7057	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	27	0			319
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					319
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	267	0			94
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					96
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					97
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 39,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,476

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BUNIN 4 WELL #: 5H RRCID -> 285903 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10791 - 14861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		1783	-0-		1783	228025	1281	2	149	4	N	321	400	1	4	8	214
								353	9									
02	INC G-10		269	-0-		269	228294	161	4	108	9	N	98	1	8			311
03	INC G-10		3522	-0-		3522	231816	1199	2	1465	4	N	780	387	1	14	8	690
								858	9									
04	INC G-10		3205	-0-		3205	235021	1271	2	1080	4	N	776	774	1	6	8	686
								854	9									
05	235474	X	453	-0-		-235021	-0-	306	4	147	9	N	134	606	1	1	8	213
06	3420	X	698	-0-		-2722	-0-	233	2	61	4	N	367	363	1	5	8	212
								404	9									
07	3534	X	922	-0-		-2612	-0-	632	2	58	4	N	211	5	8			418
								232	9									
08	2580	X	197	-0-		-2383	-0-	57	2	74	4	N	60	196	1			282
								66	9									
09	2580	X	-0-	-0-		-2580	-0-					N	-0-					282
10	930	X	-0-	-0-		-930	-0-					N	2	134	1			150
11	2650	X	2650	-0-		-0-	-0-	1866	2	159	4	N	568	368	1	2	8	348
								625	9									
*12	6131	X	6131	-0-		-0-	-0-	4620	2	185	4	N	1205	1120	1	9	8	424
								1326	9									

TOTAL GAS PROD: 19,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,522

CBR 4 WELL #: 6H RRCID -> 285904 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11002 - 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	0	W	7262	-0-		7262	1075665	5842	2	43	4	N	1252	1887	1			521
								1377	9									
02	0	W	7719	-0-		7719	1083384	6138	2	141	4	N	1309	1544	1			286
								1440	9									
03	0	W	8737	-0-		8737	1092121	6376	2	740	4	N	1474	1147	1			613
								1621	9									
04	0	W	9362	-0-		9362	1101483	7355	2	320	4	N	1534	1842	1			305
								1687	9									
05	1111010	X	9527	-0-		-1101483	-0-	7238	2	501	4	N	1625	1127	1			803
								1788	9									
06	10886	X	10886	-0-		-0-	-0-	7205	2	1866	4	N	1650	2218	1			235
								1815	9									
07	10887	X	10887	-0-		-0-	-0-	8492	2	535	4	N	1691	1522	1			404
								1860	9									
08	13053	X	13053	-0-		-0-	-0-	10627	2	388	4	N	1853	1976	1			281
								2038	9									
09	13493	X	13493	-0-		-0-	-0-	11141	2	321	4	N	1846	1743	1			384
								2031	9									
10	14778	X	14778	-0-		-0-	-0-	11987	2	617	4	N	1976	1736	1	15	8	609
								2174	9									
11	13375	X	13375	-0-		-0-	-0-	10932	2	344	4	N	1908	2031	1	12	8	474
								2099	9									
*12	14709	X	14709	-0-		-0-	-0-	11662	2	903	4	N	1949	1921	1	23	8	479
								2144	9									

TOTAL GAS PROD: 133,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,067

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BUNIN 4 WELL #: 6H RRCID -> 285905 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10694 - 15020

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	17398	X	17398	-0-	-0-	-0-	436	1	12719	2	Y	3523	3094	1	25	8	882
							368	4	3875	9							
02	12998	X	12998	-0-	-0-	-0-	394	1	9260	2	Y	2545	3153	1	16	8	258
							544	4	2800	9							
03	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	352	1	7081	2	Y	2617	2211	1	49	8	615
							5	4	2879	9							
04	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	256	1	7406	2	Y	1910	2150	1	12	8	363
							766	4	2101	9							
05	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	2478	2	341	4	Y	2471	2404	1	33	8	397
							2718	9									
06	16830	X	14265	-0-	-2565	-0-	11104	2	119	4	Y	2765	2923	1	40	8	199
							3042	9									
07	14721	X	14721	-0-	-0-	-0-	10777	2	953	4	Y	2719	2298	1	17	8	603
							2991	9									
08	14958	X	14958	-0-	-0-	-0-	11640	2	307	4	Y	2737	3116	1	6	8	218
							3011	9									
09	14280	X	2571	-0-	-11709	-0-	164	4	2407	9	Y	2188	2171	1			235
10	14756	X	3914	-0-	-10842	-0-	2196	2	906	4	Y	738	773	1	4	8	196
							812	9									
11	14490	X	5636	-0-	-8854	-0-	2742	2	413	4	Y	2255	2271	1	3	8	177
							2481	9									
12	14973	X	3669	-0-	-11304	-0-	559	2	6	4	Y	2822	2816	1	1	8	182
							3104	9									

TOTAL GAS PROD: 116,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,290

CBR 22 WELL #: 13H RRCID -> 285936 COMPL. DATE 04/02/2017 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10936 - 15720

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	16844	X	16844	-0-	-0-	-0-	93	1	11739	2	Y	2229	2251	0	6	8	144
							2560	4	2452	9							
02	14836	X	14836	-0-	-0-	-0-	136	1	11948	2	Y	1524	1601	0	7	8	60
							1076	4	1676	9							
03	14389	X	14389	-0-	-0-	-0-	549	1	6469	2	Y	2011	1971	0	25	8	75
							5159	4	2212	9							
04	14210	X	14210	-0-	-0-	-0-	514	1	11327	2	Y	1663	1679	0	10	8	49
							540	4	1829	9							
05	14035	X	14035	-0-	-0-	-0-	555	1	10941	2	Y	1704	1687	0	24	8	42
							665	4	1874	9							
06	11171	X	11171	-0-	-0-	-0-	537	1	7476	2	Y	1236	1198	0	32	8	48
							1798	4	1360	9							
07	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	489	1	8674	2	Y	1523	1499	0	16	8	56
							975	4	1675	9							
08	DLQ G-10		13158	-0-	13158	13158	545	1	9988	2	Y	2076	2068	0	5	8	59
							341	4	2284	9							
09	22562	X	9404	-0-	-13158	-0-	408	1	7065	2	Y	1574	1537	0	18	8	78
							200	4	1731	9							
10	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	427	1	4495	2	Y	1387	1417	0	6	8	42
							396	4	1526	9							
11	12720	X	7216	-0-	-5504	-0-	444	1	4642	2	Y	1348	1253	0	6	8	131
							647	4	1483	9							
12	13144	X	10163	-0-	-2981	-0-	437	1	8326	2	Y	1268	1325	0	16	8	58
							5	4	1395	9							

TOTAL GAS PROD: 144,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,543

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	19747	X	16076	-0-	-3671	-0-	115	1	13201	2	Y	2314	2329	0	16	8	96
							215	4	2545	9							
02	14651	X	14000	-0-	-651	-0-	99	1	11355	2	Y	2103	2089	0	13	8	97
							233	4	2313	9							
03	19233	X	19233	-0-	-0-	-0-	125	1	16134	2	Y	2422	2341	0	51	8	127
							310	4	2664	9							
04	14303	X	14303	-0-	-0-	-0-	111	1	11825	2	Y	1952	1980	0	18	8	81
							220	4	2147	9							
05	12148	X	12148	-0-	-0-	-0-	107	1	10139	2	Y	1537	1522	0	34	8	62
							211	4	1691	9							
06	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	97	1	6521	2	Y	1163	1153	0	39	8	33
							158	4	1279	9							
07	11343	X	11343	-0-	-0-	-0-	108	1	9171	2	Y	1581	1535	0	17	8	62
							325	4	1739	9							
08	DLQ G-10		12133	-0-	12133	12133	101	1	10234	2	Y	1596	1570	0	7	8	81
							42	4	1756	9							
09	24460	X	12327	-0-	-12133	-0-	102	1	10365	2	Y	1657	1624	0	42	8	72
							37	4	1823	9							
10	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	107	1	10192	2	Y	1523	1476	0	12	8	107
							40	4	1675	9							
11	12513	X	12513	-0-	-0-	-0-	130	1	10601	2	Y	1572	1526	0	12	8	141
							53	4	1729	9							
12	12741	X	10939	-0-	-1802	-0-	123	1	9369	2	Y	1182	1260	0	18	8	45
							147	4	1300	9							

TOTAL GAS PROD: 155,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,602

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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		71537	-0-	71537	71537	57845	2	963	4	Y	11572	11357	0			215
							12729	9									
03	SHUT IN		165203	-0-	165203	236740	134991	2	2397	4	Y	25286	25430	0			71
							27815	9									
04	388351	X	151611	-0-	-236740	-0-	118447	2	4730	4	Y	25849	25793	0			127
							28434	9									
05	146515	X	146515	-0-	-0-	-0-	116741	2	1306	4	Y	25880	25860	0			147
							28468	9									
06	133108	X	133108	-0-	-0-	-0-	107435	2	69	4	Y	23276	23259	0			164
							25604	9									
07	129611	X	126788	-0-	-2823	-0-	102718	2	104	4	Y	21787	21718	0			233
							23966	9									
08	132464	X	132464	-0-	-0-	-0-	108625	2	3	4	Y	21669	21689	0			213
							23836	9									
09	125430	X	122936	-0-	-2494	-0-	100743	2	57	4	Y	20124	20125	0			212
							22136	9									
10	129611	X	120616	-0-	-8995	-0-	98815	2	117	4	Y	19713	19755	0			170
							21684	9									
11	125430	X	112137	-0-	-13293	-0-	91817	2	7	4	Y	18466	18488	0			148
							20313	9									
12	129611	X	109668	-0-	-19943	-0-	90870	2	307	4	Y	16810	16861	0			97
							18491	9									

TOTAL GAS PROD: 1,392,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 230,432

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34193	X	26654	-0-	-7539	-0-	21535	2	283	4	Y	4396	4587	0			518
							4836	9									
02	48297	X	48297	-0-	-0-	-0-	36066	2	3787	4	Y	7676	7501	0			693
							8444	9									
03	57944	X	57944	-0-	-0-	-0-	47938	2	502	4	Y	8640	8575	0			758
							9504	9									
04	43575	X	43575	-0-	-0-	-0-	34326	2	1426	4	Y	7112	7265	0			605
							7823	9									
05	31830	X	31830	-0-	-0-	-0-	24549	2	349	4	Y	6302	6261	0			646
							6932	9									
06	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	5472	2	356	4	Y	2138	2622	0			162
							2352	9									
07	34193	X	15338	-0-	-18855	-0-	11460	2	81	4	Y	3452	3292	0			322
							3797	9									
08	34193	X	28858	-0-	-5335	-0-	22462	2	135	4	Y	5692	5429	0			585
							6261	9									
09	33090	X	24626	-0-	-8464	-0-	19141	2	203	4	Y	4802	5076	0			311
							5282	9									
10	31837	X	16583	-0-	-15254	-0-	12271	2	315	4	Y	3634	3669	0			276
							3997	9									
11	27930	X	5246	-0-	-22684	-0-	2740	2	743	4	Y	1603	1639	0			240
							1763	9									
12	28861	X	10912	-0-	-17949	-0-	6297	2	1476	4	Y	2854	2834	0			260
							3139	9									

TOTAL GAS PROD: 318,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,301

CBR 6 WELL #: 1H RRCID -> 286093 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11301 - 15437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	21104	-0-	-38	-0-	436	1	16167	2	N	3578	3523	1	637	8	492
							565	4	3936	9							
02	19999	X	19999	-0-	-0-	-0-	394	1	15940	2	N	3009	2794	1	351	8	356
							355	4	3310	9							
03	21142	X	18073	-0-	-3069	-0-	436	1	12537	2	N	2933	2139	1	380	8	770
							1874	4	3226	9							
04	20460	X	17072	-0-	-3388	-0-	169	1	13318	2	N	2571	2234	1	325	8	782
							757	4	2828	9							
05	21170	X	21170	-0-	-0-	-0-	436	1	17230	2	N	2887	2866	1	253	8	550
							328	4	3176	9							
06	21229	X	21229	-0-	-0-	-0-	422	1	17173	2	N	2787	2521	1	259	8	557
							568	4	3066	9							
07	21611	X	21611	-0-	-0-	-0-	436	1	17852	2	N	2709	2703	1	172	8	391
							343	4	2980	9							
08	21142	X	20868	-0-	-274	-0-	436	1	17176	2	N	2621	2064	1	193	8	755
							373	4	2883	9							
09	20460	X	20323	-0-	-137	-0-	422	1	16946	2	N	2401	2641	1	89	8	426
							314	4	2641	9							
10	21142	X	18528	-0-	-2614	-0-	436	1	15144	2	N	2166	2059	1	19	8	514
							565	4	2383	9							
11	20460	X	20044	-0-	-416	-0-	422	1	15852	2	N	2183	1499	1	19	8	1179
							1369	4	2401	9							
12	21142	X	20784	-0-	-358	-0-	436	1	16092	2	N	2343	3089	1	34	8	399
							1679	4	2577	9							

TOTAL GAS PROD: 240,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,188

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	54665	X	54665	-0-	-0-	-0-	44317	2	10348	9	Y	9407	9245	0			473
02	46539	X	46539	-0-	-0-	-0-	38409	2	8130	9	Y	7391	7374	0			490
03	56143	X	56143	-0-	-0-	-0-	46855	2	9288	9	Y	8444	8147	0			787
04	63948	X	63948	-0-	-0-	-0-	52112	2	11836	9	Y	10760	10698	0			849
05	41021	X	41021	-0-	-0-	-0-	33011	2	8010	9	Y	7282	7699	0			432
06	54173	X	54173	-0-	-0-	-0-	45591	2	8582	9	Y	7802	7954	0			280
07	54875	X	54875	-0-	-0-	-0-	46713	2	8162	9	Y	7420	7326	0			374
08	51218	X	51218	-0-	-0-	-0-	43696	2	7522	9	Y	6838	6913	0			299
09	46321	X	46321	-0-	-0-	-0-	39792	2	6529	9	Y	5935	6079	0			155
10	45219	X	45219	-0-	-0-	-0-	38962	2	6257	9	Y	5688	5697	0			146
11	37802	X	37802	-0-	-0-	-0-	32510	2	5292	9	Y	4811	4827	0			130
*12	36403	X	36403	-0-	-0-	-0-	30543	2	5860	9	Y	5327	5310	0			147

TOTAL GAS PROD: 588,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 87,105

CBR 4 WELL #: 3H RRCID -> 286180 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11028 - 15773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13268	X	7570	-0-	-5698	-0-	5708	2	199	4	N	1512	2483	1			266
							1663	9									
02	11984	X	6874	-0-	-5110	-0-	5127	2	156	4	N	1446	1522	1			190
							1591	9									
03	13268	X	6127	-0-	-7141	-0-	4360	2	157	4	N	1464	1114	1			540
							1610	9									
04	12840	X	6430	-0-	-6410	-0-	4785	2	147	4	N	1362	1106	1			796
							1498	9									
05	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	6697	2	172	4	N	1599	1842	1			553
							1759	9									
06	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	5783	2	165	4	N	1536	1513	1			576
							1690	9									
07	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	6088	2	167	4	N	1556	1856	1			276
							1712	9									
08	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	5781	2	297	4	N	1439	1308	1			407
							1583	9									
09	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	6234	2	183	4	N	1483	1547	1			343
							1631	9									
10	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	7019	2	194	4	N	1452	1161	1	8	8	626
							1597	9									
11	10962	X	10962	-0-	-0-	-0-	8991	2	180	4	N	1628	1728	1	10	8	516
							1791	9									
*12	10879	X	10879	-0-	-0-	-0-	8967	2	232	4	N	1527	1517	1	17	8	509
							1680	9									

TOTAL GAS PROD: 97,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,004

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 6 WELL #: 2H RRCID -> 286181 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11003 - 15123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10854	X	10854	-0-	-0-	-0-	436	1	7129	2	N	2677	2365	1	687	8	565
							344	4	2945	9							
02	8400	X	7589	-0-	-811	-0-	394	1	4601	2	N	2119	1930	1	346	8	408
							263	4	2331	9							
03	9300	X	7217	-0-	-2083	-0-	436	1	4084	2	N	2007	1571	1	325	8	519
							489	4	2208	9							
04	9000	X	7518	-0-	-1482	-0-	422	1	4531	2	N	2012	1355	1	276	8	900
							352	4	2213	9							
05	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	436	1	5946	2	N	2018	1920	1	208	8	790
							270	4	2220	9							
06	9000	X	8530	-0-	-470	-0-	422	1	5551	2	N	1935	1943	1	185	8	597
							428	4	2129	9							
07	8401	X	7024	-0-	-1377	-0-	436	1	4582	2	N	1610	1549	1	141	8	517
							235	4	1771	9							
08	8866	X	7519	-0-	-1347	-0-	436	1	5113	2	N	1609	1505	1	180	8	441
							200	4	1770	9							
09	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	422	1	6651	2	N	1479	1313	1	60	8	547
							527	4	1627	9							
10	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	436	1	6923	2	N	1650	1857	1	11	8	329
							1869	4	1815	9							
11	8520	X	7437	-0-	-1083	-0-	422	1	4743	2	N	1201	933	1	7	8	590
							951	4	1321	9							
12	9300	X	8187	-0-	-1113	-0-	436	1	5750	2	N	1494	1359	1	12	8	713
							358	4	1643	9							

TOTAL GAS PROD: 101,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,811

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	146909	X	44147	-0-	-102762	-0-	28906	2	6258	4	Y	8166	7513	0	348	1	305
							8983	9									
02	194277	X	194277	-0-	-0-	-0-	141970	2	6955	4	Y	41229	34937	0	6364	1	233
							45352	9									
03	146909	X	44188	-0-	-102721	-0-	31474	2	1018	4	Y	10633	10569	0	240	1	57
							11696	9									
04	142170	X	54564	-0-	-87606	-0-	39416	2	621	4	Y	13206	12985	0			278
							14527	9									
05	146909	X	56597	-0-	-90312	-0-	40637	2	15960	9	Y	14509	14729	0			58
06	142170	X	30419	-0-	-111751	-0-	26	1	20399	2	Y	7410	7448	0			20
							1843	4	8151	9							
07	81539	X	54066	-0-	-27473	-0-	396	1	37776	2	Y	9189	9175	0			34
							5786	4	10108	9							
08	56606	X	22461	-0-	-34145	-0-	323	1	14371	2	Y	6658	6665	0			27
							443	4	7324	9							
09	54780	X	579	-0-	-54201	-0-	62	1	245	2	Y	207	233	0			1
							44	4	228	9							
10	56606	X	5108	-0-	-51498	-0-	400	1	2632	2	Y	1166	1157	0	4	8	6
							793	4	1283	9							
*11	52320	X	3875	-0-	-48445	-0-	297	1	2540	2	Y	733	733	0	3	8	3
							232	4	806	9							
12	54064	X	6117	-0-	-47947	-0-	396	1	4016	2	Y	1248	1238	0	9	8	4
							332	4	1373	9							

TOTAL GAS PROD: 516,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 114,354

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
HATTIE 3 WELL #: 3H RRCID -> 286240 COMPL. DATE 07/06/2019 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11203 - 21639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		175002	-0-	175002	175002	144419	2	843	4	Y	27036	26534	0			502
							29740	9									
03	SHUT IN		355077	-0-	355077	530079	297345	2	2499	4	Y	50212	50573	0			141
							55233	9									
04	775563	X	245484	-0-	-530079	-0-	202682	2	9070	4	Y	30665	30655	0			151
							33732	9									
05	298189	X	208160	-0-	-90029	-0-	178532	2	2516	4	Y	24647	24658	0			140
							27112	9									
06	288570	X	192578	-0-	-95992	-0-	168205	2	318	4	Y	21868	21854	0			154
							24055	9									
07	298189	X	156013	-0-	-142176	-0-	138431	2	272	4	Y	15736	15722	0			168
							17310	9									
08	298189	X	130955	-0-	-167234	-0-	114856	2	13	4	Y	14624	14648	0			144
							16086	9									
09	288570	X	128440	-0-	-160130	-0-	114471	2	23	4	Y	12678	12689	0			133
							13946	9									
10	208165	X	123496	-0-	-84669	-0-	109945	2	29	4	Y	12293	12320	0			106
							13522	9									
*11	192570	X	112046	-0-	-80524	-0-	100543	2	38	4	Y	10423	10446	0			83
							11465	9									
12	156023	X	111643	-0-	-44380	-0-	100184	2	43	4	Y	10378	10401	0			60
							11416	9									

TOTAL GAS PROD: 1,938,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 230,560

LINDSAY 2 WELL #: 3H RRCID -> 286271 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 11735 PERF.12180 - 16182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	1648	-0-	-4521	-0-	1018	2	124	4	Y	460	490	0	1	8	120
							506	9									
02	5572	X	4647	-0-	-925	-0-	1981	2	1294	4	Y	1247	1233	0	5	8	129
							1372	9									
03	6169	X	3886	-0-	-2283	-0-	1807	2	454	4	Y	1477	1464	0	14	8	128
							1625	9									
04	5970	X	5103	-0-	-867	-0-	3339	2	190	4	Y	1431	1424	0	12	8	123
							1574	9									
05	6169	X	5006	-0-	-1163	-0-	3126	2	212	4	Y	1516	1503	0	5	8	131
							1668	9									
06	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	3976	2	271	4	Y	1580	1622	0			89
							1738	9									
07	5270	X	1907	-0-	-3363	-0-	1260	2	91	4	Y	505	497	0	8	8	89
							556	9									
08	5270	X	316	-0-	-4954	-0-	316	4			Y	-0-					89
09	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	4356	2	225	4	Y	1960	1846	0	24	8	179
							2156	9									
10	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	6352	2	413	4	Y	2024	1994	0	8	8	201
							2226	9									
11	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	6416	2	101	4	Y	1940	1978	0	7	8	156
							2134	9									
*12	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	6227	2	309	4	Y	2247	2232	0	12	8	159
							2472	9									

TOTAL GAS PROD: 61,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,387

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. GAS LIFT (I)(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	8866	-0-	-744	-0-	436	1	5904	2	N	1834	1445	1	15	8	877
							509	4	2017	9							
02	8680	X	7956	-0-	-724	-0-	394	1	5032	2	N	1753	2005	1	11	8	614
							602	4	1928	9							
03	645	X	645	-0-	-0-	-0-	436	1	158	2	N	37	186	1	24	8	441
							10	4	41	9							
04	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	409	1	4382	2	N	1389	1410	1	53	8	367
							326	4	1528	9							
05	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	436	1	3170	2	N	1145	1103	1	48	8	361
							206	4	1260	9							
06	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	422	1	1615	2	N	862	732	1	27	8	464
							461	4	948	9							
07	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	436	1	4514	4	N	1183	1086	1	23	8	538
							1301	9									
08	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	436	1	1215	4	N	981	907	1	12	8	600
							1079	9									
09	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	422	1	785	4	N	1532	1647	1	63	8	422
							1685	9									
10	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	436	1	214	4	N	1034	1102	1	1	8	353
							1137	9									
11	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	422	1	1701	2	N	1259	930	1	3	8	679
							257	4	1385	9							
*12	662	X	662	-0-	-0-	-0-	422	1	183	2	N	44	557	1	1	8	165
							9	4	48	9							

TOTAL GAS PROD: 50,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,053

CBR 32 WELL #: 6H RRCID -> 286283 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10941 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3851	-0-	-9634	-0-	84	2	2785	4	Y	893	404	1	5	8	724
							982	9									
02	13075	X	13075	-0-	-0-	-0-	4693	2	5293	4	Y	2808	3123	1	18	8	391
							3089	9									
03	13485	X	7738	-0-	-5747	-0-	5704	2	287	4	Y	1588	1176	1	42	8	761
							1747	9									
04	13050	X	5992	-0-	-7058	-0-	4333	2	197	4	Y	1329	1590	1	14	8	486
							1462	9									
05	13485	X	6892	-0-	-6593	-0-	4852	2	349	4	Y	1537	1540	1	25	8	458
							1691	9									
06	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	4529	2	512	4	Y	1471	1526	1	31	8	372
							1618	9									
07	13485	X	5986	-0-	-7499	-0-	3424	2	1168	4	Y	1267	1133	1	20	8	486
							1394	9									
08	7750	X	4623	-0-	-3127	-0-	3185	2	348	4	Y	991	1146	1	6	8	325
							1090	9									
09	6660	X	32	-0-	-6628	-0-	32	2			Y	-0-	197	1			128
10	6882	X	3187	-0-	-3695	-0-	2262	2	210	4	Y	650	382	1	3	8	393
							715	9									
11	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	6909	2	196	4	Y	1757	1895	1	8	8	247
							1933	9									
*12	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	7354	2	266	4	Y	2401	2062	1	14	8	572
							2641	9									

TOTAL GAS PROD: 77,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,692

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5136	X	5136	-0-		-0-	-0-	436	1	1676	2	N	1166	1091	1	17	8	408
								1741	4	1283	9							
02	4400	X	4400	-0-		-0-	-0-	394	1	508	2	N	1041	1119	1	8	8	322
								2353	4	1145	9							
03	3907	X	3907	-0-		-0-	-0-	433	1	1845	2	N	1160	734	1	28	8	720
								353	4	1276	9							
04	4043	X	4043	-0-		-0-	-0-	422	1	2208	2	N	952	1104	1	12	8	556
								366	4	1047	9							
05	4301	X	4301	-0-		-0-	-0-	436	1	2813	2	N	856	741	1	24	8	647
								110	4	942	9							
06	3994	X	3994	-0-		-0-	-0-	422	1	2300	2	N	874	869	1	23	8	629
								311	4	961	9							
07	4180	X	4180	-0-		-0-	-0-	436	1	2555	2	N	949	1113	1	13	8	452
								145	4	1044	9							
08	3845	X	3845	-0-		-0-	-0-	436	1	2503	2	N	740	366	1	7	8	819
								92	4	814	9							
09	4550	X	4550	-0-		-0-	-0-	422	1	3260	2	N	708	1084	1	34	8	409
								89	4	779	9							
10	4359	X	4359	-0-		-0-	-0-	408	1	3142	2	N	641	731	1	4	8	315
								104	4	705	9							
11	4514	X	4514	-0-		-0-	-0-	422	1	2889	2	N	985	924	1	4	8	372
								119	4	1084	9							
*12	2362	X	2362	-0-		-0-	-0-	436	1	1520	2	N	336	567	1	4	8	137
								36	4	370	9							

TOTAL GAS PROD: 49,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,408

LINDSAY 10 WELL #: 8H RRCID -> 286299 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11883 - 15953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1412	-0-		-913	-0-	127	1	544	2	Y	614	601	0	5	8	215
								66	4	675	9							
02	2100	X	1564	-0-		-536	-0-	796	2	68	4	Y	636	629	0	13	8	209
								700	9									
03	5282	X	5282	-0-		-0-	-0-	3105	2	194	4	Y	1803	1698	0	46	8	268
								1983	9									
04	1300	X	1300	-0-		-0-	-0-	14	1	105	2	Y	978	990	0	41	8	215
								105	4	1076	9							
05	1856	X	1856	-0-		-0-	-0-	70	2	198	4	Y	1444	1368	0	23	8	268
								1588	9									
06	5360	X	5360	-0-		-0-	-0-	3338	2	203	4	Y	1654	1682	0			240
								1819	9									
07	3512	X	3512	-0-		-0-	-0-	1747	2	157	4	Y	1462	1453	0	56	8	193
								1608	9									
08	540	X	540	-0-		-0-	-0-	382	2	14	4	Y	131	98	8			226
								144	9									
09	16161	X	16161	-0-		-0-	-0-	12270	2	347	4	Y	3222	3083	0	128	8	237
								3544	9									
10	22496	X	22496	-0-		-0-	-0-	197	1	16476	2	Y	4824	4592	0	20	8	449
								517	4	5306	9							
11	17304	X	17304	-0-		-0-	-0-	422	1	12849	2	Y	3639	3597	0	14	8	477
								30	4	4003	9							
*12	14084	X	14084	-0-		-0-	-0-	352	1	9765	2	Y	3282	3497	0	19	8	243
								357	4	3610	9							

TOTAL GAS PROD: 90,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,689

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22 WELL #: 17H RRCID -> 286300 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11021 - 15805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21607	X	16874	-0-	-4733	-0-	121	1	14389	2	Y	2023	2025	0	10	8	84
							139	4	2225	9							
02	19516	X	15557	-0-	-3959	-0-	106	1	13355	2	Y	1757	1751	0	9	8	81
							163	4	1933	9							
03	21607	X	16537	-0-	-5070	-0-	117	1	13732	2	Y	1987	1935	0	28	8	105
							502	4	2186	9							
04	20910	X	14302	-0-	-6608	-0-	112	1	12092	2	Y	1588	1620	0	7	8	66
							351	4	1747	9							
05	21607	X	15146	-0-	-6461	-0-	124	1	12875	2	Y	1650	1632	0	17	8	67
							332	4	1815	9							
06	16680	X	10715	-0-	-5965	-0-	109	1	9029	2	Y	1297	1299	0	27	8	38
							150	4	1427	9							
07	17236	X	13782	-0-	-3454	-0-	119	1	11825	2	Y	1539	1503	0	14	8	60
							145	4	1693	9							
08	16523	X	14495	-0-	-2028	-0-	116	1	12777	2	Y	1453	1437	0	2	8	74
							4	4	1598	9							
09	14670	X	13599	-0-	-1071	-0-	108	1	11999	2	Y	1355	1354	0	15	8	60
							1	4	1491	9							
10	15159	X	12576	-0-	-2583	-0-	110	1	11066	2	Y	1273	1231	0	13	8	89
							1400	9									
11	14040	X	12571	-0-	-1469	-0-	122	1	10124	2	Y	1235	1202	0	12	8	110
							966	4	1359	9							
12	14508	X	12984	-0-	-1524	-0-	126	1	11058	2	Y	1429	1464	0	21	8	54
							228	4	1572	9							

TOTAL GAS PROD: 169,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,586

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. GAS LIFT (I)(L)	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	5250	-0-	5250	728505	436	1	3000	2	N	1649	1512	1	528	8	264
							1814	9									
02	0	W	4452	-0-	4452	732957	394	1	2618	2	N	1309	783	1	307	8	483
							1440	9									
03	0	W	5107	-0-	5107	738064	436	1	2926	2	N	1445	1156	1	328	8	444
							155	4	1590	9							
04	0	W	4733	-0-	4733	742797	422	1	2661	2	N	1366	742	1	294	8	774
							147	4	1503	9							
05	0	W	6175	-0-	6175	748972	436	1	4023	2	N	1421	1135	1	193	8	867
							153	4	1563	9							
06	755553	X	6581	-0-	-748972	-0-	422	1	4410	2	N	1450	1716	1	182	8	419
							154	4	1595	9							
07	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	436	1	4899	2	N	1467	1182	1	148	8	556
							158	4	1614	9							
08	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	436	1	4922	2	N	1437	1331	1	156	8	506
							158	4	1581	9							
09	6570	X	5823	-0-	-747	-0-	422	1	3984	2	N	1162	1138	1	55	8	475
							139	4	1278	9							
10	7099	X	5258	-0-	-1841	-0-	436	1	3469	2	N	1115	1149	1	5	8	436
							126	4	1227	9							
11	6870	X	3382	-0-	-3488	-0-	422	1	1835	2	N	898	955	1	3	8	376
							137	4	988	9							
12	7099	X	4382	-0-	-2717	-0-	436	1	2530	2	N	1150	1233	1	6	8	287
							151	4	1265	9							

TOTAL GAS PROD: 65,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,869

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
ROBINSON 5 WELL #: 6H RRCID -> 286304 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11062 - 15388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	20584	X	20006	-0-		-578		-0-		394	1	15523	2	N	3386	2333	1	521	8	1094
										364	4	3725	9							
02	18592	X	5527	-0-		-13065		-0-		4626	2	80	4	N	746	785	1	77	8	978
										821	9									
03	20584	X	16428	-0-		-4156		-0-		12121	2	384	4	N	3566	3086	1	502	8	956
										3923	9									
04	19920	X	18347	-0-		-1573		-0-		28	1	14746	2	N	2959	2729	1	356	8	830
										318	4	3255	9							
05	20584	X	20388	-0-		-196		-0-		436	1	16073	2	N	3115	3118	1	270	8	557
										452	4	3427	9							
06	17188	X	17188	-0-		-0-		-0-		422	1	12101	2	N	2844	2733	1	221	8	447
										1537	4	3128	9							
07	18768	X	18768	-0-		-0-		-0-		436	1	14686	2	N	2824	2735	1	149	8	387
										540	4	3106	9							
08	20398	X	18486	-0-		-1912		-0-		436	1	14706	2	N	2795	2503	1	196	8	483
										269	4	3075	9							
09	18226	X	18226	-0-		-0-		-0-		422	1	14731	2	N	2662	2790	1	78	8	277
										145	4	2928	9							
10	18631	X	16588	-0-		-2043		-0-		436	1	13453	2	N	2419	2484	1	16	8	196
										38	4	2661	9							
11	18030	X	16480	-0-		-1550		-0-		422	1	13435	2	N	2382	1872	1	15	8	691
										3	4	2620	9							
12	18631	X	15104	-0-		-3527		-0-		436	1	12101	2	N	2329	2498	1	23	8	499
										5	4	2562	9							

TOTAL GAS PROD: 201,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,027

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. GAS LIFT	(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	6069	X	6069	-0-		-0-		-0-		436	1	3977	2	N	1371	1143	1			570
										148	4	1508	9							
02	4852	X	4852	-0-		-0-		-0-		394	1	2981	2	N	1223	1157	1			636
										132	4	1345	9							
03	3613	X	3613	-0-		-0-		-0-		436	1	2335	2	N	697	760	1			573
										75	4	767	9							
04	7054	X	7054	-0-		-0-		-0-		394	1	5115	2	N	1279	1173	1			679
										138	4	1407	9							
05	7184	X	7184	-0-		-0-		-0-		5420	2	167	4	N	1452	1531	1			600
										1597	9									
06	7655	X	7655	-0-		-0-		-0-		5898	2	156	4	N	1455	1524	1			531
										1601	9									
07	7038	X	7038	-0-		-0-		-0-		5383	2	151	4	N	1367	1516	1			382
										1504	9									
08	6903	X	6903	-0-		-0-		-0-		380	1	4940	2	N	1289	757	1			914
										165	4	1418	9							
09	7054	X	7054	-0-		-0-		-0-		422	1	5079	2	N	1270	1903	1			281
										156	4	1397	9							
10	8241	X	8241	-0-		-0-		-0-		436	1	6067	2	N	1431	1278	1	8	8	426
										164	4	1574	9							
11	7650	X	6162	-0-		-1488		-0-		422	1	4164	2	N	1272	1078	1	5	8	615
										177	4	1399	9							
*12	7770	X	7770	-0-		-0-		-0-		436	1	5295	2	N	1440	1574	1	11	8	470
										455	4	1584	9							

TOTAL GAS PROD: 79,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,546

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 9 WELL #: 3H RRCID -> 286306 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11738 - 15362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	6221	4	1715	9	Y	1559	1615	0	7	8	90
02	6440	X	6379	-0-	-61	-0-	845	2	4070	4	Y	1331	1385	0	8	8	28
							1464	9									
03	7130	X	6661	-0-	-469	-0-	4119	2	734	4	Y	1644	1546	0	19	8	107
							1808	9									
04	6900	X	1685	-0-	-5215	-0-	1183	2	97	4	Y	368	465	0	4	8	6
							405	9									
05	7130	X	4278	-0-	-2852	-0-	2972	2	158	4	Y	1044	1023	0	8	8	19
							1148	9									
*06	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	5020	2	364	4	Y	1394	1396	0			17
							1533	9									
*07	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	4494	2	139	4	Y	1268	1219	0	21	8	45
							1395	9									
*08	6665	X	20	-0-	-6645	-0-	2	4	18	9	Y	16	61	0			-0-
*09	6930	X	-0-	-0-	-6930	-0-					Y	-0-					-0-
*10	7161	X	975	-0-	-6186	-0-	629	2	101	4	Y	223	203	0	1	8	19
							245	9									
*11	6930	X	1072	-0-	-5858	-0-	812	2	23	4	Y	215	227	0	1	8	6
							237	9									
12	6014	X	1711	-0-	-4303	-0-	1187	2	47	4	Y	434	363	0	66	1	9
							477	9					2	8			

TOTAL GAS PROD: 43,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,496

LINDSAY 9 WELL #: 4H RRCID -> 286307 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11846 - 15848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	436	1	3604	2	Y	1564	1545	0	9	8	196
							1477	4	1720	9							
02	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	394	1	4270	2	Y	1541	1586	0	10	8	141
							975	4	1695	9							
03	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	406	1	2211	2	Y	1199	1125	0	29	8	186
							3700	4	1319	9							
04	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	397	1	4880	2	Y	1441	1474	0	21	8	132
							903	4	1585	9							
05	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	419	1	5252	2	Y	1493	1476	0	13	8	136
							457	4	1642	9							
06	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	380	1	4443	2	Y	1329	1340	0			125
							108	4	1462	9							
07	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	415	1	5559	2	Y	1521	1435	0	48	8	163
							272	4	1673	9							
08	8029	X	7755	-0-	-274	-0-	411	1	5679	2	Y	1475	1474	0	30	8	134
							42	4	1623	9							
09	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	420	1	5548	2	Y	1456	1399	0	29	8	162
							170	4	1602	9							
10	7409	X	7324	-0-	-85	-0-	436	1	5088	2	Y	1622	1532	0	6	8	246
							16	4	1784	9							
11	7170	X	6280	-0-	-890	-0-	390	1	4218	2	Y	1359	1456	0	5	8	144
							177	4	1495	9							
*12	7409	X	5432	-0-	-1977	-0-	426	1	2833	2	Y	1321	1117	0	204	1	137
							720	4	1453	9			7	8			

TOTAL GAS PROD: 86,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,321

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 9 WELL #: 5H RRCID -> 286308 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 11553 PERF.12093 - 16086

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	13609	X	11526	-0-	-2083	-0-	422	1	6548	2	Y	2525	2558	0			157
							1778	4	2778	9							
02	12292	X	11854	-0-	-438	-0-	394	1	8170	2	Y	2164	2275	0			46
							910	4	2380	9							
03	13695	X	13695	-0-	-0-	-0-	436	1	8989	2	Y	2300	2194	0			152
							1740	4	2530	9							
04	13170	X	11274	-0-	-1896	-0-	348	1	7783	2	Y	2187	2304	0			35
							737	4	2406	9							
05	13609	X	13142	-0-	-467	-0-	403	1	9243	2	Y	2873	2856	0			52
							336	4	3160	9							
06	12430	X	12430	-0-	-0-	-0-	422	1	8211	2	Y	2887	2903	0			36
							621	4	3176	9							
07	11698	X	11698	-0-	-0-	-0-	405	1	7790	2	Y	2426	2374	0			88
							834	4	2669	9							
08	13609	X	12540	-0-	-1069	-0-	429	1	9000	2	Y	2326	2373	0			41
							552	4	2559	9							
09	12720	X	12266	-0-	-454	-0-	410	1	8069	2	Y	2217	2175	0			83
							1348	4	2439	9							
10	13144	X	9713	-0-	-3431	-0-	341	1	4469	2	Y	2139	2033	0	9	8	180
							2550	4	2353	9							
11	12420	X	11177	-0-	-1243	-0-	422	1	7675	2	Y	2148	2262	0	10	8	56
							717	4	2363	9							
12	12679	X	10804	-0-	-1875	-0-	429	1	7441	2	Y	1881	1591	0	290	1	40
							865	4	2069	9			16	8			

TOTAL GAS PROD: 142,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,073

PECOS STATE 46 WELL #: 3H RRCID -> 286309 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10747 - 14867

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	5084	X	4121	-0-	-963	-0-	436	1	2584	2	N	992	1166	1	43	8	376
							10	4	1091	9							
02	4592	X	4457	-0-	-135	-0-	394	1	2704	2	N	1220	1212	1	87	8	297
							17	4	1342	9							
03	5084	X	2874	-0-	-2210	-0-	436	1	1082	4	N	1233	798	1	308	8	424
							1356	9									
04	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	408	1	525	4	N	966	788	1	87	8	515
							1063	9									
05	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	436	1	231	4	N	1393	1365	1	119	8	424
							1532	9									
06	681	X	681	-0-	-0-	-0-	155	1	40	4	N	442	572	1	68	8	226
							486	9									
07	54	X	54	-0-	-0-	-0-	52	2	2	4	N	-0-					226
08	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	197	1	2303	2	N	1819	1254	1	42	8	749
							196	4	2001	9							
09	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	422	1	2587	2	N	1963	1933	1	135	8	644
							211	4	2159	9							
10	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	436	1	1868	2	N	1432	1573	1	3	8	500
							154	4	1575	9							
11	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	422	1	106	4	N	858	804	1	1	8	553
							944	9									
*12	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	436	1	3413	2	N	1860	1763	1	7	8	643
							200	4	2046	9							

TOTAL GAS PROD: 38,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,178

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS STATE 46 WELL #: 4H RRCID -> 286310 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11084 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1610	-0-	-4745	-0-	436	1	72	4	N	1002	1167	1	38	8	499
							1102	9									
02	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	394	1	3534	2	N	1740	1595	1	24	8	620
							195	4	1914	9							
03	6355	X	3915	-0-	-2440	-0-	436	1	777	2	N	1496	1581	1	74	8	461
							1056	4	1646	9							
04	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	422	1	1690	4	N	1314	1185	1	21	8	569
							1445	9									
05	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	436	1	4357	2	N	1667	1567	1	36	8	633
							249	4	1834	9							
06	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	338	1	2539	2	N	837	1351	1	20	8	99
							132	4	921	9							
07	961	X	961	-0-	-0-	-0-	84	1	265	2	N	377	14	8			462
							197	4	415	9							
08	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	225	1	2028	2	N	672	789	1	21	8	324
							93	4	739	9							
09	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	422	1	4498	2	N	1542	1540	1	84	8	242
							166	4	1696	9							
10	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	436	1	3371	2	N	1166	1152	1	5	8	251
							125	4	1283	9							
11	457	X	457	-0-	-0-	-0-	422	1	22	2	N	-0-					251
							13	4									
*12	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	436	1	2703	2	N	1044	782	1	6	8	507
							113	4	1148	9							

TOTAL GAS PROD: 46,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,857

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	144367	X	142973	-0-	-1394	-0-	94431	2	18264	4	Y	27525	25323	0	1173	1	1029
							30278	9									
02	177998	X	177998	-0-	-0-	-0-	121141	2	15291	4	Y	37787	32655	0	5948	1	213
							41566	9									
03	144367	X	58597	-0-	-85770	-0-	42430	2	3112	4	Y	11868	11752	0	266	1	63
							13055	9									
04	139710	X	33997	-0-	-105713	-0-	24850	2	632	4	Y	7741	7641	0			163
							8515	9									
05	144367	X	43964	-0-	-100403	-0-	32038	2	11926	9	Y	10842	10962	0			43
06	139710	X	24914	-0-	-114796	-0-	22	1	16911	2	Y	5572	5600	0			15
							1852	4	6129	9							
07	144367	X	38281	-0-	-106086	-0-	324	1	21774	2	Y	9134	9115	0			34
							6136	4	10047	9							
08	144367	X	36108	-0-	-108259	-0-	379	1	23882	2	Y	8759	8758	0			35
							2212	4	9635	9							
09	64812	X	64812	-0-	-0-	-0-	1082	1	46470	2	Y	13742	13679	0			98
							2144	4	15116	9							
10	72707	X	72707	-0-	-0-	-0-	1177	1	49723	2	Y	16686	16631	0	63	8	90
							3452	4	18355	9							
*11	37050	X	26691	-0-	-10359	-0-	477	1	18625	2	Y	6479	6518	0	21	8	30
							462	4	7127	9							
12	66960	X	25557	-0-	-41403	-0-	492	1	17540	2	Y	6401	6376	0	34	8	21
							484	4	7041	9							

TOTAL GAS PROD: 746,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 162,536

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LOUIS STATE 24 WELL #: 1H RRCID -> 286343 COMPL. DATE 12/10/2016 TOTAL DEPTH 11506 PERF.11766 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118358	X	74847	-0-	-43511	-0-	65543	2	3017	4	Y	5715	4565	0	1194	8	201
							6287	9									
02	106904	X	65122	-0-	-41782	-0-	51354	2	8077	4	Y	5174	4321	0	851	8	203
							5691	9									
03	118358	X	71941	-0-	-46417	-0-	62514	2	2969	4	Y	5871	4757	0	1189	8	128
							6458	9									
04	114540	X	66823	-0-	-47717	-0-	58973	2	2485	4	Y	4877	4239	0	465	8	301
							5365	9									
05	118358	X	65558	-0-	-52800	-0-	57618	2	2581	4	Y	4872	4411	0	508	8	254
							5359	9									
06	59428	X	59428	-0-	-0-	-0-	54632	2	59	4	Y	4306	4102	0	330	8	128
							4737	9									
07	59489	X	59489	-0-	-0-	-0-	53875	2	742	4	Y	4429	4254	0	190	8	113
							4872	9									
08	65410	X	57971	-0-	-7439	-0-	53439	2	85	4	Y	4043	3858	0	99	8	199
							4447	9									
09	66810	X	50187	-0-	-16623	-0-	45789	2	4398	9	Y	3998	3842	0	233	8	122
10	65565	X	50109	-0-	-15456	-0-	45138	2	798	4	Y	3794	3658	0	165	8	93
							4173	9									
11	59430	X	46653	-0-	-12777	-0-	39875	2	2654	4	Y	3749	3370	0	368	8	104
							4124	9									
12	59489	X	44816	-0-	-14673	-0-	38406	2	2623	4	Y	3443	3284	0	222	8	41
							3787	9									

TOTAL GAS PROD: 712,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,271

CBR 41-44C WELL #: 3H RRCID -> 286360 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10738 - 20829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		137010	-0-	137010	137010	95629	2	12409	4	Y	26338	24230	0	1123	1	985
							28972	9									
02	SHUT IN		212241	-0-	212241	349251	149412	2	13169	4	Y	45145	38806	0	7069	1	255
							49660	9									
03	434814	X	85563	-0-	-349251	-0-	60675	2	3755	4	Y	19212	18935	0	429	1	103
							21133	9									
04	169950	X	72463	-0-	-97487	-0-	54507	2	1032	4	Y	15385	15165	0			323
							16924	9									
05	175615	X	96162	-0-	-79453	-0-	74170	2	21992	9	Y	19993	20236	0			80
06	169950	X	77011	-0-	-92939	-0-	74	1	61402	2	Y	13582	13626	0			36
							595	4	14940	9							
07	116436	X	88707	-0-	-27729	-0-	702	1	65656	2	Y	17054	17027	0			63
							3590	4	18759	9							
08	116436	X	74225	-0-	-42211	-0-	710	1	57101	2	Y	14091	14097	0			57
							914	4	15500	9							
09	93060	X	49219	-0-	-43841	-0-	899	1	40333	2	Y	6720	6729	0			48
							595	4	7392	9							
10	96162	X	57056	-0-	-39106	-0-	1051	1	42153	2	Y	10632	10571	0	52	8	57
							2157	4	11695	9							
*11	85860	X	60675	-0-	-25185	-0-	1016	1	46426	2	Y	11216	11169	0	52	8	52
							895	4	12338	9							
12	88722	X	76742	-0-	-11980	-0-	1246	1	59791	2	Y	13419	13312	0	115	8	44
							944	4	14761	9							

TOTAL GAS PROD: 1,087,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 212,787

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
COVINGTON 46 WELL #: 3H RRCID -> 286362 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10510 - 14788

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	14103	X	14103	-0-	-0-	-0-	436	1	8912	2	N	2883	3341	1			360
							1584	4	3171	9							
02	7868	X	6828	-0-	-1040	-0-	239	1	3320	2	N	1523	528	1			1355
							1594	4	1675	9							
03	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	282	1	6383	2	N	2247	3120	1			482
							686	4	2472	9							
04	8430	X	7814	-0-	-616	-0-	422	1	2413	2	N	2376	2406	1			452
							2365	4	2614	9							
05	8711	X	6470	-0-	-2241	-0-	436	1	1661	2	N	2455	2222	1			685
							1672	4	2701	9							
06	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	422	1	3577	2	N	2484	2554	1			615
							711	4	2732	9							
07	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	436	1	4721	2	N	2440	2557	1			498
							531	4	2684	9							
08	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	436	1	2268	2	N	2562	2205	1			855
							489	4	2818	9							
09	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	422	1	500	4	N	2175	2363	1			667
							2393	9									
10	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	436	1	3057	2	N	2454	2378	1	4	8	739
							342	4	2699	9							
*11	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	408	1	4987	2	N	2370	2726	1	6	8	377
							255	4	2607	9							
*12	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	436	1	6054	2	N	2569	2363	1	13	8	570
							278	4	2826	9							

TOTAL GAS PROD: 94,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,538

CIRCE STATE 28 WELL #: 1H RRCID -> 286372 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11620 - 16050

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	19844	X	19844	-0-	-0-	-0-	17005	2	461	4	Y	2162	1798	0	339	8	253
							2378	9									
02	16939	X	16939	-0-	-0-	-0-	12969	2	1438	4	Y	2302	1963	0	172	8	420
							2532	9									
03	18935	X	18935	-0-	-0-	-0-	15385	2	558	4	Y	2720	2810	0	225	8	105
							2992	9									
04	16302	X	16302	-0-	-0-	-0-	13381	2	524	4	Y	2179	2077	0	92	8	115
							2397	9									
05	15134	X	15134	-0-	-0-	-0-	12603	2	223	4	Y	2098	1929	0	104	8	180
							2308	9									
06	18913	X	18913	-0-	-0-	-0-	15942	2	5	4	Y	2696	2679	0	44	8	153
							2966	9									
07	17874	X	17874	-0-	-0-	-0-	15314	2	15	4	Y	2314	2294	0	32	8	141
							2545	9									
08	17330	X	17330	-0-	-0-	-0-	15018	2	4	4	Y	2098	1995	0	18	8	226
							2308	9									
09	16776	X	16776	-0-	-0-	-0-	14329	2	2	4	Y	2223	2297	0	31	8	121
							2445	9									
10	16291	X	16291	-0-	-0-	-0-	13917	2	5	4	Y	2154	2146	0	50	8	79
							2369	9									
11	14465	X	14465	-0-	-0-	-0-	12156	2	2309	9	Y	2099	1805	0	111	8	262
*12	16149	X	16149	-0-	-0-	-0-	13495	2	105	4	Y	2317	2300	0	117	8	162
							2549	9									

TOTAL GAS PROD: 204,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,362

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 16 WELL #: 6H RRCID -> 286379 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12562 - 16964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	42069	-0-	-1672		-0-	38003	2	2764	4	Y	1184	1214	0			151
								1302	9									
02	39508	X	38376	-0-	-1132		-0-	33600	2	2984	4	Y	1629	1609	0			171
								1792	9									
03	43741	X	41790	-0-	-1951		-0-	33076	2	6846	4	Y	1698	1701	0			168
								1868	9									
04	42330	X	39216	-0-	-3114		-0-	36707	2	697	4	Y	1647	1653	0			162
								1812	9									
05	43741	X	39396	-0-	-4345		-0-	36800	2	724	4	Y	1702	1725	0			139
								1872	9									
06	36673	X	36673	-0-	-0-		-0-	33279	2	1517	4	Y	1706	1699	0			146
								1877	9									
07	42501	X	28385	-0-	-14116		-0-	24145	2	3005	4	Y	1123	1142	0			127
								1235	9									
08	41788	X	26442	-0-	-15346		-0-	22109	2	3037	4	Y	1178	1194	0			111
								1296	9									
09	39210	X	20049	-0-	-19161		-0-	16691	2	2225	4	Y	1030	986	0			155
								1133	9									
10	39401	X	30332	-0-	-9069		-0-	28673	2	369	4	Y	1173	1172	0	34	8	122
								1290	9									
11	43075	X	43075	-0-	-0-		-0-	37830	2	3470	4	Y	1614	1574	0	45	8	117
								1775	9									
*12	41709	X	41709	-0-	-0-		-0-	37721	2	2536	4	Y	1320	1265	0	74	8	98
								1452	9									

TOTAL GAS PROD: 427,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,004

CY 41 WELL #: 1H RRCID -> 286382 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10886 - 15593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101656	X	101656	-0-	-0-		-0-	70247	2	6897	4	N	22284	20862	0	1168	1	254
								24512	9									
02	107043	X	107043	-0-	-0-		-0-	77465	2	3183	4	N	23995	23478	0	394	1	377
								26395	9									
03	87265	X	84207	-0-	-3058		-0-	61588	2	1446	4	N	19248	19036	0	378	1	211
								21173	9									
04	84450	X	71280	-0-	-13170		-0-	54374	2	16906	9	N	15369	15175	0	208	1	197
05	87265	X	73982	-0-	-13283		-0-	55853	2	1311	4	N	15289	15329	0			157
								16818	9									
06	84450	X	64814	-0-	-19636		-0-	49117	2	1298	4	N	13090	13100	0			147
								14399	9									
07	87265	X	61432	-0-	-25833		-0-	47453	2	980	4	N	11817	11813	0			151
								12999	9									
08	84196	X	51536	-0-	-32660		-0-	39411	2	1271	4	N	9867	9795	0			223
								10854	9									
09	71610	X	33662	-0-	-37948		-0-	24328	2	2391	4	N	6312	6424	0			111
								6943	9									
10	73997	X	36764	-0-	-37233		-0-	27780	2	760	4	N	7476	7475	0	33	8	79
								8224	9									
11	64800	X	30029	-0-	-34771		-0-	22330	2	24	4	N	6977	6810	0	24	8	222
								7675	9									
12	61442	X	35761	-0-	-25681		-0-	27986	2	480	4	N	6632	6580	0	53	8	221
								7295	9									

TOTAL GAS PROD: 752,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 158,356

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
GOLDEN 68 WELL #: 2H RRCID -> 286384 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11602 - 20950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76559	X	76559	-0-	-0-	-0-	41477	2	18667	4	N	14923	16218	1			1277
							16415	9									
02	68144	X	68144	-0-	-0-	-0-	39470	2	14780	4	N	12631	12260	1			1648
							13894	9									
03	75119	X	75119	-0-	-0-	-0-	57160	2	2875	4	N	13713	14115	1			1246
							15084	9									
04	68967	X	68967	-0-	-0-	-0-	51574	2	3334	4	N	12781	12626	1			1401
							14059	9									
05	73079	X	73079	-0-	-0-	-0-	54417	2	4045	4	N	13288	13459	1			1230
							14617	9									
06	65477	X	65477	-0-	-0-	-0-	51363	2	878	4	N	12033	12483	1			780
							13236	9									
07	66709	X	66709	-0-	-0-	-0-	52806	2	659	4	N	12040	12067	1			753
							13244	9									
08	64428	X	64428	-0-	-0-	-0-	45390	2	6143	4	N	11723	11547	1			929
							12895	9									
09	61477	X	61477	-0-	-0-	-0-	48581	2	814	4	N	10984	10770	1			1143
							12082	9									
10	43121	X	18460	-0-	-24661	-0-	6455	4	12005	9	N	10914	11130	1			927
11	57660	X	57660	-0-	-0-	-0-	41405	2	4547	4	N	10644	10215	1			1356
							11708	9									
*12	57453	X	57453	-0-	-0-	-0-	43696	2	3041	4	N	9742	9456	1			1642
							10716	9									

TOTAL GAS PROD: 753,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 145,416

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
02	SHUT IN		70765	-0-	70765	70765	62852	2	1188	4	Y	6114	6000	0			114
							6725	9									
03	SHUT IN		202329	-0-	202329	273094	184030	2	2483	4	Y	14378	14452	0			40
							15816	9									
04	407281	X	134187	-0-	-273094	-0-	123248	2	3987	4	Y	6320	6329	0			31
							6952	9									
05	183179	X	118372	-0-	-64807	-0-	109669	2	1962	4	Y	6128	6124	0			35
							6741	9									
06	177270	X	99932	-0-	-77338	-0-	94249	2	5683	9	Y	5166	5165	0			36
07	183179	X	84224	-0-	-98955	-0-	78677	2	1244	4	Y	3912	3906	0			42
							4303	9									
08	183179	X	91682	-0-	-91497	-0-	87365	2	456	4	Y	3510	3517	0			35
							3861	9									
09	134190	X	77894	-0-	-56296	-0-	74527	2	431	4	Y	2669	2676	0			28
							2936	9									
10	118358	X	74925	-0-	-43433	-0-	72058	2	892	4	Y	1795	1808	0			15
							1975	9									
11	99930	X	69681	-0-	-30249	-0-	67502	2	753	4	Y	1296	1301	0			10
							1426	9									
12	91667	X	69469	-0-	-22198	-0-	66281	2	1422	4	Y	1605	1606	0			9
							1766	9									

TOTAL GAS PROD: 1,093,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,893

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 41-44B WELL #: 2H RRCID -> 286451 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10907 - 20813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	134907	-0-		-28463	-0-	94707	2	11961	4	Y	25672	23618	0	1094	1	960
								28239	9									
02	195946	X	195946	-0-		-0-	-0-	137233	2	12680	4	Y	41848	36012	0	6560	1	236
								46033	9									
03	163370	X	162340	-0-		-1030	-0-	116935	2	6794	4	Y	35101	34370	0	779	1	188
								38611	9									
04	158100	X	79846	-0-		-78254	-0-	60369	2	1495	4	Y	16347	16191	0			344
								17982	9									
05	163370	X	95435	-0-		-67935	-0-	75067	2	20368	9	Y	18516	18786	0			74
06	158100	X	89272	-0-		-68828	-0-	83	1	69173	2	Y	17305	17333	0			46
								980	4	19036	9							
07	163370	X	91532	-0-		-71838	-0-	723	1	68153	2	Y	16785	16769	0			62
								4192	4	18464	9							
08	162347	X	79922	-0-		-82425	-0-	696	1	54531	2	Y	14125	14130	0			57
								9157	4	15538	9							
09	92370	X	86127	-0-		-6243	-0-	1405	1	66753	2	Y	13408	13369	0			96
								3220	4	14749	9							
10	95449	X	91514	-0-		-3935	-0-	1532	1	69791	2	Y	15093	15021	0	87	8	81
								3589	4	16602	9							
*11	89280	X	74110	-0-		-15170	-0-	1187	1	58725	2	Y	12012	11971	0	66	8	56
								985	4	13213	9							
12	91543	X	68171	-0-		-23372	-0-	1244	1	53545	2	Y	11235	11151	0	103	8	37
								1023	4	12359	9							

TOTAL GAS PROD: 1,249,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 237,447

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		102618	-0-		102618	102618	82250	2	3333	4	Y	15486	15198	0			288
								17035	9									
03	SHUT IN		216685	-0-		216685	319303	185714	2	1606	4	Y	26695	26908	0			75
								29365	9									
04	439362	X	120059	-0-		-319303	-0-	103339	2	3817	4	Y	11730	11747	0			58
								12903	9									
05	134052	X	134052	-0-		-0-	-0-	119445	2	1330	4	Y	12070	12059	0			69
								13277	9									
06	107549	X	107549	-0-		-0-	-0-	97603	2	72	4	Y	8976	8982	0			63
								9874	9									
07	15228	X	15228	-0-		-0-	-0-	10167	2	3939	4	Y	1020	1072	0			11
								1122	9									
08	90272	X	90272	-0-		-0-	-0-	82827	2	166	4	Y	6617	6563	0			65
								7279	9									
09	80223	X	80223	-0-		-0-	-0-	73191	2	296	4	Y	6124	6125	0			64
								6736	9									
10	116405	X	76066	-0-		-40339	-0-	69349	2	264	4	Y	5866	5879	0			51
								6453	9									
11	107550	X	68849	-0-		-38701	-0-	63191	2	77	4	Y	5074	5084	0			41
								5581	9									
12	90272	X	67014	-0-		-23258	-0-	60278	2	969	4	Y	5243	5254	0			30
								5767	9									

TOTAL GAS PROD: 1,078,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 104,901

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 44A WELL #: 1H RRCID -> 286507 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10768 - 14770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	7812	2	590	4	N	2058	1591	1	34	8	621
							2264	9									
02	43343	X	43343	-0-	-0-	-0-	31684	2	2427	4	N	8393	8564	1	71	8	379
							9232	9									
03	39723	X	39723	-0-	-0-	-0-	30250	2	925	4	N	7771	6991	1	155	8	1004
							8548	9									
04	32863	X	32863	-0-	-0-	-0-	23500	2	2284	4	N	6435	6156	1	44	8	1239
							7079	9									
05	38584	X	38584	-0-	-0-	-0-	28547	2	1937	4	N	7364	7806	1	75	8	722
							8100	9									
06	31857	X	31857	-0-	-0-	-0-	24588	2	737	4	N	5938	6229	1	78	8	353
							6532	9									
07	34093	X	34093	-0-	-0-	-0-	26551	2	747	4	N	6177	5745	1	35	8	750
							6795	9									
08	29940	X	29940	-0-	-0-	-0-	24260	2	542	4	N	4671	4809	1	19	8	593
							5138	9									
09	25496	X	25496	-0-	-0-	-0-	22331	2	316	4	N	2590	2635	1	77	8	471
							2849	9									
10	23352	X	23352	-0-	-0-	-0-	21011	2	230	4	N	1919	1858	1	25	8	507
							2111	9									
*11	33000	X	21553	-0-	-11447	-0-	17783	2	336	4	N	3122	3006	1	20	8	603
							3434	9									
12	34100	X	25269	-0-	-8831	-0-	20496	2	426	4	N	3952	4176	1	39	8	340
							4347	9									

TOTAL GAS PROD: 356,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,390

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(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15810	X	13183	-0-	-2627	-0-	10085	2	333	4	N	2514	1905	1	330	8	594
							2765	9									
02	14280	X	13181	-0-	-1099	-0-	10304	2	264	4	N	2375	1978	1	333	8	658
							2613	9									
03	15810	X	14312	-0-	-1498	-0-	10569	2	800	4	N	2675	1904	1	395	8	1034
							2943	9									
04	15300	X	13623	-0-	-1677	-0-	10478	2	452	4	N	2448	2246	1	311	8	925
							2693	9									
05	15810	X	13186	-0-	-2624	-0-	10373	2	251	4	N	2329	1924	1	219	8	1111
							2562	9									
06	15300	X	14302	-0-	-998	-0-	10654	2	1110	4	N	2307	2734	1	226	8	458
							2538	9									
07	14042	X	14042	-0-	-0-	-0-	10930	2	689	4	N	2203	1932	1	161	8	568
							2423	9									
08	14477	X	14477	-0-	-0-	-0-	11856	2	255	4	N	2151	2085	1	94	8	540
							2366	9									
09	14180	X	14180	-0-	-0-	-0-	11941	2	2239	9	N	2035	2003	1	15	8	557
10	12919	X	12919	-0-	-0-	-0-	10877	2	3	4	N	1854	2165	1	13	8	233
							2039	9									
11	14310	X	10616	-0-	-3694	-0-	8768	2	40	4	N	1644	1405	1	10	8	462
							1808	9									
12	14663	X	10435	-0-	-4228	-0-	8489	2	55	4	N	1719	1879	1	16	8	286
							1891	9									

TOTAL GAS PROD: 158,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,254

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-15K-55-1 WELL #: 402H RRCID -> 286520 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11626 - 18882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		36335	-0-	36335	36335	17375	2	10802	4	Y	7416	7175	0			241
							8158	9									
03	SHUT IN		75803	-0-	75803	112138	55513	2	4570	4	Y	14291	14470	0			62
							15720	9									
04	183871	X	71733	-0-	-112138	-0-	57713	2	225	4	Y	12541	12559	0			44
							13795	9									
05	72662	X	72662	-0-	-0-	-0-	54654	2	3364	4	Y	13313	13315	0			42
							14644	9									
06	65010	X	62883	-0-	-2127	-0-	49073	2	701	4	Y	11917	11924	0			35
							13109	9									
07	67177	X	54115	-0-	-13062	-0-	40855	2	1652	4	Y	10553	10544	0			44
							11608	9									
08	67177	X	201	-0-	-66976	-0-	52	2	14	4	Y	123	99	0			68
							135	9									
09	52105	X	3808	-0-	-48297	-0-	15	2	2727	4	Y	969	975	0			62
							1066	9									
10	53382	X	23134	-0-	-30248	-0-	14254	2	4099	4	Y	4346	4278	0	21	8	109
							4781	9									
11	51660	X	26121	-0-	-25539	-0-	19477	2	1088	4	Y	5051	5034	0	22	8	104
							5556	9									
12	53382	X	37471	-0-	-15911	-0-	27708	2	193	4	Y	8700	8712	0	52	8	40
							9570	9									

TOTAL GAS PROD: 464,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 89,220

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	227447	X	51554	-0-	-175893	-0-	34561	2	1825	4	Y	13789	12685	0	588	1	516
							15168	9									
02	268765	X	268765	-0-	-0-	-0-	194633	2	10014	4	Y	58289	49466	0	9010	1	329
							64118	9									
03	227447	X	104709	-0-	-122738	-0-	78766	2	2841	4	Y	21002	20749	0	470	1	112
							23102	9									
04	220110	X	117142	-0-	-102968	-0-	87764	2	5027	4	Y	22137	21784	0			465
							24351	9									
05	227447	X	148858	-0-	-78589	-0-	119783	2	29075	9	Y	26432	26792	0			105
06	220110	X	105833	-0-	-114277	-0-	100	1	83718	2	Y	18482	18538	0			49
							1685	4	20330	9							
07	227447	X	135092	-0-	-92355	-0-	988	1	101791	2	Y	21879	21847	0			81
							8246	4	24067	9							
08	148862	X	123102	-0-	-25760	-0-	1071	1	97765	2	Y	20163	20163	0			81
							2087	4	22179	9							
09	144060	X	1425	-0-	-142635	-0-	44	1	1105	2	Y	231	310	0			2
							22	4	254	9							
10	148862	X	24255	-0-	-124607	-0-	517	1	18180	2	Y	4069	4026	0	23	8	22
							1082	4	4476	9							
*11	130740	X	55663	-0-	-75077	-0-	904	1	42848	2	Y	10225	10152	0	48	8	47
							663	4	11248	9							
12	135098	X	93790	-0-	-41308	-0-	1551	1	72880	2	Y	16439	16292	0	140	8	54
							1276	4	18083	9							

TOTAL GAS PROD: 1,230,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 233,137

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 41-44F WELL #: 6H RRCID -> 286548 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 10368 PERF.10815 - 20860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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		54606	-0-		54606	54606	39701	2	2152	4	Y	11594	10666	0	494	1	434
								12753	9									
02	SHUT IN		245839	-0-		245839	300445	174482	2	9742	4	Y	56014	47483	0	8649	1	316
								61615	9									
03	382145	X	81700	-0-		-300445	-0-	58202	2	3622	4	Y	18069	17883	0	405	1	97
								19876	9									
04	198450	X	93547	-0-		-104903	-0-	69625	2	5046	4	Y	17160	16896	0			361
								18876	9									
05	205065	X	119727	-0-		-85338	-0-	93063	2	54	4	Y	24191	24456	0			96
								26610	9									
06	198450	X	116165	-0-		-82285	-0-	107	1	90074	2	Y	22574	22611	0			59
								1153	4	24831	9							
07	205065	X	112624	-0-		-92441	-0-	841	1	82871	2	Y	19668	19654	0			73
								7277	4	21635	9							
08	205065	X	103002	-0-		-102063	-0-	845	1	77050	2	Y	18753	18750	0			76
								4479	4	20628	9							
09	116160	X	895	-0-		-115265	-0-	10	1	501	2	Y	156	231	0			1
								212	4	172	9							
10	120032	X	8244	-0-		-111788	-0-	368	1	6173	2	Y	704	692	0	9	8	4
								929	4	774	9							
*11	116160	X	29828	-0-		-86332	-0-	546	1	23657	2	Y	3893	3851	0	28	8	18
								1343	4	4282	9							
12	112623	X	54757	-0-		-57866	-0-	906	1	41404	2	Y	10618	10521	0	80	8	35
								767	4	11680	9							

TOTAL GAS PROD: 1,020,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 203,394

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	223851	X	56544	-0-		-167307	-0-	41141	2	2970	4	Y	11303	10398	0	482	1	423
								12433	9									
02	246461	X	246461	-0-		-0-	-0-	178106	2	10162	4	Y	52903	44857	0	8171	1	298
								58193	9									
03	223851	X	86779	-0-		-137072	-0-	62581	2	3254	4	Y	19040	18810	0	426	1	102
								20944	9									
04	216630	X	86204	-0-		-130426	-0-	61094	2	2558	4	Y	20502	20173	0			431
								22552	9									
05	223851	X	114646	-0-		-109205	-0-	84728	2	406	4	Y	26829	27153	0			107
								29512	9									
06	216630	X	97124	-0-		-119506	-0-	77	1	62718	2	Y	24211	24254	0			64
								7697	4	26632	9							
07	223851	X	67844	-0-		-156007	-0-	457	1	37438	2	Y	16588	16590	0			62
								11702	4	18247	9							
08	223851	X	77578	-0-		-146273	-0-	518	1	43664	2	Y	19226	19210	0			78
								12247	4	21149	9							
09	110940	X	778	-0-		-110162	-0-	9	1	406	2	Y	254	330	0			2
								84	4	279	9							
10	114638	X	10494	-0-		-104144	-0-	241	1	7583	2	Y	2019	2000	0	10	8	11
								449	4	2221	9							
11	97110	X	39928	-0-		-57182	-0-	668	1	28950	2	Y	8926	8863	0	33	8	41
								491	4	9819	9							
12	77593	X	40799	-0-		-36794	-0-	769	1	30168	2	Y	8395	8350	0	58	8	28
								627	4	9235	9							

TOTAL GAS PROD: 925,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 210,196

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 9 WELL #: 1H RRCID -> 286551 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 11446 PERF.12635 - 15893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	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	37	-0-		37	290943	3	4	34	9	Y	31					140
02	0	W	-0-	-0-		-0-	290943					Y	3	142	0	1	8	-0-
03	0	W	3555	-0-		3555	294498	2126	2	663	4	Y	696	645	0	5	8	46
								766	9									
04	0	W	4178	-0-		4178	298676	3075	2	254	4	Y	772	803	0	3	8	12
								849	9									
05	0	W	4147	-0-		4147	302823	3146	2	172	4	Y	754	752	0			14
								829	9									
06	0	W	3613	-0-		3613	306436	2788	2	112	4	Y	648	654	0			8
								713	9									
07	310466	X	4030	-0-		-306436	-0-	3159	2	78	4	Y	721	701	0	2	8	26
								793	9									
08	4006	X	4006	-0-		-0-	-0-	3156	2	76	4	Y	704	718	0			12
								774	9									
09	3630	X	3630	-0-		-0-	-0-	2831	2	71	4	Y	662	643	0	7	8	24
								728	9									
10	3596	X	1293	-0-		-2303	-0-	977	2	28	4	Y	262	263	0	1	8	22
								288	9									
11	3480	X	-0-	-0-		-3480	-0-					Y	-0-	22	0			-0-
12	3596	X	-0-	-0-		-3596	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,253

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. GAS LIFT	(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	95060	X	39065	-0-		-55995	-0-	30748	2	781	4	Y	6851	6629	0			222
								7536	9									
03	147941	X	147941	-0-		-0-	-0-	116810	2	3297	4	Y	25304	25417	0			109
								27834	9									
04	104896	X	104896	-0-		-0-	-0-	87185	2	904	4	Y	15279	15335	0			53
								16807	9									
05	105245	X	97763	-0-		-7482	-0-	80297	2	2055	4	Y	14010	14019	0			44
								15411	9									
06	101850	X	83299	-0-		-18551	-0-	68866	2	1513	4	Y	11745	11754	0			35
								12920	9									
07	105245	X	59553	-0-		-45692	-0-	48611	2	2628	4	Y	7558	7562	0			31
								8314	9									
08	105245	X	620	-0-		-104625	-0-	358	2	150	4	Y	102	77	0			56
								112	9									
09	101850	X	1046	-0-		-100804	-0-	59	2	972	4	Y	14	69	0			1
								15	9									
10	97774	X	10541	-0-		-87233	-0-	9464	2	376	4	Y	637	611	0	11	8	16
								701	9									
11	83310	X	29890	-0-		-53420	-0-	24988	2	1106	4	Y	3451	3368	0	28	8	71
								3796	9									
12	59551	X	47918	-0-		-11633	-0-	40609	2	456	4	Y	6230	6196	0	76	8	29
								6853	9									

TOTAL GAS PROD: 622,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 91,181

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 4 WELL #: 2H RRCID -> 286673 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10876 PERF.11398 - 15270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	11303	-0-	-3763	-0-	436	1	7955	2	N	2127	1691	1	69	8	577
							572	4	2340	9							
02	13608	X	11272	-0-	-2336	-0-	394	1	8791	2	N	1542	1931	1			188
							391	4	1696	9							
03	15066	X	12194	-0-	-2872	-0-	436	1	6281	2	N	1771	1498	1	23	8	438
							3529	4	1948	9							
04	14580	X	5622	-0-	-8958	-0-	310	1	3722	2	N	1165	1135	1			468
							308	4	1282	9							
05	15066	X	9333	-0-	-5733	-0-	380	1	6788	2	N	1658	1143	1	18	8	965
							341	4	1824	9							
06	14580	X	8676	-0-	-5904	-0-	422	1	5736	2	N	1524	1710	1	51	8	728
							842	4	1676	9							
07	15066	X	10388	-0-	-4678	-0-	436	1	7738	2	N	1809	2252	1	80	8	205
							224	4	1990	9							
08	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	436	1	7559	2	N	1686	1522	1	18	8	351
							267	4	1855	9							
09	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	422	1	7924	2	N	1667	1412	1	12	8	594
							4	4	1834	9							
10	10385	X	9404	-0-	-981	-0-	436	1	7147	2	N	1626	1950	1	9	8	261
							32	4	1789	9							
11	10050	X	9339	-0-	-711	-0-	422	1	6649	2	N	1776	1557	1	8	8	472
							314	4	1954	9							
12	10509	X	9431	-0-	-1078	-0-	420	1	6956	2	N	1582	1694	1	14	8	346
							315	4	1740	9							

TOTAL GAS PROD: 117,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,933

TITAN STATE 16 WELL #: 411H RRCID -> 286681 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 10762 PERF.11120 - 15505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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		39320	-0-	39320	39320	28777	2	1191	4	Y	8502	8022	0	159	8	321
							9352	9									
03	SHUT IN		110776	-0-	110776	150096	85825	2	1334	4	Y	21470	21182	0	427	8	182
							23617	9									
04	244493	X	94397	-0-	-150096	-0-	72904	2	2424	4	Y	17335	17241	0	75	8	201
							19069	9									
05	92249	X	92249	-0-	-0-	-0-	71771	2	2432	4	Y	16405	16288	0	73	8	245
							18046	9									
06	86760	X	71032	-0-	-15728	-0-	56176	2	1188	4	Y	12425	12482	0	41	8	147
							13668	9									
07	89652	X	67489	-0-	-22163	-0-	53356	2	555	4	Y	12344	12276	0	37	8	178
							13578	9									
08	89652	X	60261	-0-	-29391	-0-	47535	2	560	4	Y	11060	10991	0			247
							12166	9									
09	86760	X	51376	-0-	-35384	-0-	40530	2	331	4	Y	9559	9552	0	33	8	221
							10515	9									
10	89652	X	48704	-0-	-40948	-0-	38281	2	1329	4	Y	8267	8309	0			179
							9094	9									
11	71040	X	43523	-0-	-27517	-0-	32849	2	2863	4	Y	7101	7162	0	20	8	98
							7811	9									
12	67487	X	42696	-0-	-24791	-0-	31522	2	4139	4	Y	6395	6372	0			121
							7035	9									

TOTAL GAS PROD: 721,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 130,863

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
TITAN STATE 16 WELL #: 421H RRCID -> 286682 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11231 - 15595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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		24308	-0-		24308	24308	16999 6196	2 9	1113	4	Y	5633	5276	0	146	8	211
03	SHUT IN		56929	-0-		56929	81237	43409 13486	2 9	34	4	Y	12260	12016	0	352	8	103
04	125935	X	44698	-0-		-81237	-0-	33305 10061	2 9	1332	4	Y	9146	9083	0	60	8	106
05	42509	X	42509	-0-		-0-	-0-	31954 9107	2 9	1448	4	Y	8279	8208	0	54	8	123
06	38820	X	31790	-0-		-7030	-0-	23739 6903	2 9	1148	4	Y	6275	6295	0	29	8	74
07	40114	X	21608	-0-		-18506	-0-	16847 4641	2 9	120	4	Y	4219	4212	0	20	8	61
08	40114	X	22661	-0-		-17453	-0-	17999 4468	2 9	194	4	Y	4062	4032	0			91
09	38820	X	18107	-0-		-20713	-0-	13866 3903	2 9	338	4	Y	3548	3536	0	21	8	82
10	40114	X	17913	-0-		-22201	-0-	13109 3751	2 9	1053	4	Y	3410	3418	0			74
11	31800	X	14361	-0-		-17439	-0-	9043 2874	2 9	2444	4	Y	2613	2640	0	11	8	36
12	22661	X	14172	-0-		-8489	-0-	8922 2996	2 9	2254	4	Y	2724	2709	0			51

TOTAL GAS PROD: 309,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,169

TITAN STATE 16 WELL #: 422H RRCID -> 286683 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11269 - 15663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	46088	X	26690	-0-		-19398	-0-	19092 7073	2 9	525	4	Y	6430	6073	0	114	8	243
03	69948	X	69948	-0-		-0-	-0-	52924 16519	2 9	505	4	Y	15017	15130	0			130
04	49380	X	46329	-0-		-3051	-0-	33636 11386	2 9	1307	4	Y	10351	10322	0	39	8	120
05	51026	X	35941	-0-		-15085	-0-	25734 8993	2 9	1214	4	Y	8175	8140	0	33	8	122
06	49380	X	28460	-0-		-20920	-0-	20676 7228	2 9	556	4	Y	6571	6597	0	18	8	78
07	51026	X	20510	-0-		-30516	-0-	15438 4916	2 9	156	4	Y	4469	4469	0	13	8	65
08	51026	X	24382	-0-		-26644	-0-	18837 5459	2 9	86	4	Y	4963	4917	0			111
09	46320	X	19671	-0-		-26649	-0-	15021 4461	2 9	189	4	Y	4055	4059	0	13	8	94
10	35929	X	19165	-0-		-16764	-0-	13259 5283	2 9	623	4	Y	4803	4793	0			104
11	28470	X	16751	-0-		-11719	-0-	9975 5259	2 9	1517	4	Y	4781	4812	0	7	8	66
12	24397	X	16157	-0-		-8240	-0-	8831 5466	2 9	1860	4	Y	4969	4941	0			94

TOTAL GAS PROD: 324,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 74,584

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MAC STATE 20 WELL #: 432H RRCID -> 286684 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11100 - 15779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	59724	X	10643	-0-	-49081	-0-	7459	2	400	4	N	2531	2125	0			406
							2784	9									
03	89524	X	89524	-0-	-0-	-0-	66333	2	1801	4	N	19445	19633	0			218
							21390	9									
04	70897	X	70897	-0-	-0-	-0-	53676	2	2114	4	N	13734	13762	0			190
							15107	9									
05	66123	X	61042	-0-	-5081	-0-	46231	2	2201	4	N	11464	11456	0	13	8	185
							12610	9									
06	63990	X	60127	-0-	-3863	-0-	47976	2	412	4	N	10672	10742	0			115
							11739	9									
07	66123	X	52743	-0-	-13380	-0-	41977	2	422	4	N	9404	9352	0	2	8	165
							10344	9									
08	66123	X	47354	-0-	-18769	-0-	38221	2	11	4	N	8293	8219	0			239
							9122	9									
09	53579	X	41455	-0-	-12124	-0-	33550	2	7	4	N	7180	7171	0			248
							7898	9									
10	54994	X	39197	-0-	-15797	-0-	31697	2	16	4	N	6804	6800	0	3	8	249
							7484	9									
11	53220	X	35005	-0-	-18215	-0-	28372	2	6633	9	N	6030	6096	0			183
12	52731	X	35876	-0-	-16855	-0-	28990	2	11	4	N	6250	6341	0			92
							6875	9									

TOTAL GAS PROD: 543,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 101,807

ROBINSON 5 WELL #: 7H RRCID -> 286686 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11302 - 15675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13826	X	10258	-0-	-3568	-0-	7942	2	246	4	N	1882	2691	1			278
							2070	9									
02	12488	X	9788	-0-	-2700	-0-	7522	2	202	4	N	1876	1926	1			228
							2064	9									
03	13826	X	11645	-0-	-2181	-0-	8597	2	679	4	N	2154	1934	1			448
							2369	9									
04	13380	X	11248	-0-	-2132	-0-	8698	2	357	4	N	1994	2251	1			191
							2193	9									
05	13826	X	10784	-0-	-3042	-0-	8415	2	211	4	N	1962	1128	1			1025
							2158	9									
06	13380	X	12439	-0-	-941	-0-	9818	2	234	4	N	2170	2648	1			547
							2387	9									
07	13826	X	13547	-0-	-279	-0-	10767	2	248	4	N	2302	2645	1			204
							2532	9									
08	15139	X	15139	-0-	-0-	-0-	10824	2	1854	4	N	2237	1693	1			748
							2461	9									
09	12450	X	12144	-0-	-306	-0-	9620	2	295	4	N	2026	2293	1			481
							2229	9									
10	13547	X	12413	-0-	-1134	-0-	9513	2	469	4	N	2210	2498	1	12	8	181
							2431	9									
11	14640	X	12774	-0-	-1866	-0-	9726	2	619	4	N	2208	1910	1	11	8	468
							2429	9									
12	15128	X	11636	-0-	-3492	-0-	8751	2	628	4	N	2052	2120	1	17	8	383
							2257	9									

TOTAL GAS PROD: 143,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,073

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 1H RRCID -> 286687 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 11297 PERF.11600 - 15760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	867	1	5121	2	Y	1767	1775	0			29
							1254	4	1944	9							
02	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	815	1	4710	2	Y	1608	1595	0			42
							956	4	1769	9							
03	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	945	1	5963	2	Y	1743	1753	0			32
							768	4	1917	9							
04	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	970	1	6581	2	Y	1600	1604	0			28
							605	4	1760	9							
05	10315	X	10315	-0-	-0-	-0-	993	1	6687	2	Y	1597	1589	0			36
							878	4	1757	9							
06	10100	X	10100	-0-	-0-	-0-	774	1	6883	2	Y	1529	1532	0			33
							761	4	1682	9							
07	11039	X	11039	-0-	-0-	-0-	1035	1	7442	2	Y	1575	1568	0			40
							829	4	1733	9							
08	11271	X	11271	-0-	-0-	-0-	1058	1	7780	2	Y	1590	1585	0			45
							684	4	1749	9							
09	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	1097	1	6877	2	Y	1511	1502	0			54
							990	4	1662	9							
10	11036	X	8698	-0-	-2338	-0-	1106	1	5298	2	Y	1587	1598	0			43
							548	4	1746	9							
11	10920	X	5942	-0-	-4978	-0-	720	1	2577	2	Y	1414	1418	0			39
							1090	4	1555	9							
12	11284	X	6057	-0-	-5227	-0-	379	1	2820	2	Y	1271	1285	0			25
							1460	4	1398	9							

TOTAL GAS PROD: 110,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,792

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 2H RRCID -> 286688 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11470 - 17801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	1127	1	7936	2	Y	1023	1028	0			17
							1661	4	1125	9							
02	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	948	1	7090	2	Y	1145	1132	0			30
							1117	4	1260	9							
03	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	1067	1	7811	2	Y	1252	1259	0			23
							905	4	1377	9							
04	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	988	1	7452	2	Y	1118	1122	0			19
							616	4	1230	9							
05	10681	X	10681	-0-	-0-	-0-	1009	1	7575	2	Y	1095	1089	0			25
							892	4	1205	9							
06	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	765	1	7228	2	Y	1007	1010	0			22
							752	4	1108	9							
07	10854	X	10854	-0-	-0-	-0-	999	1	7962	2	Y	996	993	0			25
							797	4	1096	9							
08	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	1037	1	8017	2	Y	995	992	0			28
							664	4	1095	9							
09	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	1118	1	7242	2	Y	933	928	0			33
							995	4	1026	9							
10	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	1178	1	8969	2	Y	973	980	0			26
							579	4	1070	9							
11	10531	X	10531	-0-	-0-	-0-	879	1	7333	2	Y	903	904	0			25
							1326	4	993	9							
*12	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	850	1	5748	2	Y	884	891	0			18
							3342	4	972	9							

TOTAL GAS PROD: 129,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,324

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	14170	X	14170	-0-	-0-	-0-	10864	2	785	4	Y	2292	2254	0	136	8	97
							2521	9									
02	13939	X	13939	-0-	-0-	-0-	10059	2	1201	4	Y	2435	2286	0	94	8	152
							2679	9									
03	14994	X	14994	-0-	-0-	-0-	11697	2	838	4	Y	2235	2203	0	81	8	103
							2459	9									
04	14677	X	14677	-0-	-0-	-0-	12325	2	83	4	Y	2063	1921	0	84	8	161
							2269	9									
05	17318	X	17318	-0-	-0-	-0-	14506	2	247	4	Y	2332	2264	0	38	8	191
							2565	9									
06	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	9983	2	3	4	Y	2107	2080	0	29	8	189
							2318	9									
07	12574	X	12574	-0-	-0-	-0-	10508	2	27	4	Y	1854	1894	0	19	8	130
							2039	9									
08	14254	X	14254	-0-	-0-	-0-	12194	2	24	4	Y	1851	1836	0	9	8	136
							2036	9									
09	13979	X	13979	-0-	-0-	-0-	11994	2	9	4	Y	1796	1679	0	17	8	236
							1976	9									
10	15665	X	15665	-0-	-0-	-0-	13533	2	34	4	Y	1907	1918	0	14	8	211
							2098	9									
11	15717	X	15717	-0-	-0-	-0-	13312	2	2405	9	Y	2186	2097	0	28	8	272
*12	14747	X	14747	-0-	-0-	-0-	12527	2	144	4	Y	1887	1977	0	23	8	159
							2076	9									

TOTAL GAS PROD: 174,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,945

CBR 18 WELL #: 5H RRCID -> 286690 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10950 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	13746	-0-	13746	918171	9348	2	544	4	N	3504	3668	1	770	8	372
							3854	9									
02	0	W	12918	-0-	12918	931089	8579	2	593	4	N	3405	2527	1	487	8	763
							3746	9									
03	0	W	11296	-0-	11296	942385	5609	2	2157	4	N	3209	3119	1	473	8	380
							3530	9									
04	0	W	1493	-0-	1493	943878	853	2	224	4	N	378	515	1	49	8	194
							416	9									
05	0	W	14904	-0-	14904	958782	10003	2	525	4	N	3978	2399	1	1225	8	548
							4376	9									
06	0	W	9280	-0-	9280	968062	5721	2	768	4	N	2537	1377	1	755	8	953
							2791	9									
07	0	W	9991	-0-	9991	978053	6446	2	868	4	N	2434	2274	1	465	8	648
							2677	9									
08	0	W	11788	-0-	11788	989841	8224	2	673	4	N	2628	2356	1	466	8	454
							2891	9									
09	0	W	10983	-0-	10983	1000824	8136	2	427	4	N	2200	1745	1	129	8	780
							2420	9									
10	0	W	7563	-0-	7563	1008387	5537	2	280	4	N	1587	1554	1	7	8	806
							1746	9									
*11	1016555	X	8168	-0-	-1008387	-0-	6261	2	311	4	N	1451	1942	1	7	8	308
							1596	9									
*12	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	8993	2	292	4	N	2569	2246	1	17	8	614
							2826	9									

TOTAL GAS PROD: 124,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,880

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	24769	X	21278	-0-		-3491	-0-	8430 4364	2 9	8484	4	Y	3967	4153	0	12	8	179
02	22372	X	20428	-0-		-1944	-0-	8485 4738	2 9	7205	4	Y	4307	4226	0	16	8	244
03	24769	X	21625	-0-		-3144	-0-	13193 4653	2 9	3779	4	Y	4230	4249	0	42	8	183
04	23970	X	22223	-0-		-1747	-0-	16695 4777	2 9	751	4	Y	4343	4272	0	35	8	219
05	24769	X	19548	-0-		-5221	-0-	14258 4758	2 9	532	4	Y	4325	4258	0	21	8	265
06	23970	X	18120	-0-		-5850	-0-	12657 4059	2 9	1404	4	Y	3690	3779	0			176
07	24769	X	21245	-0-		-3524	-0-	14837 4571	2 9	1837	4	Y	4155	4046	0	86	8	199
08	12476	X	12476	-0-		-0-	-0-	9542 2652	2 9	282	4	Y	2411	2365	0	36	8	209
09	22230	X	18444	-0-		-3786	-0-	14472 3854	2 9	118	4	Y	3504	3096	0	55	8	562
10	21235	X	16611	-0-		-4624	-0-	11821 4082	2 9	708	4	Y	3711	3585	0	14	8	674
11	20550	X	19080	-0-		-1470	-0-	13532 4170	2 9	1378	4	Y	3791	4267	0	16	8	182
12	21235	X	19618	-0-		-1617	-0-	14725 4310	2 9	583	4	Y	3918	3862	0	28	8	210

TOTAL GAS PROD: 230,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,352

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	56990	X	56990	-0-		-0-	-0-	2650 2420	1 4	42771 9149	2 9	Y	8317	8371	0			135
02	50089	X	50089	-0-		-0-	-0-	2232 1891	1 4	38010 7956	2 9	Y	7233	7180	0			188
03	57864	X	57864	-0-		-0-	-0-	2552 1954	1 4	44185 9173	2 9	Y	8339	8376	0			151
04	56696	X	56696	-0-		-0-	-0-	2465 1301	1 4	44448 8482	2 9	Y	7711	7729	0			133
05	57088	X	57088	-0-		-0-	-0-	2514 1441	1 4	44632 8501	2 9	Y	7728	7686	0			175
06	53987	X	53987	-0-		-0-	-0-	2298 1452	1 4	42428 7809	2 9	Y	7099	7122	0			152
07	50908	X	50908	-0-		-0-	-0-	2050 1295	1 4	40378 7185	2 9	Y	6532	6519	0			165
08	51735	X	51735	-0-		-0-	-0-	2331 1267	1 4	40865 7272	2 9	Y	6611	6590	0			186
09	44243	X	44243	-0-		-0-	-0-	2353 1352	1 4	33675 6863	2 9	Y	6239	6203	0			222
10	50065	X	50065	-0-		-0-	-0-	2812 794	1 4	39134 7325	2 9	Y	6659	6703	0			178
*11	41412	X	41412	-0-		-0-	-0-	1989 1372	1 4	31374 6677	2 9	Y	6070	6080	0			168
12	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					168

TOTAL GAS PROD: 571,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 78,538

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 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	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

02	SHUT IN		42033	-0-	42033	42033	30847	2	1296	4	Y	8991	8699	0			292
							9890	9									
03	SHUT IN		178247	-0-	178247	220280	132979	2	4586	4	Y	36984	37117	0			159
							40682	9									
04	350568	X	130288	-0-	-220280	-0-	101983	2	746	4	Y	25054	25125	0			88
							27559	9									
05	131905	X	94823	-0-	-37082	-0-	73362	2	1387	4	Y	18249	18280	0			57
							20074	9									
06	127650	X	103543	-0-	-24107	-0-	81403	2	835	4	Y	19368	19368	0			57
							21305	9									
07	131905	X	83536	-0-	-48369	-0-	64783	2	2044	4	Y	15190	15184	0			63
							16709	9									
08	131905	X	43	-0-	-131862	-0-	35	4	8	9	Y	7	66	0			4
09	127650	X	24147	-0-	-103503	-0-	9318	2	9418	4	Y	4919	4609	0			314
							5411	9									
10	106981	X	42893	-0-	-64088	-0-	31534	2	1486	4	Y	8975	9026	0	38	8	225
							9873	9									
11	103530	X	25104	-0-	-78426	-0-	18915	2	253	4	Y	5396	5488	0	21	8	112
							5936	9									
12	83545	X	55301	-0-	-28244	-0-	43716	2	434	4	Y	10137	10120	0	82	8	47
							11151	9									

TOTAL GAS PROD: 779,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 153,270

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 33-28D-56-1 WELL #: 402H RRCID -> 286758 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10671 - 20975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	86335	X	1689	-0-	-84646	-0-		1174	2	96	4	Y	381					381
								419	9									
04	170810	X	170810	-0-	-0-	-0-		117791	2	16444	4	Y	33250	32715	0	723	1	193
								36575	9									
05	112964	X	112964	-0-	-0-	-0-		88099	2	1323	4	Y	21402	21551	0			44
								23542	9									
06	83550	X	80708	-0-	-2842	-0-		62053	2	2822	4	Y	14394	14404	0			34
								15833	9									
07	86335	X	71225	-0-	-15110	-0-		51181	2	5560	4	Y	13167	13137	0			64
								14484	9									
08	86335	X	61028	-0-	-25307	-0-		46775	2	1537	4	Y	11560	11564	0			60
								12716	9									
09	83550	X	57004	-0-	-26546	-0-		45877	2	624	4	Y	9548	9572	0			36
								10503	9									
10	86335	X	52433	-0-	-33902	-0-		41601	2	429	4	Y	9457	9246	0	49	8	198
								10403	9									
11	80700	X	48073	-0-	-32627	-0-		36164	2	2142	4	Y	8879	8989	0	41	8	47
								9767	9									
12	71238	X	14641	-0-	-56597	-0-		11102	2	231	4	Y	3007	2990	0	21	8	43
								3308	9									

TOTAL GAS PROD: 670,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 125,045

CBR 33-28F-56-1 WELL #: 431H RRCID -> 286765 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11120 - 21422

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
04	166914	X	166914	-0-	-0-	-0-		140470	2	5250	4	Y	19267	18741	0	414	1	112
								21194	9									
05	184320	X	184320	-0-	-0-	-0-		159652	2	1671	4	Y	20906	20975	0			43
								22997	9									
06	187937	X	187937	-0-	-0-	-0-		161341	2	5541	4	Y	19141	19139	0			45
								21055	9									
07	159677	X	159677	-0-	-0-	-0-		132025	2	10249	4	Y	15821	15789	0			77
								17403	9									
08	138473	X	138473	-0-	-0-	-0-		113874	2	9435	4	Y	13785	13791	0			71
								15164	9									
09	112612	X	112612	-0-	-0-	-0-		98034	2	2201	4	Y	11252	11281	0			42
								12377	9									
10	86335	X	72319	-0-	-14016	-0-		62387	2	1562	4	Y	7609	7418	0	74	8	159
								8370	9									
11	83550	X	72449	-0-	-11101	-0-		61160	2	2965	4	Y	7567	7617	0	69	8	40
								8324	9									
12	86335	X	39590	-0-	-46745	-0-		34963	2	247	4	Y	3982	3901	0	65	8	56
								4380	9									

TOTAL GAS PROD: 1,134,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 119,330

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 33-28C-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 286821 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10706 - 21012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	120063	X	384	-0-		-119679	-0-		272	2	37	4	Y	68					68
									75	9									
04	255229	X	255229	-0-		-0-	-0-		183357	2	14232	4	Y	52400	51036	0	1128	1	304
									57640	9									
05	172646	X	172646	-0-		-0-	-0-		132040	2	2330	4	Y	34796	35029	0			71
									38276	9									
06	116190	X	85433	-0-		-30757	-0-		64191	2	2849	4	Y	16721	16753	0			39
									18393	9									
07	120063	X	39347	-0-		-80716	-0-		22656	2	8862	4	Y	7117	7122	0			34
									7829	9									
08	120063	X	83634	-0-		-36429	-0-		63872	2	1632	4	Y	16482	16431	0			85
									18130	9									
09	79620	X	67101	-0-		-12519	-0-		52954	2	478	4	Y	12426	12465	0			46
									13669	9									
10	82274	X	58481	-0-		-23793	-0-		45960	2	133	4	Y	11262	11019	0	53	8	236
									12388	9									
11	79620	X	50275	-0-		-29345	-0-		39032	2	6	4	Y	10215	10355	0	42	8	54
									11237	9									
12	82274	X	11536	-0-		-70738	-0-		8998	2	114	4	Y	2204	2209	0	17	8	32
									2424	9									

TOTAL GAS PROD: 824,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 163,691

CBR 33-28A-56-1 WELL #: 401H RRCID -> 286853 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10497 PERF.10690 - 20982

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	86335	X	2683	-0-		-83652	-0-		2143	2	1	4	Y	490					490
									539	9									
04	187815	X	187815	-0-		-0-	-0-		130196	2	18030	4	Y	35990	35487	0	784	1	209
									39589	9									
05	199646	X	199646	-0-		-0-	-0-		155920	2	2015	4	Y	37919	38051	0			77
									41711	9									
06	260244	X	260244	-0-		-0-	-0-		199948	2	8510	4	Y	47078	47045	0			110
									51786	9									
07	226820	X	226820	-0-		-0-	-0-		175226	2	6578	4	Y	40924	40836	0			198
									45016	9									
08	199886	X	199886	-0-		-0-	-0-		157129	2	2766	4	Y	36355	36365	0			188
									39991	9									
09	135169	X	114685	-0-		-20484	-0-		91274	2	953	4	Y	20416	20528	0			76
									22458	9									
10	144491	X	94798	-0-		-49693	-0-		75585	2	1097	4	Y	16469	16111	0	89	8	345
									18116	9									
11	260250	X	88877	-0-		-171373	-0-		68068	2	3203	4	Y	16005	16189	0	77	8	84
									17606	9									
12	226827	X	57991	-0-		-168836	-0-		44611	2	259	4	Y	11928	11758	0	83	8	171
									13121	9									

TOTAL GAS PROD: 1,433,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 263,574

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 32 WELL #: 4H RRCID -> 286871 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10861 - 14981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	436	1	5302	2	N	2075	1933	1	19	8	497
							2161	4	2283	9							
02	8568	X	8070	-0-	-498	-0-	394	1	858	2	N	1668	1921	1	11	8	233
							4983	4	1835	9							
03	9486	X	5993	-0-	-3493	-0-	436	1	3457	2	N	1240	766	1	34	8	673
							736	4	1364	9							
04	9180	X	3765	-0-	-5415	-0-	310	1	1532	2	N	1155	1582	1	5	8	241
							652	4	1271	9							
05	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	436	1	7489	2	N	2504	1889	1	35	8	821
							345	4	2754	9							
06	9180	X	4459	-0-	-4721	-0-	296	1	2603	2	N	1168	1852	1	18	8	119
							275	4	1285	9							
07	9486	X	8427	-0-	-1059	-0-	394	1	5649	2	N	1960	1492	1	21	8	566
							228	4	2156	9							
08	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	436	1	7700	2	N	1915	1911	1	10	8	560
							209	4	2107	9							
09	11431	X	11431	-0-	-0-	-0-	225	1	9130	2	N	1629	1702	1	40	8	447
							284	4	1792	9							
10	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	8211	2	36	4	N	1573	1532	1	10	8	478
							1730	9									
11	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	282	1	2173	2	N	1587	1852	1	3	8	210
							1746	9									
*12	11811	X	9922	-0-	-1889	-0-	436	1	7725	2	N	1601	1711	1	15	8	85
							1761	9									

TOTAL GAS PROD: 97,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,075

CBR 32 WELL #: 5H RRCID -> 286872 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10849 - 14969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7425	-0-	-6556	-0-	436	1	1434	2	Y	2702	2789	1	19	8	354
							2583	4	2972	9							
02	12628	X	11736	-0-	-892	-0-	394	1	2123	2	Y	1915	1973	1	13	8	283
							7112	4	2107	9							
03	13981	X	2188	-0-	-11793	-0-	141	1	1582	2	Y	370	578	1	16	8	59
							58	4	407	9							
04	13530	X	1192	-0-	-12338	-0-	197	1	592	2	Y	112	5	8			166
							280	4	123	9							
05	13981	X	6669	-0-	-7312	-0-	436	1	4062	2	Y	1711	1108	1	35	8	734
							289	4	1882	9							
06	13530	X	3576	-0-	-9954	-0-	282	1	1927	2	Y	1117	1542	1	17	8	292
							138	4	1229	9							
07	13981	X	6199	-0-	-7782	-0-	4009	2	195	4	Y	1814	1523	1	24	8	559
							1995	9									
08	13981	X	7539	-0-	-6442	-0-	225	1	4320	2	Y	2453	2344	1	10	8	658
							296	4	2698	9							
09	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	282	1	3266	2	Y	1686	2078	1	43	8	223
							189	4	1855	9							
10	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	352	1	2496	2	Y	1491	1372	1	3	8	339
							160	4	1640	9							
11	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	422	1	1175	2	Y	1635	1791	1	2	8	181
							203	4	1799	9							
*12	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	436	1	4223	2	Y	2477	2349	1	9	8	300
							271	4	2725	9							

TOTAL GAS PROD: 68,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,483

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 32 WELL #: 7H RRCID -> 286874 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10912 - 15032

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	10191	-0-	10191	777525		436	1	4839	2	Y	2482	2343	1	12	8	285
								2186	4	2730	9							
02	0	W	7880	-0-	7880	785405		394	1	1918	2	Y	1625	1587	1	8	8	315
								3780	4	1788	9							
03	0	W	1582	-0-	1582	786987		141	1	784	2	Y	362	580	1	10	8	87
								259	4	398	9							
04	0	W	3076	-0-	3076	790063		197	1	1963	2	Y	233	5	8			315
								660	4	256	9							
05	0	W	11217	-0-	11217	801280		436	1	7248	2	Y	1272	783	1	37	8	767
								2134	4	1399	9							
06	0	W	8759	-0-	8759	810039		282	1	6627	2	Y	1192	1710	1	21	8	228
								539	4	1311	9							
07	0	W	6430	-0-	6430	816469		2794	2	3000	4	Y	578	552	1	18	8	236
								636	9									
08	0	W	2888	-0-	2888	819357		267	1	2294	2	Y	190	194	1	6	8	226
								118	4	209	9							
09	0	W	2175	-0-	2175	821532		296	1	1053	2	Y	677	214	1	20	8	669
								81	4	745	9							
10	0	W	2976	-0-	2976	824508		408	1	2020	2	Y	447	833	1	3	8	280
								56	4	492	9							
11	0	W	14444	-0-	14444	838952		422	1	12130	2	Y	1517	1565	1	14	8	218
								223	4	1669	9							
12	0	W	14252	-0-	14252	853204		422	1	11018	2	Y	2324	2334	1	22	8	186
								256	4	2556	9							

TOTAL GAS PROD: 85,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,899

PECOS STATE 46 WELL #: 6H RRCID -> 286876 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10133 - 14908

01	28613	X	687	-0-	-27926	-0-		71	4	616	9	Y	560	513	1	5	8	143
02	25844	X	1569	-0-	-24275	-0-		490	2	267	4	Y	738	724	1	3	8	154
								812	9									
03	28613	X	12029	-0-	-16584	-0-		6051	2	708	4	Y	4791	3692	1	139	8	1114
								5270	9									
04	27690	X	14959	-0-	-12731	-0-		8164	2	656	4	Y	5581	6006	1	61	8	628
								6139	9									
05	32618	X	32618	-0-	-0-	-0-		24519	2	697	4	Y	6729	6077	1	116	8	1164
								7402	9									
06	31674	X	31674	-0-	-0-	-0-		24150	2	784	4	Y	6127	6814	1	109	8	368
								6740	9									
07	39932	X	39932	-0-	-0-	-0-		29737	2	1925	4	Y	7518	6980	1	59	8	847
								8270	9									
08	33454	X	33454	-0-	-0-	-0-		25654	2	1293	4	Y	5915	6323	1	25	8	414
								6507	9									
09	30145	X	30145	-0-	-0-	-0-		23228	2	709	4	Y	5644	5447	1	159	8	452
								6208	9									
10	28613	X	28261	-0-	-352	-0-		21847	2	637	4	Y	5252	5202	1	26	8	476
								5777	9									
*11	30007	X	30007	-0-	-0-	-0-		24199	2	453	4	Y	4868	4913	1	27	8	404
								5355	9									
*12	31839	X	31839	-0-	-0-	-0-		25388	2	419	4	Y	5484	5536	1	48	8	304
								6032	9									

TOTAL GAS PROD: 287,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,207

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 33-28B-56-1 WELL #: 422H RRCID -> 286892 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 10817 PERF.11031 - 21237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	SHUT IN		4080	-0-		4080	4080	3366	2	7	4	Y	643					643
								707	9									
04	SHUT IN		266556	-0-		266556	270636	180686	2	23950	4	Y	56291	55383	0	1224	1	327
								61920	9									
05	SHUT IN		227257	-0-		227257	497893	171092	2	4380	4	Y	47077	47308	0			96
								51785	9									
06	697267	X	199374	-0-		-497893	-0-	152809	2	3632	4	Y	39030	39035	0			91
								42933	9									
07	183675	X	109718	-0-		-73957	-0-	73041	2	13183	4	Y	21358	21346	0			103
								23494	9									
08	183675	X	94471	-0-		-89204	-0-	70882	2	4497	4	Y	17356	17369	0			90
								19092	9									
09	177750	X	80713	-0-		-97037	-0-	62350	2	1454	4	Y	15372	15405	0			57
								16909	9									
10	183675	X	82951	-0-		-100724	-0-	63526	2	1890	4	Y	15941	15588	0	76	8	334
								17535	9									
11	199380	X	76956	-0-		-122424	-0-	61385	2	142	4	Y	14026	14220	0	66	8	74
								15429	9									
12	109709	X	48204	-0-		-61505	-0-	38996	2	339	4	Y	8063	7949	0	73	8	115
								8869	9									

TOTAL GAS PROD: 1,190,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 235,157

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. 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	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		115242	-0-		115242	115242	90796	2	783	4	Y	21512	21009	0	340	1	163
								23663	9									
06	SHUT IN		214570	-0-		214570	329812	166262	2	5655	4	Y	38775	38892	0			46
								42653	9									
07	498231	X	168419	-0-		-329812	-0-	132350	2	2746	4	Y	30294	30290	0			50
								33323	9									
08	214179	X	116725	-0-		-97454	-0-	93596	2	273	4	Y	20778	20730	0			98
								22856	9									
09	207270	X	20413	-0-		-186857	-0-	16055	2	17	4	Y	3946	3982	0			62
								4341	9									
10	214179	X	45492	-0-		-168687	-0-	33486	2	2691	4	Y	8468	8385	0	42	8	103
								9315	9									
11	207270	X	78414	-0-		-128856	-0-	60266	2	1690	4	Y	14962	14910	0	67	8	88
								16458	9									
12	168423	X	73307	-0-		-95116	-0-	54958	2	2586	4	Y	14330	14277	0	106	8	35
								15763	9									

TOTAL GAS PROD: 832,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 153,065

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	(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
05	SHUT IN		51105	-0-		51105	51105	43428	2	2529	4	Y	4680	4585	0			95
								5148	9									
06	SHUT IN		47323	-0-		47323	98428	42663	2	411	4	Y	3863	3929	0			29
								4249	9									
07	135447	X	37019	-0-		-98428	-0-	33407	2	268	4	Y	3040	3035	0			34
								3344	9									
08	42377	X	33557	-0-		-8820	-0-	30455	2	132	4	Y	2700	2703	0			31
								2970	9									
09	41010	X	29144	-0-		-11866	-0-	26401	2	111	4	Y	2393	2386	0			38
								2632	9									
10	42377	X	29716	-0-		-12661	-0-	26871	2	305	4	Y	2309	2315	0			32
								2540	9									
11	41010	X	28434	-0-		-12576	-0-	25888	2	57	4	Y	2263	2271	0			24
								2489	9									
12	37014	X	27867	-0-		-9147	-0-	25593	2	40	4	Y	2031	2038	0			17
								2234	9									

TOTAL GAS PROD: 284,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,279

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	(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
05	SHUT IN		123576	-0-		123576	123576	97393	2	773	4	Y	23100	22560	0	365	1	175
								25410	9									
06	SHUT IN		182335	-0-		182335	305911	144075	2	1967	4	Y	32994	33130	0			39
								36293	9									
07	447675	X	141764	-0-		-305911	-0-	113976	2	1533	4	Y	23868	23868	0			39
								26255	9									
08	122481	X	105089	-0-		-17392	-0-	85020	2	563	4	Y	17733	17688	0			84
								19506	9									
09	118530	X	65767	-0-		-52763	-0-	53311	2	140	4	Y	11196	11104	0			176
								12316	9									
10	122481	X	77419	-0-		-45062	-0-	61004	2	1974	4	Y	13128	13071	0	73	8	160
								14441	9									
11	118530	X	65700	-0-		-52830	-0-	50506	2	2920	4	Y	11158	11194	0	58	8	66
								12274	9									
12	141763	X	58545	-0-		-83218	-0-	46722	2	1551	4	Y	9338	9293	0	89	8	22
								10272	9									

TOTAL GAS PROD: 820,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 142,515

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	(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
05	SHUT IN		123923	-0-		123923	123923	97174	2	903	4	Y	23496	22947	0	371	1	178
								25846	9									
06	SHUT IN		163944	-0-		163944	287867	129434	2	689	4	Y	30746	30887	0			37
								33821	9									
07	415389	X	127522	-0-		-287867	-0-	101054	2	1331	4	Y	22852	22851	0			38
								25137	9									
08	138663	X	96373	-0-		-42290	-0-	77254	2	505	4	Y	16922	16880	0			80
								18614	9									
09	134190	X	79065	-0-		-55125	-0-	63120	2	196	4	Y	14317	14172	0			225
								15749	9									
10	138663	X	73235	-0-		-65428	-0-	56375	2	195	4	Y	15150	15125	0	65	8	185
								16665	9									
11	134190	X	49033	-0-		-85157	-0-	36971	2	12062	9	Y	10965	11045	0	40	8	65
12	127534	X	53078	-0-		-74456	-0-	40933	2	12145	9	Y	11041	11003	0	76	8	27

TOTAL GAS PROD: 766,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 145,489

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MAISIE STATE 10 WELL #: 1H RRCID -> 287007 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11800 - 16150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10611	-0-	-7028	-0-	8414	2	394	4	Y	1639	1528	0	84	8	107
							1803	9									
02	15932	X	9769	-0-	-6163	-0-	6650	2	1250	4	Y	1699	1676	0	54	8	76
							1869	9									
03	17639	X	9977	-0-	-7662	-0-	7288	2	933	4	Y	1596	1610	0			62
							1756	9									
04	17070	X	9438	-0-	-7632	-0-	7578	2	322	4	Y	1398	1407	0			53
							1538	9									
05	17639	X	9352	-0-	-8287	-0-	7557	2	278	4	Y	1379	1298	0	84	8	50
							1517	9									
06	17070	X	9016	-0-	-8054	-0-	7076	2	317	4	Y	1475	1441	0	62	8	22
							1623	9									
07	17639	X	9261	-0-	-8378	-0-	7554	2	189	4	Y	1380	1314	0	51	8	37
							1518	9									
08	17639	X	8924	-0-	-8715	-0-	7481	2	24	4	Y	1290	1224	0	25	8	78
							1419	9									
09	17070	X	8297	-0-	-8773	-0-	6834	2	24	4	Y	1308	1291	0	50	8	45
							1439	9									
10	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	6226	2	609	4	Y	1343	1307	0	37	8	44
							1477	9									
11	9030	X	7809	-0-	-1221	-0-	6037	2	393	4	Y	1254	1145	0	115	8	38
							1379	9									
12	9269	X	8298	-0-	-971	-0-	6138	2	684	4	Y	1342	1219	0	73	8	88
							1476	9									

TOTAL GAS PROD: 109,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,103

CBR 18-19G WELL #: 7H RRCID -> 287014 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10926 - 21238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		148711	-0-	148711	148711	116601	2	1211	4	Y	28090	27433	0	444	1	213
							30899	9									
06	SHUT IN		212687	-0-	212687	361398	167177	2	3293	4	Y	38379	38546	0			46
							42217	9									
07	467810	X	106412	-0-	-361398	-0-	82289	2	2414	4	Y	19735	19748	0			33
							21709	9									
08	217589	X	88432	-0-	-129157	-0-	70562	2	1763	4	Y	14643	14607	0			69
							16107	9									
09	210570	X	80427	-0-	-130143	-0-	65437	2	605	4	Y	13077	12940	0			206
							14385	9									
10	217589	X	75484	-0-	-142105	-0-	60943	2	2080	4	Y	11328	11323	0	73	8	138
							12461	9									
11	210570	X	63624	-0-	-146946	-0-	50680	2	3102	4	Y	8947	8974	0	58	8	53
							9842	9									
12	106423	X	61709	-0-	-44714	-0-	47962	2	2837	4	Y	9918	9853	0	94	8	24
							10910	9									

TOTAL GAS PROD: 837,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 144,117

PECOS 39 WELL #: 423H RRCID -> 287426 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10893 - 15766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN		19384	-0-	19384	19384	14964	2	941	4	Y	3163	2969	0	65	1	129
							3479	9									
08	SHUT IN		95869	-0-	95869	115253	1	1	77901	2	Y	15255	15295	0			89
							1186	4	16781	9							
09	SHUT IN		65758	-0-	65758	181011	38	1	54970	2	Y	9345	9409	0			25
							470	4	10280	9							
10	SHUT IN		54350	-0-	54350	235361	367	1	45591	2	Y	7097	7042	0	54	8	26
							585	4	7807	9							
11	SHUT IN		43399	-0-	43399	278760	320	1	35597	2	Y	5649	5618	0	40	8	17
							1268	4	6214	9							
12	SHUT IN		41398	-0-	41398	320158	484	1	34933	2	Y	5116	5051	0	66	8	16
							353	4	5628	9							

TOTAL GAS PROD: 320,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,625

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
07	SHUT IN		14548	-0-	14548	14548	10223	2	1223	4	Y	2820	2647	0	58	1	115
							3102	9									
08	SHUT IN		84349	-0-	84349	98897	1	1	65398	2	Y	16266	16287	0			94
							1057	4	17893	9							
09	160697	X	61800	-0-	-98897	-0-	32	1	46520	2	Y	11964	12026	0			32
							2088	4	13160	9							
10	77693	X	77693	-0-	-0-	-0-	487	1	60453	2	Y	11987	11900	0	75	8	44
							3567	4	13186	9							
11	63431	X	63431	-0-	-0-	-0-	434	1	48392	2	Y	10496	10453	0	56	8	31
							3059	4	11546	9							
*12	53890	X	53890	-0-	-0-	-0-	594	1	42860	2	Y	9358	9279	0	81	8	29
							142	4	10294	9							

TOTAL GAS PROD: 355,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,891

PECOS STATE 39-46F-56-1 WELL #: 405H RRCID -> 287428 COMPL. DATE 07/21/2019 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
07	SHUT IN		37995	-0-	37995	37995	29580	2	403	4	Y	7284	6837	0	149	1	298
							8012	9									
08	SHUT IN		167976	-0-	167976	205971	2	1	131316	2	Y	31129	31246	0			181
							2416	4	34242	9							
09	SHUT IN		132555	-0-	132555	338526	73	1	104666	2	Y	24128	24244	0			65
							1275	4	26541	9							
10	SHUT IN		56595	-0-	56595	395121	352	1	43577	2	Y	10950	10923	0	52	8	40
							621	4	12045	9							
*11	SHUT IN		69719	-0-	69719	464840	465	1	51446	2	Y	14235	14174	0	58	8	43
							2149	4	15659	9							
12	SHUT IN		70917	-0-	70917	535757	742	1	53471	2	Y	14540	14436	0	102	8	45
							710	4	15994	9							

TOTAL GAS PROD: 535,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 102,266

PECOS STATE 39-46G-56-1 WELL #: 424H RRCID -> 287430 COMPL. DATE 07/22/2019 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
07	SHUT IN		66460	-0-	66460	66460	47564	2	3663	4	Y	13848	12998	0	284	1	566
							15233	9									
08	SHUT IN		232452	-0-	232452	298912	3	1	177827	2	Y	46903	47197	0			272
							3029	4	51593	9							
09	SHUT IN		148676	-0-	148676	447588	79	1	113649	2	Y	30746	30935	0			83
							1127	4	33821	9							
10	SHUT IN		96359	-0-	96359	543947	567	1	70153	2	Y	20799	20720	0	85	8	77
							2760	4	22879	9							
*11	SHUT IN		82911	-0-	82911	626858	578	1	63958	2	Y	16610	16567	0	70	8	50
							104	4	18271	9							
12	SHUT IN		79347	-0-	79347	706205	851	1	61293	2	Y	15639	15526	0	115	8	48
							17203	9									

TOTAL GAS PROD: 706,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 144,545

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS STATE 39-46E-56-1 WELL #: 415H RRCID -> 287444 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10736 - 20861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN	51202	-0-	51202	51202	35918	2	4259	4	Y	10023	9408	0	205	1	410
						11025	9									
08	SHUT IN	218618	-0-	218618	269820	3	1	166513	2	Y	44561	44712	0			259
						3085	4	49017	9							
*09	413993 X	144173	-0-	-269820	-0-	77	1	111286	2	Y	28881	29062	0			78
						1041	4	31769	9							
*10	135439 X	84733	-0-	-50706	-0-	527	1	65271	2	Y	16621	16561	0	77	8	61
						652	4	18283	9							
*11	131070 X	79439	-0-	-51631	-0-	548	1	60617	2	Y	15943	15889	0	67	8	48
						737	4	17537	9							
*12	135439 X	78806	-0-	-56633	-0-	844	1	60833	2	Y	15535	15421	0	114	8	48
						40	4	17089	9							

TOTAL GAS PROD: 656,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 131,564

LINDSAY 10-15M-55-1 WELL #: 415H RRCID -> 287720 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11784 - 19101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	56346	-0-	56346	56346	43897	2	1012	4	Y	10397	10318	0	83	8	41
						11437	9									

TOTAL GAS PROD: 56,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,397

LINDSAY 10-15N-55-1 WELL #: 403H RRCID -> 287721 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 11305 PERF.11637 - 18958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	63039	-0-	63039	63039	45722	2	2505	4	Y	13465	13383	0	89	8	53
						14812	9									

TOTAL GAS PROD: 63,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,465

LINDSAY 10-15P-55-1 WELL #: 416H RRCID -> 287730 COMPL. DATE 08/24/2019 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
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	68632	-0-	68632	68632	51723	2	3034	4	Y	12614	12540	0	101	8	50
						13875	9									

TOTAL GAS PROD: 68,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,614

LINDSAY 10-15Q-55-1 WELL #: 404H RRCID -> 287731 COMPL. DATE 08/26/2019 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
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	62044	-0-	62044	62044	48940	2	844	4	Y	11145	11077	0	92	8	44
						12260	9									

TOTAL GAS PROD: 62,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,145

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 15 WELL #: 425H RRCID -> 287732 COMPL. DATE 09/03/2019 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11822 - 16490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		49181	-0-	49181	49181	40858	2	752	4	Y	6883	6811	0	77	8	27
							7571	9									

TOTAL GAS PROD: 49,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,883

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
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		44901	-0-	44901	44901	36021	2	665	4	Y	7468	7401	0	68	8	29
							8215	9									

TOTAL GAS PROD: 44,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,468

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3274	N	3274	-0-	-0- B	-0-	3212	2	62	9	N	56	87	1			120
02	2408	N	2164	-0-	-244 B	-0-	2028	2	136	9	N	124	131	1			113
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2225	N	2225	-0-	-0- B	-0-	2069	2	156	9	N	142	193	1			62
04	2580	N	2211	-0-	-369 B	-0-	2069	2	142	9	N	129	101	1			90
05	3140	N	3140	-0-	-0- B	-0-	2955	2	185	9	N	168					258
06	3080	N	3080	-0-	-0- B	-0-	2955	2	125	9	N	114	117	1			255
07	2294	N	-0-	-0-	-2294 B	-0-					N	195	327	1			123
08	2666	N	-0-	-0-	-2666 B	-0-					N	209	175	1			157
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2580	N	-0-	-0-	-2580 B	-0-					N	203	173	1			187
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	199	174	1			212
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	191	174	1			229
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	135	176	1			188

TOTAL GAS PROD: 16,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,865

ESTES WELL #: 2 RRCID -> 255195 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5988 - 6008

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1376	N	1376	-0-	-0- B	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
02	959	N	959	-0-	-0- B	-0-	869	2	90	9	N	82	44	1			38
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	886	2	94	9	N	85	103	1			20
04	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	886	2			N	-0-					20
05	651	N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					20
06	630	N	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-					20
07	651	N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-	20	1			-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: 4,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA) 71472 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ELSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 103 RRCID -> 076230 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 14215 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5228	-0-	-512	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5963	-0-	-392	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
04	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
05	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5608	-0-	-152	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	5394	-0-	-961	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	5462	-0-	-893	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5516	-0-	-634	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	4847	-0-	-1508	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
11	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5474	-0-	-230	-0-	5474	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
LA ESCALERA BLK C-1 WELL #: 1 RRCID -> 260153 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 14493 PERF.13818 - 14263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11222	X	8260	-0-	-2962	-0-	8260	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	6124	-0-	-3004	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	8641	-0-	-1465	-0-	8641	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	8479	-0-	-11	-0-	8479	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	7198	-0-	-1048	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	6347	-0-	-2023	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	1321	-0-	-7452	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					N	-0-					-0-
09	13478	X	13478	-0-	-0-	-0-	13478	2			N	-0-					-0-
10	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					N	-0-					-0-
*12	11397	X	11397	-0-	-0-	-0-	11397	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,570 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

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

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA) //CONT.// 71472 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ELSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 046060 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 15005 PERF.14334 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
02	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
03	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
04	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
05	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
06	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
07	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
08	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
09	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
10	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
11	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
*12	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (MULTIPAY) 71659 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
ALLISON WELL #: 4701 RRCID -> 202528 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10510 - 11007

	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	80693	X	70386	-0-	-10307	-0-	8927	1	61429	3	Y	27	27	1			57
							30	9									
02	67312	X	64092	-0-	-3220	-0-	7839	1	56253	3	Y	-0-					57
03	73284	X	66833	-0-	-6451	-0-	6922	1	59874	3	Y	34	29	1			62
							37	9									
04	70140	X	64830	-0-	-5310	-0-	7614	1	57190	3	Y	24	28	1			58
							26	9									
05	72478	X	65770	-0-	-6708	-0-	8415	1	57313	3	Y	38	65	1			31
							42	9									
06	68670	X	64032	-0-	-4638	-0-	7631	1	56399	3	Y	2	197	1			99
							2	9									
07	70959	X	57311	-0-	-13648	-0-	6	1	57273	3	Y	29	82	1			46
							32	9									
08	66991	X	62174	-0-	-4817	-0-	7737	1	54437	3	Y	-0-					46
09	199111	X	199111	-0-	-0-	-0-	7465	1	191101	3	Y	495	373	1			168
							545	9									
10	66154	X	60857	-0-	-5297	-0-	7420	1	53437	3	Y	-0-					168
11	197973	X	197973	-0-	-0-	-0-	7230	1	190715	3	Y	25	26	1			167
							28	9									
12	188728	X	NO RPT	-0-	-188728	-0-					Y	NO RPT					167

TOTAL GAS PROD: 973,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 674

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-

PINON (MULTIPAY) //CONT.// 71659 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WEST -2- WELL #: 701 RRCID -> 223163 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9499 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4669	-0-	-260	-0-	592	1	4075	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	4452	X	4224	-0-	-228	-0-	517	1	3707	3	Y	-0-					2
03	4929	X	4392	-0-	-537	-0-	455	1	3934	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
04	4770	X	4257	-0-	-513	-0-	500	1	3756	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
05	4898	X	4346	-0-	-552	-0-	556	1	3788	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	4530	X	4239	-0-	-291	-0-	505	1	3734	3	Y	-0-					1
07	4681	X	3826	-0-	-855	-0-	3824	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	4402	X	4185	-0-	-217	-0-	521	1	3664	3	Y	-0-					1
09	13613	X	13613	-0-	-0-	-0-	497	1	13108	3	Y	7	5	1			3
							8	9									
10	4371	X	4069	-0-	-302	-0-	496	1	3573	3	Y	-0-					3
11	13517	X	13517	-0-	-0-	-0-	481	1	13034	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
12	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 65,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

PINON (OVERTHRUST) 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
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	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	170	1	1616	3	N	5	5	1			1
							6	9									
02	1568	N	1359	-0-	-209	-0-	133	1	1225	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1829	N	1696	-0-	-133	-0-	166	1	1527	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	1740	N	1655	-0-	-85	-0-	156	1	1498	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	178	1	1527	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1650	N	538	-0-	-1112	-0-	48	1	490	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1705	N	291	-0-	-1414	-0-	24	1	267	3	N	-0-					-0-
08	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	266	1	2669	3	N	-0-					-0-
09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	170	1	1559	3	N	2	1	1			1
							2	9									
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	153	1	1497	3	N	-0-					1
11	2850	N	1473	-0-	-1377	-0-	150	1	1322	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 16,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 402 RRCID -> 104146 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4839 - 4954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	828	-0-	-505	-0-	105	1	723	3	Y	-0-					-0-
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	103	1	741	3	Y	-0-					-0-
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	94	1	811	3	Y	-0-					-0-
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	96	1	722	3	Y	-0-					-0-
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	121	1	827	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	112	1	826	3	Y	-0-					-0-
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-					-0-
08	961	N	752	-0-	-209	-0-	94	1	658	3	Y	-0-					-0-
09	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	109	1	2611	3	Y	-0-					-0-
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	106	1	763	3	Y	-0-					-0-
11	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	107	1	2632	3	Y	-0-					-0-
12	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WEST RANCH WELL #: 501 RRCID -> 128799 COMPL. DATE 08/14/1988 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4980 - 5194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	51	1	348	3	N	-0-					-0-
02	448	N	401	-0-	-47	-0-	49	1	352	3	N	-0-					-0-
03	465	N	422	-0-	-43	-0-	44	1	378	3	N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	50	1	375	3	N	-0-					-0-
05	434	N	427	-0-	-7	-0-	55	1	372	3	N	-0-					-0-
06	420	N	408	-0-	-12	-0-	49	1	359	3	N	-0-					-0-
07	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	3			N	-0-					-0-
08	434	N	351	-0-	-83	-0-	44	1	307	3	N	-0-					-0-
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	46	1	1056	3	N	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	50	1	362	3	N	-0-					-0-
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	46	1	1078	3	N	-0-					-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	38	1	356	3	N	1	1	1			7
							1	9									
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	33	1	308	3	N	-0-					7
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	36	1	331	3	N	1	1	1			7
							1	9									
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	36	1	345	3	N	-0-					7
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	43	1	368	3	N	-0-					7
06	360	N	139	-0-	-221	-0-	12	1	127	3	N	-0-					7
07	403	N	85	-0-	-318	-0-	7	1	78	3	N	-0-					7
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	94	1	945	3	N	-0-					7
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	52	1	475	3	N	-0-					7
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	42	1	415	3	N	-0-					7
11	600	N	385	-0-	-215	-0-	39	1	346	3	N	-0-					7
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 4,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 4101 RRCID -> 147873 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	37	1	164	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	36	1	152	3	Y	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	38	1	160	3	Y	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	38	1	153	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	193	-0-	-24	-0-	40	1	153	3	Y	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	37	1	150	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	10	1	154	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	33	1	144	3	Y	-0-					-0-
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	38	1	477	3	Y	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	38	1	140	3	Y	-0-					-0-
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	37	1	470	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,699 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	3	N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	3	N	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	12	1	108	3	N	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	10	1	97	3	N	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	12	1	100	3	N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	9	1	95	3	N	-0-					-0-
07	124	N	52	-0-	-72	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	161	3	N	-0-					-0-
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
11	180	N	18	-0-	-162	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 2002 RRCID -> 158305 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4543 - 4880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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	317	N	317	-0-	-0-	-0-	40	1	277	3	Y	-0-					108
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	35	1	254	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	314	-0-	-27	-0-	33	1	281	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	35	1	265	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	196	-0-	-114	-0-	25	1	171	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	162	-0-	-138	-0-	19	1	143	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	140	-0-	-170	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	163	-0-	-23	-0-	20	1	143	3	Y	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,100 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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	23	1	155	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	20	1	145	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	18	1	159	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	20	1	150	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	21	1	141	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	19	1	139	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	17	1	122	3	Y	-0-					-0-
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	19	1	459	3	Y	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	19	1	139	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	19	1	461	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,407 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	733	N	733	-0-	-0-	-0-	70	1	661	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	66	1	610	3	N	-0-					-0-
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	73	1	671	3	N	2	1	1			1
							2	9									
04	720	N	710	-0-	-10	-0-	67	1	643	3	N	-0-	1	1			-0-
05	744	N	719	-0-	-25	-0-	75	1	643	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	720	N	201	-0-	-519	-0-	18	1	183	3	N	-0-					-0-
07	744	N	375	-0-	-369	-0-	31	1	344	3	N	-0-					-0-
08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	163	1	1633	3	N	-0-					-0-
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	95	1	874	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	83	1	809	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	741	-0-	-369	-0-	76	1	665	3	N	-0-					-0-
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 502 RRCID -> 161610 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3627 - 5078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	55	1	518	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	504	N	496	-0-	-8	-0-	49	1	447	3	N	-0-					-0-
03	713	N	552	-0-	-161	-0-	54	1	497	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	570	N	532	-0-	-38	-0-	50	1	482	3	N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	58	1	500	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	52	1	529	3	N	-0-					-0-
07	558	N	528	-0-	-30	-0-	44	1	484	3	N	-0-					-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	57	1	571	3	N	-0-					-0-
09	570	N	552	-0-	-18	-0-	54	1	497	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	51	1	504	3	N	-0-					-0-
11	600	N	501	-0-	-99	-0-	51	1	450	3	N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WEST RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 161646 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4551 - 4632

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: 3201 RRCID -> 163537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4722 - 4950

01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	35	1	156	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	167	-0-	-29	-0-	32	1	135	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	151	-0-	-66	-0-	29	1	122	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	30	1	121	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	35	1	133	3	Y	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	33	1	131	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	9	1	138	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	27	1	116	3	Y	-0-					-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	34	1	430	3	Y	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	35	1	131	3	Y	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	32	1	424	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 404 RRCID -> 165275 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3184 - 4748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	55	1	517	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	504	N	452	-0-	-52	-0-	44	1	408	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	466	-0-	-92	-0-	46	1	419	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	540	N	488	-0-	-52	-0-	46	1	442	3	Y	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	56	1	483	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	450	N	210	-0-	-240	-0-	19	1	191	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	55	-0-	-441	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	99	1	991	3	Y	-0-					-0-
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	62	1	637	3	Y	-0-					-0-
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	50	1	491	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	564	-0-	-36	-0-	52	1	512	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WEST RANCH 5 WELL #: 3-C RRCID -> 167273 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3198 - 3708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	15	N	13	-0-	-2	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	-0-					-0-
10	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 2101 RRCID -> 167345 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4191 - 4333

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	66	1	624	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	75	1	691	3	N	-0-					-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	83	1	764	3	N	3	2	1			1
							3	9									
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	71	1	682	3	N	-0-	1	1			-0-
05	837	N	735	-0-	-102	-0-	77	1	657	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	810	N	265	-0-	-545	-0-	24	1	241	3	N	-0-					-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	121	1	1214	3	N	-0-					-0-
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	83	1	757	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	72	1	709	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	686	-0-	-604	-0-	70	1	616	3	N	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 405 RRCID -> 169097 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3690 - 5277

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	38	1	170	3	Y	-0-					2
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	37	1	161	3	Y	-0-					2
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	38	1	161	3	Y	-0-					2
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	38	1	153	3	Y	-0-					2
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	41	1	157	3	Y	-0-	1	1			1
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	38	1	154	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	10	1	159	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	34	1	150	3	Y	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	42	1	160	3	Y	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	42	1	157	3	Y	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	41	1	162	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW WELL #: 407 RRCID -> 169099 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4686 - 5226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	143	1	1359	3	N	4	4	1			1
							4	9									
02	1400	N	1204	-0-	-196	-0-	136	1	1067	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1612	N	1545	-0-	-67	-0-	151	1	1391	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	146	1	1401	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	167	1	1430	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1500	N	682	-0-	-818	-0-	61	1	621	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1612	N	191	-0-	-1421	-0-	16	1	175	3	N	-0-					-0-
08	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	227	1	2285	3	N	-0-					-0-
09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	155	1	1418	3	N	2	1	1			1
							2	9									
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	140	1	1375	3	N	-0-					1
11	1740	N	1372	-0-	-368	-0-	140	1	1231	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 15,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 409 RRCID -> 169410 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3222 - 4664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	342	1	1521	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	313	1	1341	3	Y	-0-					1
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	348	1	1463	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	326	1	1326	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	340	1	1306	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	321	1	1292	3	Y	-0-					-0-
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	86	1	1310	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	276	1	1207	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3955	-0-	955	955	321	1	3634	3	Y	-0-					-0-
10	2459	N	1504	-0-	-955	-0-	319	1	1185	3	Y	-0-					-0-
11	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	231	1	2717	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	631	N	631	-0-	-0-	-0-	60	1	569	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	57	1	524	3	N	-0-					-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	61	1	563	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	57	1	550	3	N	-0-					-0-
05	651	N	628	-0-	-23	-0-	65	1	562	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	600	N	309	-0-	-291	-0-	27	1	282	3	N	-0-					-0-
07	620	N	82	-0-	-538	-0-	7	1	75	3	N	-0-					-0-
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	107	1	1073	3	N	-0-					-0-
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	67	1	615	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	59	1	581	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	569	-0-	-541	-0-	58	1	511	3	N	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 4 RRCID -> 170424 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 3319 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	110	1	758	3	N	-0-					-0-
02	896	N	788	-0-	-108	-0-	96	1	692	3	N	-0-					-0-
03	930	N	772	-0-	-158	-0-	80	1	692	3	N	-0-					-0-
04	840	N	749	-0-	-91	-0-	88	1	661	3	N	-0-					-0-
05	868	N	760	-0-	-108	-0-	97	1	662	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	750	N	721	-0-	-29	-0-	86	1	635	3	N	-0-					-0-
07	775	N	633	-0-	-142	-0-	633	3			N	-0-					-0-
08	775	N	601	-0-	-174	-0-	75	1	526	3	N	-0-					-0-
09	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	76	1	1933	3	N	-0-					-0-
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	79	1	566	3	N	-0-					-0-
11	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	73	1	1904	3	N	-0-					-0-
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LONGFELLOW WELL #: 406 RRCID -> 170848 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5011 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	220	1	976	3	Y	-0-					-0-
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	199	1	853	3	Y	-0-					-0-
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	208	1	872	3	Y	-0-					-0-
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	211	1	856	3	Y	-0-					-0-
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	226	1	871	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	220	1	883	3	Y	-0-					-0-
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	68	1	1040	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	221	1	967	3	Y	-0-					-0-
09	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	244	1	1853	3	Y	-0-					-0-
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	242	1	898	3	Y	-0-					-0-
11	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	232	1	1814	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	-0-					-0-
02	112	N	60	-0-	-52	-0-	6	1	54	3	N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	108	3	N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	105	3	N	-0-					-0-
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	8	1	84	3	N	-0-					-0-
07	124	N	37	-0-	-87	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	150	3	N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	3	N	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	N	-0-					-0-
11	120	N	66	-0-	-54	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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	986	N	986	-0-	-0-	-0-	94	1	890	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	88	1	814	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	992	-0-	-62	-0-	97	1	892	3	N	3	2	1			1
							3	9									
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	93	1	886	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	106	1	911	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	960	N	401	-0-	-559	-0-	36	1	365	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1023	N	36	-0-	-987	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
08	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	177	1	1781	3	N	-0-					-0-
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	116	1	1060	3	N	2	1	1			1
							2	9									
10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	105	1	1025	3	N	-0-					1
11	1710	N	988	-0-	-722	-0-	101	1	887	3	N	-0-					1
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	179	1	1701	3	N	5	5	1			1
							6	9									
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	171	1	1580	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	194	1	1779	3	N	4	4	1			1
							4	9									
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	184	1	1760	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	203	1	1740	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1410	N	529	-0-	-881	-0-	47	1	482	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1457	N	252	-0-	-1205	-0-	21	1	231	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3336	-0-	236	236	302	1	3034	3	N	-0-					-0-
09	2678	N	2442	-0-	-236	-0-	240	1	2199	3	N	3	2	1			1
							3	9									
10	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	208	1	2038	3	N	-0-					1
11	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	201	1	1771	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 20,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	278	N	278	-0-	-0-	-0-	30	1	248	3	Y	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	27	1	227	3	Y	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	24	1	219	3	Y	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	22	1	189	3	Y	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	31	1	244	3	Y	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	35	1	317	3	Y	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	299	3	Y	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	31	1	272	3	Y	-0-					-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	31	1	468	3	Y	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	27	1	234	3	Y	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	27	1	395	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH 5 WELL #: 7 RRCID -> 173438 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4831 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	65	1	449	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	464	-0-	-68	-0-	57	1	407	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	450	-0-	-139	-0-	47	1	403	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	420	-0-	-90	-0-	49	1	371	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	419	-0-	-108	-0-	54	1	365	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	394	-0-	-56	-0-	47	1	347	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	351	-0-	-83	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
08	434	N	332	-0-	-102	-0-	41	1	291	3	Y	-0-					-0-
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	44	1	1112	3	Y	-0-					-0-
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	45	1	325	3	Y	-0-					-0-
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	44	1	1161	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH 5 WELL #: 6 RRCID -> 173506 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 4770 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	330	1	1465	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	310	1	1332	3	Y	-0-					1
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	305	1	1281	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	299	1	1213	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	318	1	1225	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	290	1	1166	3	Y	-0-					-0-
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	78	1	1190	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	231	1	1010	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3962	-0-	962	962	290	1	3672	3	Y	-0-					-0-
10	2361	N	1399	-0-	-962	-0-	297	1	1102	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	4021	-0-	1021	1021	284	1	3736	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	248	X	NO RPT	-0-	-248	773					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	722	N	722	-0-	-0-	-0-	133	1	589	3	N	-0-					-0-
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	120	1	515	3	N	-0-					-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	122	1	512	3	N	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	121	1	493	3	N	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	119	1	458	3	N	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	122	1	489	3	N	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	33	1	508	3	N	-0-					-0-
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	86	1	378	3	N	-0-					-0-
09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	120	1	1341	3	N	-0-					-0-
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	129	1	479	3	N	-0-					-0-
11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	126	1	1458	3	N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 1201 RRCID -> 174242 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 5169 - 8024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	50	1 9	474	3	N	1	1	1			-0-
02	476	N	474	-0-	-2	-0-	46	1	428	3	N	-0-					-0-
03	651	N	530	-0-	-121	-0-	52	1 9	477	3	N	1	1	1			-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	49	1	466	3	N	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	55	1 9	475	3	N	1	1	1			-0-
06	510	N	201	-0-	-309	-0-	18	1	183	3	N	-0-					-0-
07	527	N	39	-0-	-488	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	86	1	866	3	N	-0-					-0-
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	58	1	527	3	N	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	50	1	492	3	N	-0-					-0-
11	930	N	503	-0-	-427	-0-	51	1	452	3	N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WEST RANCH WELL #: 3104 RRCID -> 175161 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5530 - 7446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	134	1 4 9	1269	3	N	4	4	1			1
02	1400	N	1283	-0-	-117	-0-	125	1 1 9	1157	3	N	1	1	1			1
03	1519	N	1432	-0-	-87	-0-	140	1 3 9	1289	3	N	3	3	1			1
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	130	1 1 9	1244	3	N	1	1	1			1
05	1426	N	1279	-0-	-147	-0-	133	1 1 9	1145	3	N	1	1	1			1
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	138	1 1 9	1411	3	N	1	1	1			1
07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	135	1	1488	3	N	-0-					1
08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	140	1	1405	3	N	-0-					1
09	1560	N	1384	-0-	-176	-0-	136	1 2 9	1246	3	N	2	2	1			1
10	1612	N	1407	-0-	-205	-0-	130	1	1277	3	N	-0-					1
11	1500	N	1268	-0-	-232	-0-	129	1 1 9	1138	3	N	1	1	1			1
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 15,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

WEST RANCH WELL #: 3204 RRCID -> 175162 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 6140 - 8123

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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	329	N	329	-0-	-0-	-0-	31	1	298	3	N	-0-			-0-
02	308	N	297	-0-	-11	-0-	29	1	268	3	N	-0-			-0-
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	33	1	301	3	N	-0-			-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	31	1	300	3	N	-0-			-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	36	1	307	3	N	-0-			-0-
06	330	N	94	-0-	-236	-0-	8	1	86	3	N	-0-			-0-
07	341	N	43	-0-	-298	-0-	4	1	39	3	N	-0-			-0-
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	54	1	542	3	N	-0-			-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	47	1	435	3	N	-0-			-0-
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	40	1	389	3	N	-0-			-0-
11	420	N	320	-0-	-100	-0-	33	1	287	3	N	-0-			-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,598 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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 #: 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	440	N	440	-0-	-0-	-0-	56	1	384	3	Y	-0-			-0-
02	420	N	248	-0-	-172	-0-	30	1	218	3	Y	-0-			-0-
03	465	N	326	-0-	-139	-0-	34	1	292	3	Y	-0-			-0-
04	420	N	368	-0-	-52	-0-	43	1	325	3	Y	-0-			-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	50	1	344	3	Y	-0-			-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	49	1	364	3	Y	-0-			-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-			-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	53	1	370	3	Y	-0-			-0-
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	51	1	1064	3	Y	-0-			-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	46	1	332	3	Y	-0-			-0-
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	42	1	904	3	Y	-0-			-0-
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 2102 RRCID -> 178071 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5403 - 5832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	156	1	694	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	763	-0-	-77	-0-	144	1	619	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	789	-0-	-79	-0-	152	1	637	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	753	-0-	-57	-0-	149	1	604	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	761	-0-	-76	-0-	157	1	603	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	750	N	737	-0-	-13	-0-	147	1	590	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	675	-0-	-100	-0-	42	1	633	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	717	-0-	-58	-0-	133	1	584	3	Y	-0-					-0-
09	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	157	1	2135	3	Y	-0-					-0-
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	154	1	574	3	Y	-0-					-0-
11	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	150	1	2114	3	Y	-0-					-0-
12	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WEST RANCH WELL #: 3105 RRCID -> 178072 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 4565 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	53	1	506	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	49	1	455	3	N	-0-					-0-
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	55	1	507	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	52	1	501	3	N	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	59	1	508	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	55	1	564	3	N	-0-					-0-
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	53	1	588	3	N	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	52	1	526	3	N	-0-					-0-
09	630	N	576	-0-	-54	-0-	57	1	518	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	651	N	579	-0-	-72	-0-	54	1	525	3	N	-0-					-0-
11	570	N	497	-0-	-73	-0-	51	1	446	3	N	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	3	N	-0-					-0-
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	14	1	113	3	N	-0-					-0-
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	16	1	148	3	N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	3	N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	17	1	145	3	N	-0-					-0-
06	150	N	38	-0-	-112	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
07	155	N	49	-0-	-106	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	30	1	301	3	N	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	16	1	150	3	N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	16	1	152	3	N	-0-					-0-
11	270	N	149	-0-	-121	-0-	15	1	134	3	N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4015 RRCID -> 178580 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3064 - 4048

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
02	12	N	11	-0-	-1	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
03	12	N	11	-0-	-1	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
04	12	N	11	-0-	-1	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
07	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
12	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW WELL #: 4017 RRCID -> 178717 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3520 - 5753

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	156 4	1 9	1480	3	N	4	4	1			1
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	159 1	1 9	1470	3	N	1	1	1			1
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	176 4	1 9	1621	3	N	4	4	1			1
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	165 1	1 9	1583	3	N	1	1	1			1
05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	189 2	1 9	1621	3	N	2	2	1			1
06	1740	N	787	-0-	-953	-0-	70	1	717	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1798	N	16	-0-	-1782	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
08	1798	N	357	-0-	-1441	-0-	32	1	325	3	N	-0-					-0-
09	780	N	701	-0-	-79	-0-	69 1	1 9	631	3	N	1	1	1			-0-
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	62	1	608	3	N	-0-					-0-
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	64	1	563	3	N	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3203 RRCID -> 179748 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 4882 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	35	1	327	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	336	N	329	-0-	-7	-0-	32	1	297	3	N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	36	1	335	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	34	1	321	3	N	-0-					-0-
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	38	1	330	3	N	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	37	1	378	3	N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	36	1	400	3	N	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	38	1	385	3	N	-0-					-0-
09	420	N	372	-0-	-48	-0-	37	1	335	3	N	-0-					-0-
10	434	N	369	-0-	-65	-0-	34	1	335	3	N	-0-					-0-
11	420	N	351	-0-	-69	-0-	36	1	315	3	N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	3410	X	2655	-0-	-755	-0-	337	1	2317	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2940	X	1379	-0-	-1561	-0-	169	1	1210	3	Y	-0-					1
03	3131	X	1077	-0-	-2054	-0-	112	1	965	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	3030	X	1078	-0-	-1952	-0-	127	1	951	3	Y	-0-					-0-
05	3100	X	1018	-0-	-2082	-0-	130	1	887	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2580	X	971	-0-	-1609	-0-	116	1	855	3	Y	-0-					-0-
07	1519	X	941	-0-	-578	-0-	941	3			Y	-0-					-0-
08	1023	N	959	-0-	-64	-0-	119	1	840	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3250	-0-	250	250	117	1	3133	3	Y	-0-					-0-
10	1241	N	991	-0-	-250	-0-	121	1	870	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3234	-0-	234	234	114	1	3120	3	Y	-0-					-0-
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LONGFELLOW WELL #: 4016 RRCID -> 182630 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4350 - 4597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	20	1	190	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	13	1	123	3	N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	142	3	N	-0-					-0-
04	180	N	152	-0-	-28	-0-	14	1	138	3	N	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	16	1	136	3	N	-0-					-0-
06	150	N	59	-0-	-91	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
07	155	N	43	-0-	-112	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	34	1	344	3	N	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	3	N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	123	3	N	-0-					-0-
11	180	N	132	-0-	-48	-0-	13	1	119	3	N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	11	1	48	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	7	1	30	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	9	1	38	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	3	1	11	3	Y	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	11	1	41	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	9	1	37	3	Y	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	9	1	39	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	10	1	37	3	Y	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	11	1	42	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	12	1	45	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW STATE 2000 WELL #: 901 RRCID -> 183076 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5540 - 6304

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 2103 RRCID -> 183907 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4275 - 4634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	35	1	331	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	476	N	420	-0-	-56	-0-	41	1	379	3	N	-0-					-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	48	1	439	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	41	1	397	3	N	-0-					-0-
05	465	N	412	-0-	-53	-0-	43	1	369	3	N	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	54	1	556	3	N	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	42	1	465	3	N	-0-					-0-
08	403	N	385	-0-	-18	-0-	35	1	350	3	N	-0-					-0-
09	600	N	153	-0-	-447	-0-	15	1	138	3	N	-0-					-0-
10	496	N	195	-0-	-301	-0-	18	1	177	3	N	-0-					-0-
11	360	N	350	-0-	-10	-0-	36	1	314	3	N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LONGFELLOW STATE 2 WELL #: 2801 RRCID -> 183908 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 2326 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-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: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	9	1	38	3	Y	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	8	1	32	3	Y	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	8	1	32	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	7	1	29	3	Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	3	Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	3	Y	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	3	Y	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 1203 RRCID -> 185579 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6300 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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 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	446	N	446	-0-	-0-	-0-	57	1	389	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	395	-0-	-25	-0-	48	1	347	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	395	-0-	-70	-0-	41	1	354	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	378	-0-	-42	-0-	44	1	334	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	383	-0-	-51	-0-	49	1	334	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	369	-0-	-21	-0-	44	1	325	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	332	-0-	-40	-0-	41	1	291	3	Y	-0-					-0-
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	42	1	979	3	Y	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	44	1	315	3	Y	-0-					-0-
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	42	1	997	3	Y	-0-					-0-
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,453 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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	N	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	11	1	100	3	N	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	11	1	97	3	N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	3	N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	16	1	136	3	N	-0-					-0-
06	90	N	52	-0-	-38	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
07	124	N	69	-0-	-55	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	23	1	227	3	N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	3	N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
11	210	N	68	-0-	-142	-0-	7	1	61	3	N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3301 RRCID -> 186743 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6502 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	7246	-0-	-597	-0-	689	1	6538	3	N	17	19	1			70
							19	9									
02	7140	X	6573	-0-	-567	-0-	643	1	5927	3	N	3	3	1			70
							3	9									
03	7905	X	7288	-0-	-617	-0-	713	1	6557	3	N	16	14	1			72
							18	9									
04	7440	X	7179	-0-	-261	-0-	678	1	6495	3	N	5	6	1			71
							6	9									
05	7688	X	7328	-0-	-360	-0-	764	1	6556	3	N	7	8	1			70
							8	9									
06	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	736	1	7539	3	N	7	6	1			71
							8	9									
07	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	697	1	7677	3	N	-0-					71
08	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	728	1	7320	3	N	-0-					71
09	8280	X	7022	-0-	-1258	-0-	690	1	6323	3	N	8	9	1			70
							9	9									
10	8556	X	7087	-0-	-1469	-0-	657	1	6430	3	N	-0-					70
11	8280	X	6106	-0-	-2174	-0-	623	1	5480	3	N	3	3	1			70
							3	9									
12	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 80,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

WEST RANCH WELL #: 2605 RRCID -> 187585 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 2466 - 4266

01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					20
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	2	1	23	3	N	-0-					20
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					20
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-					20
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	N	-0-					20
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	N	-0-					20
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					20
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					20
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					20
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					20
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	N	-0-					20
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 2106 RRCID -> 187586 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4318 - 4396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	55	1 1 9	521	3	N	1	1	1			-0-
02	560	N	530	-0-	-30	-0-	52	1	478	3	N	-0-					-0-
03	589	N	571	-0-	-18	-0-	56	1 1 9	514	3	N	1	1	1			-0-
04	570	N	564	-0-	-6	-0-	53	1	511	3	N	-0-					-0-
05	589	N	576	-0-	-13	-0-	60	1 1 9	515	3	N	1	1	1			-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	57	1	580	3	N	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	55	1	606	3	N	-0-					-0-
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	58	1	584	3	N	-0-					-0-
09	630	N	554	-0-	-76	-0-	54	1 1 9	499	3	N	1	1	1			-0-
10	651	N	558	-0-	-93	-0-	52	1	506	3	N	-0-					-0-
11	630	N	501	-0-	-129	-0-	51	1	450	3	N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LONGFELLOW WELL #: 4018 RRCID -> 187601 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 3516 - 4388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	22	1	99	3	Y	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	24	1	105	3	Y	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	30	1	126	3	Y	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	28	1	115	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	120	-0-	-35	-0-	25	1	95	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	110	-0-	-40	-0-	22	1	88	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	93	-0-	-62	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	18	1	80	3	Y	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	21	1	107	3	Y	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	21	1	80	3	Y	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	20	1	105	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW WELL #: 420 RRCID -> 188447 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3519 - 4516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	309	-0-	-0-	-0-	29	1 1 9	279	3	N	1	1	1			-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	28	1	256	3	N	-0-					-0-
03	341	N	307	-0-	-34	-0-	30	1 1 9	276	3	N	1	1	1			-0-
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	27	1	260	3	N	-0-					-0-
05	310	N	298	-0-	-12	-0-	31	1	267	3	N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	29	1	294	3	N	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	28	1	310	3	N	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	29	1	293	3	N	-0-					-0-
09	330	N	292	-0-	-38	-0-	29	1	263	3	N	-0-					-0-
10	341	N	294	-0-	-47	-0-	27	1	267	3	N	-0-					-0-
11	300	N	267	-0-	-33	-0-	27	1	240	3	N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 421 RRCID -> 188448 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3270 - 4325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	64	1	605	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	644	N	573	-0-	-71	-0-	56	1	517	3	N	-0-					-0-
03	713	N	666	-0-	-47	-0-	65	1	600	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	660	N	628	-0-	-32	-0-	59	1	568	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	67	1	575	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	63	1	640	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	62	1	678	3	N	-0-					-0-
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	65	1	654	3	N	-0-					-0-
09	690	N	633	-0-	-57	-0-	62	1	570	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	744	N	638	-0-	-106	-0-	59	1	579	3	N	-0-					-0-
11	690	N	561	-0-	-129	-0-	57	1	504	3	N	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	369	N	369	-0-	-0-	-0-	68	1	301	3	Y	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	72	1	309	3	Y	-0-					-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	83	1	346	3	Y	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	82	1	332	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	423	-0-	-11	-0-	87	1	336	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	413	-0-	-7	-0-	82	1	331	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	358	-0-	-76	-0-	22	1	336	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	390	-0-	-44	-0-	73	1	317	3	Y	-0-					-0-
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	85	1	679	3	Y	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	84	1	311	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	81	1	669	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 403 RRCID -> 188926 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 11538 PERF. 7631 - 7738

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	209	N	209	-0-	-0-	-0-	20	1	188	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	18	1	167	3	N	-0-					-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	20	1	181	3	N	-0-					-0-
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	19	1	178	3	N	-0-					-0-
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	21	1	184	3	N	-0-					-0-
06	180	N	88	-0-	-92	-0-	8	1	80	3	N	-0-					-0-
07	217	N	51	-0-	-166	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	40	1	401	3	N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	24	1	219	3	N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	22	1	211	3	N	-0-					-0-
11	360	N	208	-0-	-152	-0-	21	1	187	3	N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LONGFELLOW WELL #: 422 RRCID -> 188927 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3214 - 4159

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	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	148	1	1401	3	N	3	4	1			6
							3	9									
02	1484	N	1425	-0-	-59	-0-	139	1	1285	3	N	1	1	1			6
							1	9									
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	155	1	1421	3	N	4	3	1			7
							4	9									
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	146	1	1401	3	N	1	1	1			7
							1	9									
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	168	1	1439	3	N	2	4	1			5
							2	9									
06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	155	1	1583	3	N	1	3	1			3
							1	9									
07	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	277	1	2274	3	N	-0-					3
08	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	166	1	1686	3	N	-0-					3
09	1740	N	1666	-0-	-74	-0-	164	1	1500	3	N	2	4	1			1
							2	9									
10	1953	N	1645	-0-	-308	-0-	152	1	1493	3	N	-0-					1
11	1770	N	1490	-0-	-280	-0-	152	1	1337	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 18,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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	355	N	355	-0-	-0-	-0-	34	1	320	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	364	N	331	-0-	-33	-0-	32	1	299	3	N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	36	1	335	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	35	1	331	3	N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	39	1	338	3	N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	38	1	385	3	N	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	37	1	408	3	N	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	39	1	389	3	N	-0-					-0-
09	420	N	367	-0-	-53	-0-	36	1	331	3	N	-0-					-0-
10	434	N	374	-0-	-60	-0-	35	1	339	3	N	-0-					-0-
11	420	N	321	-0-	-99	-0-	33	1	288	3	N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WEST RANCH WELL #: 3302 RRCID -> 189231 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5173 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	35	1	329	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	55	1	511	3	N	-0-					-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	61	1	561	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	57	1	548	3	N	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	66	1	564	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	600	N	252	-0-	-348	-0-	22	1	230	3	N	-0-					-0-
07	620	N	89	-0-	-531	-0-	7	1	82	3	N	-0-					-0-
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	105	1	1053	3	N	-0-					-0-
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	62	1	567	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	55	1	540	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	548	-0-	-562	-0-	56	1	492	3	N	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 509 RRCID -> 189601 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6603 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	24	1	226	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	22	1	204	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	237	-0-	-42	-0-	23	1	214	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	22	1	211	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	25	1	218	3	Y	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	24	1	242	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	23	1	256	3	Y	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	25	1	249	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	23	1	215	3	Y	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	23	1	228	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	23	1	204	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	326	N	326	-0-	-0-	-0-	31	1	294	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	420	N	398	-0-	-22	-0-	39	1	359	3	N	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	43	1	399	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	40	1	387	3	N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	46	1	392	3	N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	44	1	452	3	N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	41	1	456	3	N	-0-					-0-
08	434	N	429	-0-	-5	-0-	39	1	390	3	N	-0-					-0-
09	510	N	432	-0-	-78	-0-	42	1	389	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	496	N	431	-0-	-65	-0-	40	1	391	3	N	-0-					-0-
11	420	N	405	-0-	-15	-0-	41	1	364	3	N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	Y	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3206 RRCID -> 190215 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5360 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	140	1	1325	3	N	4	4	1			1
							4	9									
02	1372	N	1300	-0-	-72	-0-	127	1	1172	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1550	N	1420	-0-	-130	-0-	139	1	1278	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	1410	N	1403	-0-	-7	-0-	133	1	1269	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	154	1	1317	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	151	1	1546	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	139	1	1526	3	N	-0-					1
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	144	1	1444	3	N	-0-					1
09	1710	N	1386	-0-	-324	-0-	136	1	1248	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1674	N	1411	-0-	-263	-0-	131	1	1280	3	N	-0-					1
11	1530	N	1259	-0-	-271	-0-	128	1	1130	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 16,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

LONGFELLOW WELL #: 4025 RRCID -> 190217 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 3338 - 3830

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	670	N	670	-0-	-0-	-0-	64	1	604	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	644	N	606	-0-	-38	-0-	59	1	547	3	N	-0-					-0-
03	713	N	663	-0-	-50	-0-	65	1	597	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	660	N	644	-0-	-16	-0-	61	1	582	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	682	N	664	-0-	-18	-0-	69	1	594	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	65	1	666	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	63	1	698	3	N	-0-					-0-
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	66	1	660	3	N	-0-					-0-
09	720	N	631	-0-	-89	-0-	62	1	568	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	775	N	639	-0-	-136	-0-	59	1	580	3	N	-0-					-0-
11	690	N	566	-0-	-124	-0-	58	1	508	3	N	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4027 RRCID -> 190543 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4040 - 4988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	65	1	618	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	616	N	585	-0-	-31	-0-	57	1	528	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	517	-0-	-72	-0-	51	1	465	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	660	N	594	-0-	-66	-0-	56	1	538	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	610	-0-	-41	-0-	64	1	545	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	510	N	183	-0-	-327	-0-	16	1	167	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	39	-0-	-581	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		1179	-0-	1179	1179	107	1	1072	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		690	-0-	690	1869	68	1	621	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	T. A.		602	-0-	602	2471	56	1	546	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		559	-0-	559	3030	57	1	502	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3030					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	99	1	940	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	88	1	810	3	N	-0-					-0-
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	110	1	1011	3	N	3	2	1			1
							3	9									
04	1020	N	1012	-0-	-8	-0-	96	1	915	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	992	N	432	-0-	-560	-0-	45	1	387	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1080	N	638	-0-	-442	-0-	57	1	581	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	84	-0-	-970	-0-	7	1	77	3	N	-0-					-0-
08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	152	1	1526	3	N	-0-					-0-
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	101	1	923	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	131	1	1284	3	N	-0-					-0-
11	1620	N	1101	-0-	-519	-0-	112	1	988	3	N	1					1
							1	9									
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 602 RRCID -> 190703 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6810 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	154	1 4 9	1459	3	N	4	4	1			1
02	1484	N	1476	-0-	-8	-0-	144	1 1 9	1331	3	N	1	1	1			1
03	1705	N	1653	-0-	-52	-0-	162	1 3 9	1488	3	N	3	3	1			1
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	151	1 1 9	1448	3	N	1	1	1			1
05	1643	N	1634	-0-	-9	-0-	170	1 2 9	1462	3	N	2	2	1			1
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	160	1 1 9	1636	3	N	1	1	1			1
07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	154	1	1695	3	N	-0-					1
08	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	147	1	1481	3	N	-0-					1
09	1800	N	1631	-0-	-169	-0-	160	1 2 9	1469	3	N	2	2	1			1
10	1860	N	1626	-0-	-234	-0-	151	1	1475	3	N	-0-					1
11	1590	N	1460	-0-	-130	-0-	149	1 1 9	1310	3	N	1	1	1			1
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 17,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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) (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	125	1 1 9	685	3	Y	1	1	1			-0-
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	123	1	654	3	Y	-0-					-0-
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	129	1 1 9	681	3	Y	1	1	1			-0-
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	123	1	643	3	Y	-0-					-0-
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	135	1 1 9	665	3	Y	1	1	1			-0-
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	123	1	653	3	Y	-0-					-0-
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	53	1	692	3	Y	-0-					-0-
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	111	1	658	3	Y	-0-					-0-
09	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	125	1	1428	3	Y	-0-					-0-
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	124	1	609	3	Y	-0-					-0-
11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	117	1	1381	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4030 RRCID -> 192531 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 3161 - 6117

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	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	137	1	1296	3	N	4	4	1			1
							4	9									
02	1316	N	1296	-0-	-20	-0-	127	1	1168	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1519	N	1432	-0-	-87	-0-	140	1	1289	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	131	1	1256	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	149	1	1276	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1380	N	442	-0-	-938	-0-	39	1	403	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1426	N	137	-0-	-1289	-0-	11	1	126	3	N	-0-					-0-
08	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	217	1	2183	3	N	-0-					-0-
09	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	179	1	1642	3	N	2	1	1			1
							2	9									
10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	144	1	1412	3	N	-0-					1
11	2310	N	1324	-0-	-986	-0-	135	1	1188	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 14,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

LONGFELLOW WELL #: 4029 RRCID -> 192532 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5920 - 6622

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	870	N	870	-0-	-0-	-0-	110	1	760	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	755	-0-	-1	-0-	92	1	663	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	752	-0-	-54	-0-	78	1	674	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	710	-0-	-130	-0-	83	1	627	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	674	-0-	-163	-0-	86	1	588	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	655	-0-	-65	-0-	78	1	577	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	578	-0-	-166	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
08	682	N	617	-0-	-65	-0-	77	1	540	3	Y	-0-					-0-
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	73	1	1286	3	Y	-0-					-0-
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	72	1	519	3	Y	-0-					-0-
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	70	1	1255	3	Y	-0-					-0-
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW WELL #: 4031 RRCID -> 192534 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4469 - 6246

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	267	N	267	-0-	-0-	-0-	49	1	218	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	234	-0-	-46	-0-	44	1	190	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	248	-0-	-31	-0-	48	1	200	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	243	-0-	-27	-0-	48	1	195	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	51	1	197	3	Y	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	50	1	200	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	14	1	212	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	46	1	200	3	Y	-0-					-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	52	1	412	3	Y	-0-					-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	52	1	192	3	Y	-0-					-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	47	1	391	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3402 RRCID -> 192537 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 5112 - 6635

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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	22	1	213	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	21	1	190	3	N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	22	1	207	3	N	-0-					-0-
04	240	N	215	-0-	-25	-0-	20	1	195	3	N	-0-					-0-
05	248	N	203	-0-	-45	-0-	21	1	182	3	N	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	18	1	185	3	N	-0-					-0-
07	217	N	44	-0-	-173	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	34	1	338	3	N	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	29	1	262	3	N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	24	1	232	3	N	-0-					-0-
11	360	N	202	-0-	-158	-0-	21	1	181	3	N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WEST RANCH WELL #: 601 RRCID -> 192540 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8510 - 8758

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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	22	1	205	3	N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	21	1	195	3	N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	23	1	208	3	N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	21	1	205	3	N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	26	1	224	3	N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	23	1	237	3	N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	23	1	258	3	N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	26	1	261	3	N	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	23	1	213	3	N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	22	1	212	3	N	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	21	1	180	3	N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 3303 RRCID -> 192543 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5020 - 5508

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	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	233	1	2214	3	N	6	6	1			2
							7	9									
02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	206	1	1897	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	228	1	2100	3	N	6	5	1			3
							7	9									
04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	211	1	2025	3	N	1	2	1			2
							1	9									
05	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	231	1	1978	3	N	3	3	1			2
							3	9									
06	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	190	1	1942	3	N	2	2	1			2
							2	9									
07	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					2
08	2201	N	119	-0-	-2082	-0-	11	1	108	3	N	-0-					2
09	2130	N	120	-0-	-2010	-0-	12	1	108	3	N	-0-	1	1			1
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	25	1	242	3	N	-0-					1
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	44	1	386	3	N	13					14
							14	9									
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 14,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 5010 RRCID -> 193337 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 3266 - 3924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	38	1	360	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	392	N	358	-0-	-34	-0-	35	1	323	3	N	-0-					-0-
03	434	N	371	-0-	-63	-0-	36	1	334	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	37	1	352	3	N	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	49	1	422	3	N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	43	1	438	3	N	-0-					-0-
07	403	N	224	-0-	-179	-0-	19	1	205	3	N	-0-					-0-
08	465	N	233	-0-	-232	-0-	21	1	212	3	N	-0-					-0-
09	480	N	173	-0-	-307	-0-	17	1	156	3	N	-0-					-0-
10	217	N	134	-0-	-83	-0-	12	1	122	3	N	-0-					-0-
11	240	N	55	-0-	-185	-0-	6	1	49	3	N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	17	1	164	3	N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	20	1	185	3	N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	26	1	236	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	24	1	234	3	N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	28	1	239	3	N	-0-					-0-
06	240	N	112	-0-	-128	-0-	10	1	102	3	N	-0-					-0-
07	279	N	72	-0-	-207	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	56	1	560	3	N	-0-					-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	31	1	285	3	N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	27	1	261	3	N	-0-					-0-
11	360	N	247	-0-	-113	-0-	25	1	222	3	N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	5549	X	5278	-0-	-271	-0-	502	1	4764	3	N	11	13	1			2
							12	9									
02	4956	X	4757	-0-	-199	-0-	465	1	4289	3	N	3	2	1			3
							3	9									
03	5518	X	5244	-0-	-274	-0-	513	1	4719	3	N	11	10	1			4
							12	9									
04	5340	X	5168	-0-	-172	-0-	488	1	4677	3	N	3	4	1			3
							3	9									
05	5518	X	5333	-0-	-185	-0-	556	1	4770	3	N	6	6	1			3
							7	9									
06	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	521	1	5335	3	N	4	4	1			3
							4	9									
07	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	512	1	5640	3	N	-0-					3
08	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	554	1	5566	3	N	-0-					3
09	5370	X	5171	-0-	-199	-0-	508	1	4656	3	N	6	6	1			3
							7	9									
10	5549	X	5266	-0-	-283	-0-	488	1	4778	3	N	-0-					3
11	5370	X	4734	-0-	-636	-0-	483	1	4249	3	N	2	2	1			3
							2	9									
12	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 59,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 305 RRCID -> 194418 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4626 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	44	1	413	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	41	1	379	3	N	-0-					-0-
03	465	N	453	-0-	-12	-0-	44	1	408	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	450	N	448	-0-	-2	-0-	42	1	406	3	N	-0-					-0-
05	465	N	457	-0-	-8	-0-	48	1	408	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	450	N	126	-0-	-324	-0-	11	1	115	3	N	-0-					-0-
07	465	N	56	-0-	-409	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	75	1	750	3	N	-0-					-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	57	1	519	3	N	-0-					-0-
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	48	1	466	3	N	-0-					-0-
11	810	N	461	-0-	-349	-0-	47	1	414	3	N	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	430	N	430	-0-	-0-	-0-	41	1	388	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	38	1	355	3	N	-0-					-0-
03	434	N	423	-0-	-11	-0-	41	1	381	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	41	1	389	3	N	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	47	1	399	3	N	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	45	1	459	3	N	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	43	1	473	3	N	-0-					-0-
08	434	N	378	-0-	-56	-0-	34	1	344	3	N	-0-					-0-
09	510	N	458	-0-	-52	-0-	45	1	412	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	527	N	441	-0-	-86	-0-	41	1	400	3	N	-0-					-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	43	1	376	3	N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					26
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	2	1	18	3	N	-0-					26
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-					26
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					26
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-					26
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					26
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					26
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	3	N	-0-					26
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	N	-0-					26
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					26
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	N	-0-					26
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 5014 RRCID -> 195244 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2942 - 4050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	58	1	552	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	58	1	537	3	N	-0-					-0-
03	651	N	632	-0-	-19	-0-	62	1	569	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	600	N	585	-0-	-15	-0-	55	1	530	3	N	-0-					-0-
05	651	N	561	-0-	-90	-0-	58	1	502	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	59	1	608	3	N	-0-					-0-
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	58	1	643	3	N	-0-					-0-
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	53	1	529	3	N	-0-					-0-
09	660	N	546	-0-	-114	-0-	54	1	491	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	713	N	511	-0-	-202	-0-	47	1	464	3	N	-0-					-0-
11	570	N	567	-0-	-3	-0-	58	1	509	3	N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	456	N	456	-0-	-0-	-0-	43	1	412	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	448	N	440	-0-	-8	-0-	43	1	397	3	N	-0-					-0-
03	496	N	488	-0-	-8	-0-	48	1	439	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	47	1	449	3	N	-0-					-0-
05	496	N	489	-0-	-7	-0-	51	1	437	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	49	1	506	3	N	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	48	1	528	3	N	-0-					-0-
08	496	N	390	-0-	-106	-0-	35	1	355	3	N	-0-					-0-
09	570	N	498	-0-	-72	-0-	49	1	448	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	589	N	481	-0-	-108	-0-	45	1	436	3	N	-0-					-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	51	1	448	3	N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3	N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	N	-0-					-0-
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	7	1	63	3	N	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 5016 RRCID -> 196298 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8490 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	124	1	1178	3	N	3	3	1			1
							3	9									
02	1232	N	1180	-0-	-52	-0-	115	1	1064	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1395	N	1284	-0-	-111	-0-	126	1	1155	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	1260	N	1251	-0-	-9	-0-	118	1	1132	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	135	1	1162	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	126	1	1286	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	119	1	1310	3	N	-0-					1
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	127	1	1273	3	N	-0-					1
09	1410	N	1198	-0-	-212	-0-	118	1	1078	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1426	N	1191	-0-	-235	-0-	110	1	1081	3	N	-0-					1
11	1350	N	1055	-0-	-295	-0-	108	1	947	3	N	-0-					1
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 14,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	125	1	1183	3	N	3	3	1			1
							3	9									
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	112	1	1037	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	122	1	1123	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1260	N	1067	-0-	-193	-0-	101	1	965	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1271	N	1006	-0-	-265	-0-	105	1	900	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	108	1	1108	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	107	1	1174	3	N	-0-					1
08	992	N	819	-0-	-173	-0-	74	1	745	3	N	-0-					1
09	1230	N	712	-0-	-518	-0-	70	1	642	3	N	-0-	1	1			-0-
10	1271	N	839	-0-	-432	-0-	78	1	761	3	N	-0-					-0-
11	780	N	778	-0-	-2	-0-	79	1	699	3	N	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 5017 RRCID -> 197592 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3582 - 3942

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	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	147	1	1395	3	N	4	4	1			1
							4	9									
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	135	1	1244	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1581	N	1550	-0-	-31	-0-	152	1	1395	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	1500	N	1467	-0-	-33	-0-	139	1	1327	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1519	N	1511	-0-	-8	-0-	158	1	1351	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	148	1	1518	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	144	1	1585	3	N	-0-					1
08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	138	1	1390	3	N	-0-					1
09	1680	N	1524	-0-	-156	-0-	150	1	1372	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1736	N	1476	-0-	-260	-0-	137	1	1339	3	N	-0-					1
11	1470	N	1381	-0-	-89	-0-	141	1	1239	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 16,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

WEST RANCH WELL #: 5018 RRCID -> 197593 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3750 - 4018

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	280	N	280	-0-	-0-	-0-	27	1	252	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	28	1	262	3	N	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	37	1	341	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	37	1	356	3	N	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	43	1	372	3	N	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	39	1	401	3	N	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	38	1	419	3	N	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	42	1	424	3	N	-0-					-0-
09	450	N	185	-0-	-265	-0-	18	1	167	3	N	-0-					-0-
10	465	N	222	-0-	-243	-0-	21	1	201	3	N	-0-					-0-
11	450	N	273	-0-	-177	-0-	28	1	245	3	N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 2901 RRCID -> 197927 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 8120 - 8181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	165	1	1562	3	N	-0-					2
02	588	N	461	-0-	-127	-0-	45	1	416	3	N	-0-					2
03	961	N	792	-0-	-169	-0-	78	1	714	3	N	-0-					2
04	1050	N	739	-0-	-311	-0-	70	1	669	3	N	-0-					2
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	80	1	690	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	78	1	794	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	73	1	807	3	N	-0-					1
08	775	N	726	-0-	-49	-0-	66	1	660	3	N	-0-					1
09	870	N	775	-0-	-95	-0-	76	1	698	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	868	N	818	-0-	-50	-0-	76	1	742	3	N	-0-					1
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	83	1	730	3	N	-0-					1
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 9,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WEST RANCH WELL #: 603 RRCID -> 197929 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 7638 - 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	2976	X	2863	-0-	-113	-0-	273	1	2590	3	N	-0-					-0-
02	2688	X	2480	-0-	-208	-0-	243	1	2237	3	N	-0-					-0-
03	2976	X	2614	-0-	-362	-0-	256	1	2358	3	N	-0-					-0-
04	2880	X	2496	-0-	-384	-0-	236	1	2259	3	N	1					1
							1	9									
05	2976	X	2490	-0-	-486	-0-	260	1	2227	3	N	3	3	1			1
							3	9									
06	2760	X	2641	-0-	-119	-0-	235	1	2403	3	N	3	2	1			2
							3	9									
07	2759	X	2670	-0-	-89	-0-	222	1	2448	3	N	-0-					2
08	2604	X	2510	-0-	-94	-0-	227	1	2283	3	N	-0-					2
09	2640	N	2385	-0-	-255	-0-	209	1	2174	3	N	2	3	1			1
							2	9									
10	2666	N	2093	-0-	-573	-0-	194	1	1899	3	N	-0-					1
11	2430	N	2066	-0-	-364	-0-	187	1	1878	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 27,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 201 RRCID -> 198036 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8134 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4049	-0-	-1004	-0-	514	1	3534	3	Y	1	1	1			110
							1	9									
02	4564	X	3770	-0-	-794	-0-	461	1	3309	3	Y	-0-					110
03	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	453	1	3917	3	Y	2	2	1			110
							2	9									
04	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	528	1	3963	3	Y	2	2	1			110
							2	9									
05	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	577	1	3929	3	Y	2	3	1			109
							2	9									
06	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	526	1	3887	3	Y	-0-					109
07	4650	X	4215	-0-	-435	-0-	4213	3	2	9	Y	2	62	1			44
08	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	594	1	4177	3	Y	-0-					43
09	15435	X	15435	-0-	-0-	-0-	574	1	14861	3	Y	-0-					43
10	4557	X	4465	-0-	-92	-0-	544	1	3921	3	Y	-0-					43
11	15547	X	15547	-0-	-0-	-0-	564	1	14981	3	Y	2	2	1			43
							2	9									
12	13764	X	NO RPT	-0-	-13764	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 70,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LONGFELLOW WELL #: 202 RRCID -> 198039 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7181 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	222	1	2105	3	N	5	6	1			1
							6	9									
02	2296	N	2087	-0-	-209	-0-	204	1	1882	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	2542	N	2463	-0-	-79	-0-	241	1	2215	3	N	6	5	1			2
							7	9									
04	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	231	1	2213	3	N	1	2	1			1
							1	9									
05	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	262	1	2247	3	N	3	3	1			1
							3	9									
06	2370	N	589	-0-	-1781	-0-	52	1	537	3	N	-0-	1	1			-0-
07	2542	N	251	-0-	-2291	-0-	21	1	230	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3788	-0-	688	688	343	1	3445	3	N	-0-					-0-
09	2858	N	2170	-0-	-688	-0-	213	1	1954	3	N	3	2	1			1
							3	9									
10	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	200	1	1963	3	N	-0-					1
11	2460	X	1766	-0-	-694	-0-	180	1	1585	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 22,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

WEST RANCH WELL #: 2301 RRCID -> 198231 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4287 - 6115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 609 RRCID -> 198342 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3709 - 4344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	16	1	152	3	N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	151	3	N	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	17	1	160	3	N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	3	N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	3	N	-0-					-0-
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	9	1	89	3	N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	9	1	102	3	N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	N	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	14	1	130	3	N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	3	N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	3	N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 607 RRCID -> 198345 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6898 - 7946

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	234	1	1039	3	Y	-0-					-0-
02	1148	X	1110	-0-	-38	-0-	210	1	900	3	Y	-0-					-0-
03	1271	X	1180	-0-	-91	-0-	227	1	953	3	Y	-0-					-0-
04	1230	X	1130	-0-	-100	-0-	223	1	907	3	Y	-0-					-0-
05	1271	X	1147	-0-	-124	-0-	237	1	909	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1230	X	1120	-0-	-110	-0-	223	1	897	3	Y	-0-					-0-
07	1240	X	985	-0-	-255	-0-	61	1	923	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1147	N	1077	-0-	-70	-0-	200	1	877	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3043	-0-	43	43	234	1	2809	3	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	228	1	845	3	Y	-0-					-0-
11	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	220	1	2742	3	Y	-0-					-0-
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WEST RANCH WELL #: 608 RRCID -> 198879 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2716 - 4687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	99	1	942	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
02	1036	N	958	-0-	-78	-0-	94	1	863	3	N	1					1
							1	9									
03	1178	N	1110	-0-	-68	-0-	109	1	999	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	110	1	1049	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	120	1	1026	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	105	1	1075	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	106	1	1164	3	N	-0-					1
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	106	1	1061	3	N	-0-					1
09	1170	N	995	-0-	-175	-0-	98	1	897	3	N	-0-	1	1			-0-
10	1271	N	954	-0-	-317	-0-	88	1	866	3	N	-0-					-0-
11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	153	1	1344	3	N	1					1
							1	9									
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 12,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 304 RRCID -> 198887 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 7530 - 9061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	19	1	181	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	18	1	166	3	N	-0-					-0-
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	21	1	190	3	N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	19	1	181	3	N	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	22	1	188	3	N	-0-					-0-
06	210	N	57	-0-	-153	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
07	217	N	27	-0-	-190	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	22	1	224	3	N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	19	1	174	3	N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	18	1	176	3	N	-0-					-0-
11	240	N	168	-0-	-72	-0-	17	1	151	3	N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WEST RANCH WELL #: 5021 RRCID -> 199611 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3056 - 4229

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: 606 RRCID -> 199613 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 5682 - 6592

01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	76	1	525	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	543	-0-	-17	-0-	66	1	477	3	Y	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	59	1	509	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	548	-0-	-22	-0-	64	1	484	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	554	-0-	-35	-0-	71	1	483	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	537	-0-	-3	-0-	64	1	473	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	478	-0-	-80	-0-	478	3			Y	-0-					-0-
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	63	1	446	3	Y	-0-					-0-
09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	61	1	1484	3	Y	-0-					-0-
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	61	1	439	3	Y	-0-					-0-
11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	59	1	1473	3	Y	-0-					-0-
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON 2 WELL #: 1303 RRCID -> 199618 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1934 - 2304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
02	34	X	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
03	43	X	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
04	42	X	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
05	45	X	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	Y	-0-					-0-
06	30	X	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
07	31	X	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	11	1	107	3	Y	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	Y	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	Y	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 6010 RRCID -> 199629 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2595 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	27 1	1 9	256	3	N	1	1	1			-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	38	1	351	3	N	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	38 1	1 9	346	3	N	1	1	1			-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	30	1	286	3	N	-0-					-0-
05	434	N	310	-0-	-124	-0-	32	1	278	3	N	-0-					-0-
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	31	1	318	3	N	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	57	1	628	3	N	-0-					-0-
08	310	N	122	-0-	-188	-0-	11	1	111	3	N	-0-					-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	41	1	372	3	N	-0-					-0-
10	682	N	399	-0-	-283	-0-	37	1	362	3	N	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	30	1	262	3	N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WEST RANCH WELL #: 6014 RRCID -> 200347 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3862 - 4552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	63 11	1 9	601	3	N	10	2	1			102
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	65 14	1 9	600	3	N	13					115
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	70 13	1 9	641	3	N	12	1	1			126
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	63 13	1 9	607	3	N	12	1	1			137
05	744	N	620	-0-	-124	-0-	64 4	1 9	552	3	N	4	1	1			140
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	80 3	1 9	817	3	N	3	1	1			142
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	74 19	1 9	810	3	N	17					159
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	57 13	1 9	575	3	N	12					171
09	900	N	712	-0-	-188	-0-	69 6	1 9	637	3	N	5	1	1			175
10	899	N	787	-0-	-112	-0-	72 13	1 9	702	3	N	12					187
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	75 11	1 9	659	3	N	10					197
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					197

TOTAL GAS PROD: 8,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2305 RRCID -> 201354 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 2101 - 4190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	38	1	359	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	37	1	343	3	N	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	41	1	378	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	37	1	357	3	N	-0-					-0-
05	434	N	395	-0-	-39	-0-	41	1	354	3	N	-0-					-0-
06	420	N	416	-0-	-4	-0-	37	1	379	3	N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	35	1	387	3	N	-0-					-0-
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	39	1	390	3	N	-0-					-0-
09	420	N	352	-0-	-68	-0-	35	1	317	3	N	-0-					-0-
10	434	N	374	-0-	-60	-0-	35	1	339	3	N	-0-					-0-
11	420	N	343	-0-	-77	-0-	35	1	308	3	N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	105	1	994	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	98	1	900	3	N	1					1
							1	9									
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	110	1	1010	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	104	1	997	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	121	1	1040	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	112	1	1143	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	101	1	1108	3	N	-0-					1
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	106	1	1066	3	N	-0-					1
09	1260	N	1048	-0-	-212	-0-	103	1	945	3	N	-0-	1	1			-0-
10	1209	N	1032	-0-	-177	-0-	96	1	936	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	955	-0-	-185	-0-	97	1	857	3	N	1					1
							1	9									
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 12,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST STATE WELL #: 2406 RRCID -> 201356 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	42	1	396	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	44	1	405	3	N	-0-					-0-
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	45	1	415	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	44	1	420	3	N	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	49	1	424	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	45	1	459	3	N	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	43	1	473	3	N	-0-					-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	41	1	417	3	N	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	44	1	406	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	40	1	394	3	N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	37	1	324	3	N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WEST RANCH WELL #: 5022 RRCID -> 201371 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3462 - 3693

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	45	1	423	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	42	1	385	3	N	-0-					-0-
03	465	N	458	-0-	-7	-0-	45	1	412	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	450	N	446	-0-	-4	-0-	42	1	404	3	N	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	49	1	421	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	45	1	461	3	N	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	48	1	527	3	N	-0-					-0-
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	47	1	476	3	N	-0-					-0-
09	510	N	464	-0-	-46	-0-	46	1	417	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	589	N	495	-0-	-94	-0-	46	1	449	3	N	-0-					-0-
11	510	N	446	-0-	-64	-0-	46	1	400	3	N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST STATE WELL #: 2404 RRCID -> 201766 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3177 - 4356

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	175	N	175	-0-	-0-	-0-	17	1	158	3	N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	15	1	137	3	N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	17	1	157	3	N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	17	1	163	3	N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	20	1	174	3	N	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	16	1	161	3	N	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	14	1	158	3	N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	19	1	190	3	N	-0-					-0-
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	17	1	159	3	N	-0-					-0-
10	186	N	163	-0-	-23	-0-	15	1	148	3	N	-0-					-0-
11	210	N	157	-0-	-53	-0-	16	1	141	3	N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 701 RRCID -> 201767 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6695 - 6998

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	268	N	268	-0-	-0-	-0-	25	1	242	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	26	1	237	3	N	-0-					-0-
03	279	N	270	-0-	-9	-0-	26	1	243	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	270	N	244	-0-	-26	-0-	23	1	221	3	N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	29	1	252	3	N	-0-					-0-
06	270	N	147	-0-	-123	-0-	13	1	134	3	N	-0-					-0-
07	248	N	52	-0-	-196	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	36	1	362	3	N	-0-					-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	37	1	337	3	N	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	33	1	321	3	N	-0-					-0-
11	390	N	295	-0-	-95	-0-	30	1	265	3	N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WEST RANCH WELL #: 2501 RRCID -> 203339 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6263 - 6994

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	328	N	328	-0-	-0-	-0-	30	1	284	3	Y	13	1	1			96
							14	9									
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	27	1	249	3	Y	-0-					96
03	341	N	306	-0-	-35	-0-	29	1	268	3	Y	8	1	1			103
							9	9									
04	330	N	264	-0-	-66	-0-	25	1	239	3	Y	-0-					103
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	31	1	263	3	Y	-0-					103
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	30	1	305	3	Y	5	101	1			7
							6	9									
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	28	1	307	3	Y	3					10
							3	9									
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	30	1	297	3	Y	5					15
							6	9									
09	300	N	234	-0-	-66	-0-	23	1	211	3	Y	-0-					15
10	310	N	211	-0-	-99	-0-	20	1	191	3	Y	-0-					15
11	300	N	172	-0-	-128	-0-	18	1	154	3	Y	-0-					15
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 3,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	142	1	1346	3	N	4	4	1			103
							4	9									
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	133	1	1044	3	N	1	1	1			103
							1	9									
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	147	1	1348	3	N	3	3	1			103
							3	9									
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	137	1	1311	3	N	1	1	1			103
							1	9									
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	156	1	1335	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	146	1	1498	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	134	1	1479	3	N	-0-					1
08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	127	1	1280	3	N	-0-					1
09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	139	1	1271	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	125	1	1219	3	N	-0-					1
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	129	1	1139	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 15,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

WEST RANCH WELL #: 6012 RRCID -> 203343 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 6001 - 6684

01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	67	1	460	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	378	-0-	-154	-0-	46	1	332	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	395	-0-	-70	-0-	41	1	354	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	372	-0-	-138	-0-	44	1	328	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	412	-0-	-22	-0-	53	1	359	3	Y	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	53	1	391	3	Y	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	52	1	363	3	Y	-0-					-0-
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	48	1	1128	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	391	-0-	-12	-0-	48	1	343	3	Y	-0-					-0-
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	49	1	1168	3	Y	-0-					-0-
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3301 RRCID -> 203347 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538

01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					20
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					20
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					20
04	600	N	512	-0-	-88	-0-	512	3			N	-0-					20
05	713	N	507	-0-	-206	-0-	506	3	1	9	N	1	1	1			20
06	540	N	483	-0-	-57	-0-	483	3			N	-0-					20
07	527	N	72	-0-	-455	-0-	72	3			N	-0-					20
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					20
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	526	3	1	9	N	1	1	1			20
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					20
11	750	N	662	-0-	-88	-0-	652	3	10	9	N	9					29
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 6,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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	470	N	470	-0-	-0-	-0-	60	1	410	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	431	-0-	-17	-0-	53	1	378	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	455	-0-	-41	-0-	47	1	408	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	441	-0-	-9	-0-	52	1	389	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	446	-0-	-19	-0-	57	1	389	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	410	-0-	-40	-0-	49	1	361	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
08	434	N	425	-0-	-9	-0-	53	1	372	3	Y	-0-					-0-
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	52	1	1243	3	Y	-0-					-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	52	1	376	3	Y	-0-					-0-
11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	51	1	1263	3	Y	-0-					-0-
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 6015 RRCID -> 203855 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3706 - 4180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	96	1	911	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	89	1	817	3	N	1					1
							1	9									
03	1054	N	964	-0-	-90	-0-	94	1	868	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	990	N	939	-0-	-51	-0-	89	1	849	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	992	N	916	-0-	-76	-0-	96	1	820	3	N	-0-	1	1			-0-
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	83	1	854	3	N	2	1	1			1
							2	9									
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	81	1	896	3	N	-0-					1
08	930	N	840	-0-	-90	-0-	76	1	764	3	N	-0-					1
09	930	N	855	-0-	-75	-0-	84	1	771	3	N	-0-	1	1			-0-
10	992	N	848	-0-	-144	-0-	79	1	769	3	N	-0-					-0-
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	93	1	816	3	N	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WEST RANCH WELL #: 2302 RRCID -> 204037 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 6242 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	35	1	157	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	33	1	142	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	177	-0-	-40	-0-	34	1	143	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	34	1	139	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	36	1	139	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	34	1	135	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	146	-0-	-40	-0-	9	1	137	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	145	-0-	-41	-0-	27	1	118	3	Y	-0-					-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	33	1	431	3	Y	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	34	1	125	3	Y	-0-					-0-
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	31	1	416	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2310 RRCID -> 204038 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3152 - 3892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	N	-0-					7
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	12	1	115	3	N	-0-					7
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	14	1	129	3	N	-0-					7
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	3	N	-0-					7
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	15	1	133	3	N	-0-					7
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	13	1	130	3	N	-0-					7
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	3	N	-0-					7
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	3	N	-0-					7
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	14	1	131	3	N	-0-					7
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	14	1	136	3	N	-0-					7
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	14	1	122	3	N	-0-					7
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 1,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG CANYON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204739 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 24075 PERF.13885 - 14030

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 600 MD WELL #: 801 RRCID -> 204971 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6004 - 7486

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
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3403 RRCID -> 204973 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5772 - 7882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	66	1	626	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	63	1	577	3	N	-0-					-0-
03	713	N	684	-0-	-29	-0-	67	1	616	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	660	N	654	-0-	-6	-0-	62	1	591	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	713	N	687	-0-	-26	-0-	72	1	614	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	660	N	342	-0-	-318	-0-	30	1	312	3	N	-0-					-0-
07	682	N	125	-0-	-557	-0-	10	1	115	3	N	-0-					-0-
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	94	1	946	3	N	-0-					-0-
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	76	1	696	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	64	1	624	3	N	-0-					-0-
11	930	N	589	-0-	-341	-0-	59	1	522	3	N	7					7
							8	9									
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 6,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

ALLISON 2003 WELL #: 1102 RRCID -> 205155 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 4075 - 4185

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW 170 WELL #: 501 RRCID -> 205281 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13441 PERF. 3830 - 4150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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	233	N	233	-0-	-0-	-0-	22	1	210	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	22	1	199	3	N	-0-					-0-
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	24	1	222	3	N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	23	1	222	3	N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	27	1	230	3	N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	25	1	253	3	N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	24	1	267	3	N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	26	1	257	3	N	-0-					-0-
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	26	1	235	3	N	-0-					-0-
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	24	1	239	3	N	-0-					-0-
11	270	N	236	-0-	-34	-0-	24	1	212	3	N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	16	1	156	3	N	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	21	1	194	3	N	-0-					-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	20	1	187	3	N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	18	1	169	3	N	-0-					-0-
05	248	N	192	-0-	-56	-0-	20	1	172	3	N	-0-					-0-
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	17	1	173	3	N	-0-					-0-
07	186	N	149	-0-	-37	-0-	12	1	137	3	N	-0-					-0-
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	15	1	154	3	N	-0-					-0-
09	180	N	145	-0-	-35	-0-	14	1	131	3	N	-0-					-0-
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	12	1	117	3	N	-0-					-0-
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	14	1	121	3	N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2306 RRCID -> 205893 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3743 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	127	1	1207	3	N	3	3	1			1
							3	9									
02	1232	N	1173	-0-	-59	-0-	115	1	1057	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1426	N	1304	-0-	-122	-0-	128	1	1173	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	1290	N	1260	-0-	-30	-0-	119	1	1140	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	137	1	1173	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	131	1	1345	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	128	1	1404	3	N	-0-					1
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	121	1	1217	3	N	-0-					1
09	1470	N	1386	-0-	-84	-0-	136	1	1248	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1519	N	1334	-0-	-185	-0-	124	1	1210	3	N	-0-					1
11	1290	N	1245	-0-	-45	-0-	127	1	1117	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 14,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4034 RRCID -> 205895 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4605 - 4699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: 2205 RRCID -> 205908 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 2262 - 4142

01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	71	1	670	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	67	1	619	3	N	-0-					-0-
03	806	N	761	-0-	-45	-0-	74	1	684	3	N	3	2	1			1
							3	9									
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	68	1	653	3	N	-0-	1	1			-0-
05	775	N	760	-0-	-15	-0-	79	1	680	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	73	1	748	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	73	1	807	3	N	-0-					-0-
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	78	1	781	3	N	-0-					-0-
09	810	N	718	-0-	-92	-0-	71	1	646	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	868	N	737	-0-	-131	-0-	68	1	669	3	N	-0-					-0-
11	840	N	667	-0-	-173	-0-	68	1	599	3	N	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WEST RANCH WELL #: 2206 RRCID -> 205911 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2684 - 3994

01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	3	N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	6	1	50	3	N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2303 RRCID -> 206085 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8352 - 8382

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	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	103	1	973	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	980	N	955	-0-	-25	-0-	93	1	861	3	Y	1					1
							1	9									
03	1178	N	1071	-0-	-107	-0-	105	1	964	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1050	N	1028	-0-	-22	-0-	97	1	930	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	111	1	951	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	102	1	1048	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	101	1	1114	3	Y	-0-					1
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	115	1	1152	3	Y	-0-					1
09	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	100	1	920	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	98	1	955	3	Y	-0-					-0-
11	1050	N	918	-0-	-132	-0-	94	1	823	3	Y	1					1
							1	9									
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 11,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

LONGFELLOW WELL #: 4035 RRCID -> 207716 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2979 - 4224

01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	N	-0-					127
02	56	N	2	-0-	-54	-0-	2	3			N	-0-					127
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	9	1	83	3	N	-0-					127
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	6	1	56	3	N	-0-					127
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	N	-0-					127
06	90	N	42	-0-	-48	-0-	4	1	38	3	N	-0-					127
07	62	N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	3	N	-0-					127
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	3	N	-0-					127
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					127
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	N	-0-					127
11	120	N	64	-0-	-56	-0-	7	1	57	3	N	-0-					127
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					127

TOTAL GAS PROD: 718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2308 RRCID -> 208218 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 2640 - 4115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	N	282	-0-	-0-	-0-	27	1	254	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	27	1	244	3	N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	28	1	259	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	26	1	251	3	N	-0-					-0-
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	30	1	258	3	N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	29	1	298	3	N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	28	1	313	3	N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	26	1	257	3	N	-0-					-0-
09	330	N	302	-0-	-28	-0-	30	1	272	3	N	-0-					-0-
10	341	N	297	-0-	-44	-0-	28	1	269	3	N	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	29	1	256	3	N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WEST RANCH WELL #: 6016 RRCID -> 208561 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6386 - 6520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	10	1	45	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	10	1	42	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	11	1	44	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	10	1	42	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	11	1	44	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	11	1	44	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	10	1	43	3	Y	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	105	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	12	1	43	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 2108 RRCID -> 208577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 5129 - 5376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	50	1	475	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	504	N	500	-0-	-4	-0-	49	1	451	3	N	-0-					-0-
03	589	N	560	-0-	-29	-0-	55	1	504	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	52	1	494	3	N	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	59	1	509	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	55	1	564	3	N	-0-					-0-
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	55	1	600	3	N	-0-					-0-
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	59	1	589	3	N	-0-					-0-
09	630	N	548	-0-	-82	-0-	54	1	493	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	651	N	558	-0-	-93	-0-	52	1	506	3	N	-0-					-0-
11	630	N	504	-0-	-126	-0-	51	1	453	3	N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2311 RRCID -> 208596 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2192 - 4437

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	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-		166	1	1576	3	N	47	4	1			176
								52	9									
02	1820	N	1190	-0-	-630	-0-		114	1	1050	3	N	24	1	1			199
								26	9									
03	1953	N	928	-0-	-1025	-0-		89	1	815	3	N	22	142	1			77
								24	9									
04	1740	N	1	-0-	-1739	-0-		1	3			N	-0-	1	1			76
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-						N	1	4	1			73
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-						N	-0-	3	1			70
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-		44	1	483	3	N	1	1	1			70
								1	9									
08	3100	N	4386	-0-	1286	1286		397	1	3987	3	N	2					72
								2	9									
09	3000	N	2552	-0-	-448	838		247	1	2262	3	N	39	1	1			110
								43	9									
10	3100	N	3655	-0-	555	1393		332	1	3254	3	N	63					173
								69	9									
11	4634	X	3241	-0-	-1393	-0-		326	1	2870	3	N	41	157	1			57
								45	9									
12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-						N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 18,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

WEST RANCH WELL #: 6023 RRCID -> 208597 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 2746 - 4276

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	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-		120	1	1138	3	N	3	3	1			1
								3	9									
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-		113	1	1040	3	N	1	1	1			1
								1	9									
03	1302	N	1269	-0-	-33	-0-		124	1	1142	3	N	3	3	1			1
								3	9									
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-		117	1	1123	3	N	1	1	1			1
								1	9									
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-		135	1	1155	3	N	1	1	1			1
								1	9									
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-		126	1	1293	3	N	1	1	1			1
								1	9									
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-		124	1	1370	3	N	-0-					1
08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-		125	1	1251	3	N	-0-					1
09	1410	N	1306	-0-	-104	-0-		128	1	1176	3	N	2	2	1			1
								2	9									
10	1488	N	1294	-0-	-194	-0-		120	1	1174	3	N	-0-					1
11	1320	N	1192	-0-	-128	-0-		122	1	1070	3	N	-0-					1
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-						N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 14,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	111	1	1048	3	N	3	3	1			1
							3	9									
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	102	1	937	3	N	-0-					1
03	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	109	1	1004	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1110	N	1099	-0-	-11	-0-	104	1	994	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	114	1	975	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	105	1	1076	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	103	1	1131	3	N	-0-					1
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	109	1	1091	3	N	-0-					1
09	1170	N	1033	-0-	-137	-0-	102	1	930	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1240	N	1086	-0-	-154	-0-	101	1	985	3	N	-0-					1
11	1170	N	957	-0-	-213	-0-	98	1	859	3	N	-0-					1
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 12,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	457	N	457	-0-	-0-	-0-	43	1	413	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	504	N	461	-0-	-43	-0-	45	1	416	3	N	-0-					-0-
03	620	N	454	-0-	-166	-0-	44	1	409	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	46	1	439	3	N	-0-					-0-
05	496	N	394	-0-	-102	-0-	41	1	353	3	N	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	49	1	506	3	N	-0-					-0-
07	496	N	245	-0-	-251	-0-	20	1	225	3	N	-0-					-0-
08	403	N	129	-0-	-274	-0-	12	1	117	3	N	-0-					-0-
09	570	N	189	-0-	-381	-0-	19	1	170	3	N	-0-					-0-
10	248	N	122	-0-	-126	-0-	11	1	111	3	N	-0-					-0-
11	120	N	79	-0-	-41	-0-	8	1	71	3	N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	N	-0-					7
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	3	N	-0-					7
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	3	N	-0-					7
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	N	-0-					7
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	3	N	-0-					7
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	N	-0-					7
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	3	N	-0-					7
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	N	-0-					7
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	9	1	81	3	N	-0-					7
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	9	1	83	3	N	-0-					7
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	9	1	77	3	N	-0-					7
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 1,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	111	1	1050	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	392	N	390	-0-	-2	-0-	38	1	352	3	N	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	56	1	513	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	810	N	461	-0-	-349	-0-	44	1	417	3	N	-0-					-0-
05	434	N	418	-0-	-16	-0-	44	1	374	3	N	-0-					-0-
06	540	N	162	-0-	-378	-0-	14	1	148	3	N	-0-					-0-
07	465	N	23	-0-	-442	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	71	1	710	3	N	-0-					-0-
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	54	1	491	3	N	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	37	1	361	3	N	-0-					-0-
11	750	N	421	-0-	-329	-0-	43	1	378	3	N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1501 RRCID -> 209877 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 6502 - 6647

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: 2107 RRCID -> 210269 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3938 - 4511

01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	61	1	577	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	87	1	807	3	N	-0-					-0-
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	100	1	922	3	N	3	2	1			1
							3	9									
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	81	1	773	3	N	-0-	1	1			-0-
05	992	N	975	-0-	-17	-0-	102	1	872	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	90	1	919	3	N	2	1	1			1
							2	9									
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	88	1	973	3	N	-0-					1
08	961	N	564	-0-	-397	-0-	51	1	513	3	N	-0-					1
09	1020	N	882	-0-	-138	-0-	87	1	795	3	N	-0-	1	1			-0-
10	1054	N	868	-0-	-186	-0-	80	1	788	3	N	-0-					-0-
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	85	1	747	3	N	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1503 RRCID -> 210480 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4942 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: 1502 RRCID -> 210571 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4924 - 5047

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1253	-0-	-7	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1367	3	1	9	N	1					1
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1421	3	2	9	N	2	2	1			1
06	1350	N	702	-0-	-648	-0-	702	3			N	-0-	1	1			-0-
07	1426	N	172	-0-	-1254	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1813	3	2	9	N	2	1	1			1
10	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					1
11	2610	N	1481	-0-	-1129	-0-	1480	3	1	9	N	1	1	1			1
12	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 15,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WEST RANCH WELL #: 2208 RRCID -> 210945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 2766 - 4110

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	356	-0-	-0-	-0-	34	1	321	3	N	1	1	1			27
							1	9									
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	31	1	286	3	N	-0-					27
03	372	N	319	-0-	-53	-0-	31	1	287	3	N	1	1	1			27
							1	9									
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	29	1	277	3	N	-0-					27
05	341	N	311	-0-	-30	-0-	32	1	279	3	N	-0-					27
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	30	1	304	3	N	-0-					27
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	29	1	318	3	N	-0-					27
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	31	1	310	3	N	-0-					27
09	330	N	304	-0-	-26	-0-	30	1	274	3	N	-0-					27
10	341	N	323	-0-	-18	-0-	30	1	293	3	N	-0-					27
11	330	N	307	-0-	-23	-0-	31	1	276	3	N	-0-					27
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 3,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3404 RRCID -> 211086 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 5922 - 7774

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	33	N	33	-0-	-0-	-0-		3	1	30	3	N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-		3	1	26	3	N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-		2	1	22	3	N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-		1	1	11	3	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-		2	1	22	3	N	-0-					-0-
07	12	N	2	-0-	-10	-0-		2	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 3106 RRCID -> 212044 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 4964 - 5470

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	822	N	822	-0-	-0-	-0-		78	1	744	3	N	-0-					-0-
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-		76	1	699	3	N	-0-					-0-
03	868	N	837	-0-	-31	-0-		82	1	755	3	N	-0-					-0-
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-		79	1	753	3	N	-0-					-0-
05	868	N	852	-0-	-16	-0-		89	1	762	3	N	1	1	1			-0-
								1	9									
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-		83	1	849	3	N	2	1	1			1
								2	9									
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-		79	1	875	3	N	-0-					1
08	837	N	754	-0-	-83	-0-		68	1	686	3	N	-0-					1
09	930	N	891	-0-	-39	-0-		88	1	803	3	N	-0-	1	1			-0-
10	961	N	860	-0-	-101	-0-		80	1	780	3	N	-0-					-0-
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-		86	1	756	3	N	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WEST RANCH WELL #: 3109 RRCID -> 212231 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 13092 PERF. 6151 - 6537

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	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-		183	1	1737	3	N	5	5	1			1
								6	9									
02	1792	N	1762	-0-	-30	-0-		172	1	1589	3	N	1	1	1			1
								1	9									
03	2015	N	1932	-0-	-83	-0-		189	1	1739	3	N	4	4	1			1
								4	9									
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-		183	1	1754	3	N	1	1	1			1
								1	9									
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-		209	1	1797	3	N	2	2	1			1
								2	9									
06	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-		196	1	2012	3	N	2	2	1			1
								2	9									
07	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-		190	1	2090	3	N	-0-					1
08	2015	N	1955	-0-	-60	-0-		177	1	1778	3	N	-0-					1
09	2220	N	2016	-0-	-204	-0-		198	1	1816	3	N	2	2	1			1
								2	9									
10	2294	N	1949	-0-	-345	-0-		181	1	1768	3	N	-0-					1
11	1890	N	1795	-0-	-95	-0-		183	1	1611	3	N	1	1	1			1
								1	9									
12	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-						N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 21,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	214	1 7 9	2032	3	N	6	6	1			1
02	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	198	1 1 9	1824	3	N	1	1	1			1
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	216	1 6 9	1986	3	N	5	4	1			2
04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	202	1 1 9	1930	3	N	1	2	1			1
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	227	1 2 9	1946	3	N	2	2	1			1
06	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	211	1 2 9	2165	3	N	2	2	1			1
07	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	209	1	2302	3	N	-0-					1
08	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	198	1	1987	3	N	-0-					1
09	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	194	1 3 9	1780	3	N	3	3	1			1
10	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	171	1	1673	3	N	-0-					1
11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	171	1 1 9	1506	3	N	1	1	1			1
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 23,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	465	N	465	-0-	-0-	-0-	44	1 1 9	420	3	N	1	1	1			-0-
02	420	N	408	-0-	-12	-0-	40	1	368	3	N	-0-					-0-
03	465	N	458	-0-	-7	-0-	45	1 1 9	412	3	N	1	1	1			-0-
04	450	N	434	-0-	-16	-0-	41	1	393	3	N	-0-					-0-
05	465	N	417	-0-	-48	-0-	44	1	373	3	N	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	42	1	435	3	N	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	41	1	450	3	N	-0-					-0-
08	403	N	355	-0-	-48	-0-	32	1	323	3	N	-0-					-0-
09	480	N	271	-0-	-209	-0-	27	1	244	3	N	-0-					-0-
10	496	N	476	-0-	-20	-0-	44	1	432	3	N	-0-					-0-
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	43	1	382	3	N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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	448	N	448	-0-	-0-	-0-	43	1	404	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	420	N	416	-0-	-4	-0-	41	1	375	3	N	-0-					-0-
03	465	N	450	-0-	-15	-0-	44	1	405	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	41	1	389	3	N	-0-					-0-
05	465	N	450	-0-	-15	-0-	47	1	403	3	N	-0-					-0-
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	47	1	480	3	N	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	46	1	501	3	N	-0-					-0-
08	465	N	399	-0-	-66	-0-	36	1	363	3	N	-0-					-0-
09	540	N	503	-0-	-37	-0-	49	1	453	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	558	N	469	-0-	-89	-0-	43	1	426	3	N	-0-					-0-
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	44	1	388	3	N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	99	1	936	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	93	1	860	3	N	1					1
							1	9									
03	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	103	1	948	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	97	1	930	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	111	1	950	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1020	N	289	-0-	-731	-0-	26	1	263	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1054	N	155	-0-	-899	-0-	13	1	142	3	N	-0-					-0-
08	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	215	1	2162	3	N	-0-					-0-
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	117	1	1070	3	N	2	1	1			1
							2	9									
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	103	1	1013	3	N	-0-					1
11	1950	N	971	-0-	-979	-0-	99	1	872	3	N	-0-					1
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 11,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 801A RRCID -> 215373 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5280 - 6630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	157	1	1493	3	Y	5					140
							6	9									
02	1372	N	1206	-0-	-166	-0-	118	1	1088	3	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1517	-0-	-188	-0-	149	1	1368	3	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1506	-0-	-84	-0-	142	1	1357	3	Y	6	58	1			92
							7	9									
05	1333	N	1180	-0-	-153	-0-	122	1	1051	3	Y	6	9	1			2
							7	9									
06	1470	N	854	-0-	-616	-0-	76	1	778	3	Y	-0-					2
07	1550	N	71	-0-	-1479	-0-	6	1	64	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
08	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	180	1	1810	3	Y	-0-					-0-
09	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	196	1	1968	3	Y	-0-					-0-
10	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	233	1	2284	3	Y	-0-					-0-
11	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	223	1	2162	3	Y	9	3	1			6
							10	9									
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 17,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

ALLISON WELL #: 2110 RRCID -> 215432 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	3	N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	21	1	193	3	N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	25	1	233	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	25	1	244	3	N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	31	1	262	3	N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	22	1	230	3	N	-0-					-0-
07	279	N	172	-0-	-107	-0-	14	1	158	3	N	-0-					-0-
08	279	N	191	-0-	-88	-0-	17	1	174	3	N	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	30	1	273	3	N	-0-					-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	34	1	333	3	N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	28	1	242	3	N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WEST RANCH WELL #: 2204 RRCID -> 215435 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3222 - 4562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	29	1	129	3	Y	-0-					75
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	27	1	118	3	Y	-0-					75
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	30	1	126	3	Y	-0-					75
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	30	1	120	3	Y	-0-					75
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	30	1	114	3	Y	-0-					75
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	27	1	110	3	Y	-0-					75
07	155	N	119	-0-	-36	-0-	7	1	112	3	Y	-0-					75
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	24	1	106	3	Y	-0-					75
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	29	1	162	3	Y	-0-					75
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	29	1	106	3	Y	-0-					75
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	28	1	165	3	Y	-0-					75
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 1,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2210 RRCID -> 215553 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3036 - 4300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 2 WELL #: 1305 RRCID -> 215587 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 2500 - 2822

01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	49	1	461	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	476 N	470	-0-	-6	-0-	46	1	424	3	Y	-0-					-0-
03	527 N	522	-0-	-5	-0-	51	1	470	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	49	1	465	3	Y	-0-					-0-
05	527 N	513	-0-	-14	-0-	53	1	459	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	510 N	121	-0-	-389	-0-	11	1	110	3	Y	-0-					-0-
07	527 N	76	-0-	-451	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
08	995 N	995	-0-	-0-	-0-	90	1	905	3	Y	-0-					-0-
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	60	1	553	3	Y	-0-					-0-
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	54	1	525	3	Y	-0-					-0-
11	510 N	498	-0-	-12	-0-	51	1	447	3	Y	-0-					-0-
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WEST RANCH WELL #: 6021 RRCID -> 216198 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3524 - 3885

01	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	133	1	1260	3	N	4	4	1			1
						4	9									
02	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	132	1	1217	3	N	1	1	1			1
						1	9									
03	1519 N	1509	-0-	-10	-0-	148	1	1358	3	N	3	3	1			1
						3	9									
04	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	138	1	1322	3	N	1	1	1			1
						1	9									
05	1488 N	1360	-0-	-128	-0-	142	1	1216	3	N	2	2	1			1
						2	9									
06	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	146	1	1494	3	N	1	1	1			1
						1	9									
07	1519 N	1000	-0-	-519	-0-	83	1	917	3	N	-0-					1
08	1364 N	630	-0-	-734	-0-	57	1	573	3	N	-0-					1
09	1650 N	903	-0-	-747	-0-	89	1	814	3	N	-0-	1	1			-0-
10	992 N	849	-0-	-143	-0-	79	1	770	3	N	-0-					-0-
11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	101	1	891	3	N	1					1
						1	9									
12	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 13,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 5032 RRCID -> 216249 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 3734 - 4320

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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	N	-0-					-0-
02	196	N	95	-0-	-101	-0-	9	1	86	3	N	-0-					-0-
03	186	N	104	-0-	-82	-0-	10	1	94	3	N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	3	N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	N	-0-					-0-
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	9	1	80	3	N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,115 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. 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	407	N	407	-0-	-0-	-0-	52	1	355	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	367	-0-	-109	-0-	45	1	322	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	339	-0-	-126	-0-	35	1	304	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	350	-0-	-40	-0-	41	1	309	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	398	-0-	-5	-0-	51	1	347	3	Y	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	46	1	341	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	349	-0-	-54	-0-	43	1	306	3	Y	-0-					-0-
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	43	1	1077	3	Y	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	43	1	312	3	Y	-0-					-0-
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	41	1	1060	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,524 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. 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	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	104	1	986	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
02	1036	N	1013	-0-	-23	-0-	99	1	913	3	N	1					1
							1	9									
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	108	1	990	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	100	1	956	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1116	N	1025	-0-	-91	-0-	107	1	917	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1050	N	415	-0-	-635	-0-	37	1	378	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1085	N	48	-0-	-1037	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	125	1	1261	3	N	-0-					-0-
09	420	N	122	-0-	-298	-0-	12	1	110	3	N	-0-					-0-
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	91	1	892	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	893	-0-	-457	-0-	91	1	802	3	N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 6028 RRCID -> 216883 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3270 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	32	1	301	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	30	1	276	3	N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	34	1	309	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	33	1	311	3	N	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	38	1	325	3	N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	33	1	334	3	N	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	33	1	359	3	N	-0-					-0-
08	372	N	107	-0-	-265	-0-	10	1	97	3	N	-0-					-0-
09	360	N	50	-0-	-310	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
10	403	N	57	-0-	-346	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
11	90	N	61	-0-	-29	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	492	N	492	-0-	-0-	-0-	47	1	444	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	59	1	543	3	N	-0-					-0-
03	744	N	615	-0-	-129	-0-	60	1	554	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	480	N	454	-0-	-26	-0-	43	1	411	3	N	-0-					-0-
05	682	N	488	-0-	-194	-0-	51	1	436	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	600	N	475	-0-	-125	-0-	42	1	433	3	N	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	47	1	522	3	N	-0-					-0-
08	496	N	457	-0-	-39	-0-	41	1	416	3	N	-0-					-0-
09	480	N	359	-0-	-121	-0-	35	1	324	3	N	-0-					-0-
10	558	N	464	-0-	-94	-0-	43	1	421	3	N	-0-					-0-
11	450	N	342	-0-	-108	-0-	35	1	307	3	N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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	521	N	521	-0-	-0-	-0-	50	1	470	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	504	N	493	-0-	-11	-0-	48	1	445	3	N	-0-					-0-
03	589	N	535	-0-	-54	-0-	52	1	482	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	49	1	473	3	N	-0-					-0-
05	558	N	541	-0-	-17	-0-	56	1	484	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	53	1	548	3	N	-0-					-0-
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	52	1	573	3	N	-0-					-0-
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	56	1	561	3	N	-0-					-0-
09	600	N	523	-0-	-77	-0-	51	1	471	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	620	N	534	-0-	-86	-0-	49	1	485	3	N	-0-					-0-
11	600	N	477	-0-	-123	-0-	49	1	428	3	N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	2139	X	1448	-0-	-691	-0-	266	1	1182	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	1820	X	1178	-0-	-642	-0-	223	1	955	3	Y	-0-					-0-
03	1984	X	933	-0-	-1051	-0-	179	1	753	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1800	X	665	-0-	-1135	-0-	131	1	534	3	Y	-0-					-0-
05	1705	X	1037	-0-	-668	-0-	214	1	822	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1410	X	950	-0-	-460	-0-	189	1	761	3	Y	-0-					-0-
07	1302	X	809	-0-	-493	-0-	50	1	759	3	Y	-0-					-0-
08	1023	N	827	-0-	-196	-0-	154	1	673	3	Y	-0-					-0-
09	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	182	1	2492	3	Y	-0-					-0-
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	181	1	670	3	Y	-0-					-0-
11	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	171	1	2426	3	Y	-0-					-0-
12	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	267	N	267	-0-	-0-	-0-	49	1	218	3	N	-0-					-0-
02	308	N	274	-0-	-34	-0-	52	1	222	3	N	-0-					-0-
03	310	N	264	-0-	-46	-0-	51	1	213	3	N	-0-					-0-
04	270	N	243	-0-	-27	-0-	48	1	195	3	N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	65	1	252	3	N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	62	1	249	3	N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	17	1	254	3	N	-0-					-0-
08	310	N	275	-0-	-35	-0-	51	1	224	3	N	-0-					-0-
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	62	1	226	3	N	-0-					-0-
10	279	N	274	-0-	-5	-0-	58	1	216	3	N	-0-					-0-
11	270	N	237	-0-	-33	-0-	50	1	187	3	N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH SOUTH WELL #: 5101 RRCID -> 217743 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 13199 PERF. 4786 - 4928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	28	1	124	3	N	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	25	1	106	3	N	-0-					-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	25	1	107	3	N	-0-					-0-
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	24	1	98	3	N	-0-					-0-
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	26	1	98	3	N	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	22	1	87	3	N	-0-					-0-
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	20	1	86	3	N	-0-					-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	22	1	81	3	N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	20	1	76	3	N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	19	1	72	3	N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 5033 RRCID -> 217783 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3464 - 4296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	68	1	647	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	59	1	543	3	N	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	64	1	586	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	71	1	683	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	101	1	868	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	140	1	1439	3	N	2	1	1			1
							2	9									
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	112	1	1233	3	N	-0-					1
08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	131	1	1320	3	N	-0-					1
09	1590	N	1249	-0-	-341	-0-	123	1	1124	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1333	N	1190	-0-	-143	-0-	110	1	1080	3	N	-0-					1
11	1410	N	1080	-0-	-330	-0-	110	1	970	3	N	-0-					1
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 11,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 218064 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5622 - 5798

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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
04	15	N	11	-0-	-4	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
06	13	N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
07	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
09	10	N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
11	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
12	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 5047 RRCID -> 218477 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3698 - 3960

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-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 5020 RRCID -> 218568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5656 - 6060

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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	30	1	206	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	215	-0-	-37	-0-	26	1	189	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	197	-0-	-51	-0-	20	1	177	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	185	-0-	-55	-0-	22	1	163	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	218	-0-	-30	-0-	28	1	190	3	Y	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	24	1	179	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	182	-0-	-35	-0-	23	1	159	3	Y	-0-					-0-
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	24	1	635	3	Y	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	25	1	178	3	Y	-0-					-0-
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	22	1	602	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 2112 RRCID -> 218608 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3721 - 5300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	29	1	277	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	27	1	250	3	N	-0-					-0-
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	30	1	278	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	29	1	277	3	N	-0-					-0-
05	310	N	265	-0-	-45	-0-	28	1	237	3	N	-0-					-0-
06	300	N	256	-0-	-44	-0-	23	1	233	3	N	-0-					-0-
07	310	N	274	-0-	-36	-0-	23	1	251	3	N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	34	1	343	3	N	-0-					-0-
09	270	N	223	-0-	-47	-0-	22	1	201	3	N	-0-					-0-
10	279	N	228	-0-	-51	-0-	21	1	207	3	N	-0-					-0-
11	360	N	206	-0-	-154	-0-	21	1	185	3	N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WEST RANCH WELL #: 4301 RRCID -> 218839 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7322 - 7905

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	58	1	259	3	N	-0-					-0-
02	308	N	285	-0-	-23	-0-	54	1	231	3	N	-0-					-0-
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	57	1	240	3	N	-0-					-0-
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	56	1	227	3	N	-0-					-0-
05	310	N	270	-0-	-40	-0-	56	1	214	3	N	-0-					-0-
06	300	N	240	-0-	-60	-0-	48	1	192	3	N	-0-					-0-
07	279	N	184	-0-	-95	-0-	11	1	173	3	N	-0-					-0-
08	279	N	110	-0-	-169	-0-	20	1	90	3	N	-0-					-0-
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	55	1	686	3	N	-0-					-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	70	1	259	3	N	-0-					-0-
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	70	1	893	3	N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	178	1	1690	3	N	5	5	1			1
							6	9									
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	163	1	1500	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	179	1	1645	3	N	4	4	1			1
							4	9									
04	1800	N	1788	-0-	-12	-0-	169	1	1618	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	192	1	1647	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	180	1	1841	3	N	2	2	1			1
							2	9									
07	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	175	1	1928	3	N	-0-					1
08	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	186	1	1866	3	N	-0-					1
09	2010	N	1802	-0-	-208	-0-	177	1	1623	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	2108	N	1814	-0-	-294	-0-	168	1	1646	3	N	-0-					1
11	1980	N	1621	-0-	-359	-0-	165	1	1455	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 20,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH SOUTH WELL #: 7101 RRCID -> 219195 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 4832 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	95	1	422	3	N	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	90	1	387	3	N	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	99	1	415	3	N	-0-					-0-
04	510	N	493	-0-	-17	-0-	97	1	396	3	N	-0-					-0-
05	527	N	507	-0-	-20	-0-	105	1	402	3	N	-0-					-0-
06	510	N	497	-0-	-13	-0-	99	1	398	3	N	-0-					-0-
07	496	N	434	-0-	-62	-0-	27	1	407	3	N	-0-					-0-
08	496	N	468	-0-	-28	-0-	87	1	381	3	N	-0-					-0-
09	510	N	471	-0-	-39	-0-	102	1	369	3	N	-0-					-0-
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	104	1	385	3	N	-0-					-0-
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	100	1	374	3	N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 4702 RRCID -> 219533 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF. 5606 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18261	X	18261	-0-	-0-	-0-	2380	1	15873	3	N	7	7	1			101
							8	9									
02	16749	X	16749	-0-	-0-	-0-	2123	1	14626	3	N	-0-					101
03	17577	X	17577	-0-	-0-	-0-	1926	1	15642	3	N	8	7	1			102
							9	9									
04	17198	X	17198	-0-	-0-	-0-	2083	1	14870	3	N	223	7	1			318
							245	9									
05	17603	X	17603	-0-	-0-	-0-	2295	1	14916	3	N	356	163	1			511
							392	9									
06	16765	X	16765	-0-	-0-	-0-	2089	1	14676	3	N	-0-	90	1			75
07	14991	X	14991	-0-	-0-	-0-	63	1	14919	3	N	8	32	1			51
							9	9									
08	15943	X	15943	-0-	-0-	-0-	2050	1	13893	3	N	-0-					51
09	49238	X	49238	-0-	-0-	-0-	2051	1	47187	3	N	-0-	34	1			17
10	16043	X	16043	-0-	-0-	-0-	2054	1	13989	3	N	-0-					17
11	49278	X	49278	-0-	-0-	-0-	2003	1	47267	3	N	7	7	1			17
							8	9									
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 249,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 609

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3304 RRCID -> 219549 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6132 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	97	1	921	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	98	1	902	3	N	1					1
							1	9									
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	106	1	978	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	990	N	720	-0-	-270	-0-	68	1	652	3	N	-0-	1	1			-0-
05	1116	N	774	-0-	-342	-0-	81	1	692	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1050	N	387	-0-	-663	-0-	34	1	352	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	744	N	28	-0-	-716	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	92	1	925	3	N	-0-					-0-
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	84	1	771	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	81	1	796	3	N	-0-					-0-
11	990	N	440	-0-	-550	-0-	45	1	395	3	N	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ALLISON WELL #: 2111 RRCID -> 219551 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4556 - 4809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	189	1	1796	3	N	5	5	1			1
							6	9									
02	1372	N	1060	-0-	-312	-0-	104	1	955	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	155	1	1424	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	1920	N	1240	-0-	-680	-0-	117	1	1122	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1178	N	486	-0-	-692	-0-	51	1	435	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1530	N	408	-0-	-1122	-0-	36	1	372	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	28	-0-	-1243	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	135	1	1358	3	N	-0-					-0-
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	133	1	1219	3	N	2	1	1			1
							2	9									
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	115	1	1125	3	N	-0-					1
11	1440	N	917	-0-	-523	-0-	94	1	823	3	N	-0-					1
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 11,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 1204 RRCID -> 219777 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6114 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2884	-0-	-185	-0-	274	1	2603	3	N	6	7	1			1
							7	9									
02	2716	X	2572	-0-	-144	-0-	252	1	2319	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	3007	X	2791	-0-	-216	-0-	273	1	2510	3	N	7	6	1			2
							8	9									
04	2820	X	2718	-0-	-102	-0-	257	1	2459	3	N	2	2	1			2
							2	9									
05	2914	X	2815	-0-	-99	-0-	294	1	2519	3	N	2	3	1			1
							2	9									
06	2790	X	666	-0-	-2124	-0-	59	1	606	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	2852	X	95	-0-	-2757	-0-	8	1	87	3	N	-0-					-0-
08	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	494	1	4967	3	N	-0-					-0-
09	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	311	1	2850	3	N	4	2	1			2
							4	9									
10	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	274	1	2688	3	N	-0-					2
11	3540	X	2590	-0-	-950	-0-	264	1	2325	3	N	1	1	1			2
							1	9									
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 28,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

WEST RANCH WELL #: 702 RRCID -> 220038 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7580 - 7686

01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	14	1	134	3	N	-0-					-0-
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	12	1	108	3	N	-0-					-0-
03	155	N	110	-0-	-45	-0-	11	1	99	3	N	-0-					-0-
04	150	N	104	-0-	-46	-0-	10	1	94	3	N	-0-					-0-
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	10	1	87	3	N	-0-					-0-
06	120	N	66	-0-	-54	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-
07	93	N	8	-0-	-85	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	3	N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	3	N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 7201 RRCID -> 220210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 4396 - 4700

01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1507 RRCID -> 220459 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4970 - 5092

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	4402	X	4153	-0-	-249	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
02	3920	X	3767	-0-	-153	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	4163	-0-	-177	-0-	4163	3			N	-0-					-0-
04	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4110	3	2	9	N	2					2
05	4185	X	3944	-0-	-241	-0-	3938	3	6	9	N	5	5	1			2
06	4050	X	2077	-0-	-1973	-0-	2075	3	2	9	N	2	3	1			1
07	4247	X	409	-0-	-3838	-0-	409	3			N	-0-					1
08	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	3			N	-0-					1
09	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5167	3	7	9	N	6	4	1			3
10	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	3			N	-0-					3
11	4500	X	3760	-0-	-740	-0-	3759	3	1	9	N	1	2	1			2
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 42,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

WEST RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 220557 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925

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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WEST STATE WELL #: 402E RRCID -> 220706 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5056 - 5745

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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	10	1	45	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	10	1	42	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	10	1	43	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	10	1	41	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	11	1	43	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	11	1	43	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	10	1	43	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	11	1	41	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	12	1	44	3	Y	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	13	1	48	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH SOUTH WELL #: 5104 RRCID -> 220708 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4272 - 4766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 3209 RRCID -> 220986 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5299 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
03	13	N	7	-0-	-6	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3303 RRCID -> 220996 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4260 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-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
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 5029 RRCID -> 223109 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4864 - 5326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	124	1	851	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	2184	X	1175	-0-	-1009	-0-	144	1	1031	3	Y	-0-					-0-
03	2418	X	1452	-0-	-966	-0-	150	1	1301	3	Y	1					1
							1	9									
04	2220	X	1300	-0-	-920	-0-	153	1	1147	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1736	X	1276	-0-	-460	-0-	163	1	1112	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1410	X	1218	-0-	-192	-0-	145	1	1073	3	Y	-0-					-0-
07	1457	X	1046	-0-	-411	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-
08	1457	X	1037	-0-	-420	-0-	129	1	908	3	Y	-0-					-0-
09	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	126	1	2392	3	Y	-0-					-0-
10	1271	X	1045	-0-	-226	-0-	127	1	918	3	Y	-0-					-0-
11	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	116	1	2260	3	Y	-0-					-0-
12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WEST RANCH 138 WELL #: 2201 RRCID -> 223165 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6516 - 8092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	3	Y	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

WEST RANCH WELL #: 6027 RRCID -> 223167 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3755 - 4363

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	49	1	462	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	46	1	422	3	N	-0-					-0-
03	527	N	515	-0-	-12	-0-	50	1	464	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	510	N	507	-0-	-3	-0-	48	1	459	3	N	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	57	1	487	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	52	1	528	3	N	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	51	1	563	3	N	-0-					-0-
08	558	N	393	-0-	-165	-0-	36	1	357	3	N	-0-					-0-
09	570	N	460	-0-	-110	-0-	45	1	414	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	620	N	543	-0-	-77	-0-	50	1	493	3	N	-0-					-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	49	1	430	3	N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 802 RRCID -> 223191 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2830 - 2962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	N	-0-					-0-
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	9	1	87	3	N	-0-					-0-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	10	1	92	3	N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	106	3	N	-0-					-0-
06	90	N	56	-0-	-34	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
07	93	N	20	-0-	-73	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	22	1	219	3	N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	18	1	166	3	N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	16	1	152	3	N	-0-					-0-
11	240	N	178	-0-	-62	-0-	18	1	160	3	N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 2113 RRCID -> 223213 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4264 - 4630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	63	1	601	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	672	N	623	-0-	-49	-0-	61	1	562	3	N	-0-					-0-
03	713	N	698	-0-	-15	-0-	68	1	628	3	N	2	1	1			1
							2	9									
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	65	1	623	3	N	-0-	1	1			-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	72	1	618	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	66	1	676	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	64	1	701	3	N	-0-					-0-
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	64	1	643	3	N	-0-					-0-
09	750	N	683	-0-	-67	-0-	67	1	615	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	775	N	709	-0-	-66	-0-	66	1	643	3	N	-0-					-0-
11	690	N	566	-0-	-124	-0-	58	1	508	3	N	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	197	1	1871	3	N	5	5	1			1
							6	9									
02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	186	1	1717	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	205	1	1881	3	N	4	4	1			1
							4	9									
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	192	1	1833	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1736	N	563	-0-	-1173	-0-	59	1	504	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1680	N	423	-0-	-1257	-0-	38	1	385	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	39	-0-	-1697	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	94	1	940	3	N	-0-					-0-
09	420	N	364	-0-	-56	-0-	36	1	328	3	N	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	36	1	352	3	N	-0-					-0-
11	990	N	579	-0-	-411	-0-	59	1	520	3	N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	241	N	241	-0-	-0-	-0-	23	1	217	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	N	-0-					-0-
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	9	1	87	3	N	-0-					-0-
04	180	N	120	-0-	-60	-0-	11	1	109	3	N	-0-					-0-
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	13	1	116	3	N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	137	3	N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	3	N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	3	N	-0-					-0-
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	12	1	111	3	N	-0-					-0-
10	155	N	126	-0-	-29	-0-	12	1	114	3	N	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	12	1	104	3	N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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	395	N	395	-0-	-0-	-0-	38	1	356	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	35	1	323	3	N	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	38	1	346	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	37	1	357	3	N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	42	1	362	3	N	-0-					-0-
06	360	N	180	-0-	-180	-0-	16	1	164	3	N	-0-					-0-
07	403	N	59	-0-	-344	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	62	1	624	3	N	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	23	1	212	3	N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	23	1	228	3	N	-0-					-0-
11	420	N	301	-0-	-119	-0-	31	1	270	3	N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	12	1	52	3	Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	11	1	47	3	Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	13	1	56	3	Y	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	13	1	51	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	13	1	49	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	11	1	45	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	9	1	40	3	Y	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	11	1	58	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	24	-0-	-38	-0-	5	1	19	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 4601 RRCID -> 224084 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5649 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	1460	-0-	-338	-0-	185	1	1274	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1596	X	1226	-0-	-370	-0-	150	1	1076	3	Y	-0-					-0-
03	1736	X	1256	-0-	-480	-0-	130	1	1124	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	1620	X	1097	-0-	-523	-0-	129	1	968	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1581	X	1097	-0-	-484	-0-	140	1	956	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1410	X	1062	-0-	-348	-0-	127	1	935	3	Y	-0-					-0-
07	1364	X	935	-0-	-429	-0-	935	3			Y	-0-					-0-
08	1271	X	942	-0-	-329	-0-	117	1	825	3	Y	-0-					-0-
09	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	111	1	2840	3	Y	-0-					-0-
10	1085	X	1007	-0-	-78	-0-	123	1	884	3	Y	-0-					-0-
11	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	119	1	3146	3	Y	-0-					-0-
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 5026 RRCID -> 224107 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 5128 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	904	-0-	-181	-0-	115	1	789	3	Y	-0-					-0-
02	924	N	815	-0-	-109	-0-	100	1	715	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	823	-0-	-169	-0-	85	1	738	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	778	-0-	-92	-0-	91	1	687	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	782	-0-	-117	-0-	100	1	681	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	810	N	746	-0-	-64	-0-	89	1	657	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	660	-0-	-146	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
08	775	N	669	-0-	-106	-0-	83	1	586	3	Y	-0-					-0-
09	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	83	1	2084	3	Y	-0-					-0-
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	85	1	615	3	Y	-0-					-0-
11	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	81	1	2084	3	Y	-0-					-0-
12	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WEST RANCH WELL #: 5027 RRCID -> 224186 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 6600 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	17	1	164	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	280	N	229	-0-	-51	-0-	22	1	207	3	N	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	48	1	444	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	35	1	333	3	N	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	40	1	345	3	N	-0-					-0-
06	480	N	418	-0-	-62	-0-	37	1	381	3	N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	37	1	403	3	N	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	38	1	378	3	N	-0-					-0-
09	420	N	393	-0-	-27	-0-	39	1	354	3	N	-0-					-0-
10	434	N	352	-0-	-82	-0-	33	1	319	3	N	-0-					-0-
11	390	N	292	-0-	-98	-0-	30	1	262	3	N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	533	N	533	-0-	-0-	-0-	51	1	481	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	532	N	454	-0-	-78	-0-	44	1	410	3	N	-0-					-0-
03	620	N	611	-0-	-9	-0-	60	1	550	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	87	1	836	3	N	1					1
							1	9									
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	72	1	615	3	N	-0-	1	1			-0-
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	58	1	596	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	961	N	645	-0-	-316	-0-	54	1	591	3	N	-0-					-0-
08	682	N	598	-0-	-84	-0-	54	1	544	3	N	-0-					-0-
09	660	N	493	-0-	-167	-0-	48	1	444	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	651	N	484	-0-	-167	-0-	45	1	439	3	N	-0-					-0-
11	570	N	258	-0-	-312	-0-	26	1	232	3	N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2805 RRCID -> 224289 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6019 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	48	1	455	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	45	1	413	3	N	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	49	1	453	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	47	1	448	3	N	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	53	1	454	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	480	N	222	-0-	-258	-0-	20	1	202	3	N	-0-					-0-
07	527	N	2	-0-	-525	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	69	1	692	3	N	-0-					-0-
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	65	1	599	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	62	1	608	3	N	-0-					-0-
11	750	N	618	-0-	-132	-0-	63	1	555	3	N	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	199	1	1884	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	1904	N	1895	-0-	-9	-0-	185	1	1709	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	2108	N	2008	-0-	-100	-0-	197	1	1807	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	2010	N	1930	-0-	-80	-0-	182	1	1746	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2108	N	1931	-0-	-177	-0-	201	1	1728	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1950	N	1557	-0-	-393	-0-	138	1	1418	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1984	N	2	-0-	-1982	-0-	2	3			Y	-0-					1
08	1922	N	1700	-0-	-222	-0-	154	1	1546	3	Y	-0-					1
09	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	218	1	1994	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	171	1	1677	3	Y	-0-					1
11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	187	1	1649	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 19,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 6035 RRCID -> 224600 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3280 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	53	1	505	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	504	N	440	-0-	-64	-0-	43	1	397	3	N	-0-					-0-
03	558	N	534	-0-	-24	-0-	52	1	481	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	540	N	537	-0-	-3	-0-	51	1	486	3	N	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	54	1	462	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	510	N	12	-0-	-498	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
07	558	N	95	-0-	-463	-0-	8	1	87	3	N	-0-					-0-
08	527	N	414	-0-	-113	-0-	37	1	377	3	N	-0-					-0-
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	40	1	365	3	N	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	36	1	350	3	N	-0-					-0-
11	390	N	363	-0-	-27	-0-	37	1	326	3	N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WEST RANCH WELL #: 6032 RRCID -> 224601 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3434 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	42	1	403	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	163	1	1500	3	N	1					1
							1	9									
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	180	1	1652	3	N	4	4	1			1
							4	9									
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	142	1	1359	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1488	N	1229	-0-	-259	-0-	128	1	1099	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1440	N	1405	-0-	-35	-0-	125	1	1279	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1488	N	1393	-0-	-95	-0-	116	1	1277	3	N	-0-					1
08	1240	N	1169	-0-	-71	-0-	106	1	1063	3	N	-0-					1
09	1410	N	1255	-0-	-155	-0-	123	1	1130	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1395	N	915	-0-	-480	-0-	85	1	830	3	N	-0-					1
11	1140	N	1029	-0-	-111	-0-	105	1	924	3	N	-0-					1
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 13,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 5025 RRCID -> 224602 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3896 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1584	-0-	-400	-0-	201	1	1382	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1736	X	1332	-0-	-404	-0-	163	1	1169	3	Y	-0-					-0-
03	1891	X	1353	-0-	-538	-0-	140	1	1211	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	1680	X	1245	-0-	-435	-0-	146	1	1099	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1643	X	1292	-0-	-351	-0-	165	1	1126	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1530	X	1236	-0-	-294	-0-	147	1	1089	3	Y	-0-					-0-
07	1488	X	1109	-0-	-379	-0-	1108	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1364	X	1102	-0-	-262	-0-	137	1	965	3	Y	-0-					-0-
09	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	133	1	2977	3	Y	-0-					-0-
10	1302	X	1178	-0-	-124	-0-	144	1	1034	3	Y	-0-					-0-
11	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	137	1	3148	3	Y	-0-					-0-
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WEST RANCH WELL #: 6033 RRCID -> 224638 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 3670 - 4410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-					21
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	3	N	-0-					21
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	3	N	-0-					21
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	N	-0-					21
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	93	3	N	-0-					21
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	3	N	-0-					21
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	N	-0-					21
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	N	-0-					21
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	10	1	92	3	N	-0-					21
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	9	1	93	3	N	-0-					21
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	93	3	N	-0-					21
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 1,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 704 RRCID -> 224639 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5140 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3462	-0-	-41	-0-	329	1	3124	3	N	8	8	1			2
							9	9									
02	3052	X	2583	-0-	-469	-0-	291	1	2291	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	3379	X	3311	-0-	-68	-0-	324	1	2979	3	N	7	7	1			2
							8	9									
04	3360	X	3093	-0-	-267	-0-	292	1	2798	3	N	3	3	1			2
							3	9									
05	3472	X	2676	-0-	-796	-0-	279	1	2395	3	N	2	3	1			1
							2	9									
06	3360	X	1491	-0-	-1869	-0-	132	1	1357	3	N	2	2	1			1
							2	9									
07	3317	X	309	-0-	-3008	-0-	26	1	283	3	N	-0-					1
08	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	427	1	4287	3	N	-0-					1
09	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	343	1	3143	3	N	4	3	1			2
							4	9									
10	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	300	1	2939	3	N	-0-					2
11	3750	X	2888	-0-	-862	-0-	295	1	2592	3	N	1	1	1			2
							1	9									
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 31,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 2003 RRCID -> 224863 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4520 - 5245

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	40	1	384	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	476	N	419	-0-	-57	-0-	41	1	378	3	N	-0-					-0-
03	527	N	469	-0-	-58	-0-	46	1	422	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	41	1	392	3	N	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	53	1	451	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	47	1	485	3	N	-0-					-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	46	1	505	3	N	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	45	1	454	3	N	-0-					-0-
09	540	N	506	-0-	-34	-0-	50	1	455	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	558	N	529	-0-	-29	-0-	49	1	480	3	N	-0-					-0-
11	480	N	462	-0-	-18	-0-	47	1	415	3	N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WEST RANCH WELL #: 5019 RRCID -> 224939 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6836 - 7444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	122	1	1159	3	N	3	3	1			1
							3	9									
02	924	N	710	-0-	-214	-0-	69	1	641	3	N	-0-	1	1			-0-
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	169	1	1550	3	N	4	3	1			1
							4	9									
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	137	1	1314	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	129	1	1104	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	184	1	1884	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1488	N	1344	-0-	-144	-0-	112	1	1232	3	N	-0-					1
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	118	1	1181	3	N	-0-					1
09	1890	N	1100	-0-	-790	-0-	108	1	990	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1333	N	1091	-0-	-242	-0-	101	1	990	3	N	-0-					1
11	1260	N	1002	-0-	-258	-0-	102	1	900	3	N	-0-					1
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 14,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

WEST RANCH WELL #: 2606 RRCID -> 225168 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7040 - 7238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	112	1	499	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	536	-0-	-24	-0-	101	1	435	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	570	-0-	-19	-0-	110	1	460	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	556	-0-	-44	-0-	110	1	446	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	559	-0-	-30	-0-	115	1	444	3	Y	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	108	1	436	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	476	-0-	-113	-0-	29	1	447	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	513	-0-	-45	-0-	95	1	418	3	Y	-0-					-0-
09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	111	1	1214	3	Y	-0-					-0-
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	109	1	405	3	Y	-0-					-0-
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	106	1	1197	3	Y	-0-					-0-
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 5048 RRCID -> 225293 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3705 - 4050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 2212 RRCID -> 225357 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2872 - 4273

01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	19	1	176	3	N	-0-					-0-
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	15	1	136	3	N	-0-					-0-
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	16	1	147	3	N	-0-					-0-
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	15	1	141	3	N	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	16	1	136	3	N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	152	3	N	-0-					-0-
07	155	N	70	-0-	-85	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	11	1	115	3	N	-0-					-0-
09	180	N	114	-0-	-66	-0-	11	1	103	3	N	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	16	1	154	3	N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	16	1	138	3	N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3304 RRCID -> 225557 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4928 - 5186

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2213 RRCID -> 225729 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2534 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	85	1	802	3	N	2	2	1			227
							2	9									
02	812	N	759	-0-	-53	-0-	74	1	682	3	N	3					230
							3	9									
03	961	N	681	-0-	-280	-0-	66	1	609	3	N	5	1	1			234
							6	9									
04	870	N	672	-0-	-198	-0-	63	1	605	3	N	4	1	1			237
							4	9									
05	837	N	684	-0-	-153	-0-	71	1	610	3	N	3	1	1			239
							3	9									
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	65	1	668	3	N	1	1	1			239
							1	9									
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	64	1	704	3	N	35					274
							39	9									
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	72	1	722	3	N	-0-					274
09	720	N	649	-0-	-71	-0-	64	1	583	3	N	2	1	1			275
							2	9									
10	806	N	661	-0-	-145	-0-	61	1	600	3	N	-0-					275
11	780	N	673	-0-	-107	-0-	61	1	535	3	N	70					345
							77	9									
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					345

TOTAL GAS PROD: 8,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

WEST RANCH WELL #: 3406 RRCID -> 226283 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1894	-0-	-214	-0-	180	1	1710	3	N	4	5	1			12
							4	9									
02	2128	X	1517	-0-	-611	-0-	148	1	1367	3	N	2	1	1			13
							2	9									
03	2356	X	1889	-0-	-467	-0-	185	1	1700	3	N	4	4	1			13
							4	9									
04	2010	X	1798	-0-	-212	-0-	170	1	1627	3	N	1	1	1			13
							1	9									
05	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	220	1	1884	3	N	2	2	1			13
							2	9									
06	1830	X	1274	-0-	-556	-0-	113	1	1161	3	N	-0-	1	1			12
07	1891	X	310	-0-	-1581	-0-	26	1	284	3	N	-0-					12
08	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	292	1	2936	3	N	-0-					12
09	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	295	1	2706	3	N	4	3	1			13
							4	9									
10	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	253	1	2475	3	N	-0-					13
11	3120	X	2292	-0-	-828	-0-	234	1	2057	3	N	1	1	1			13
							1	9									
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 22,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 6034 RRCID -> 226472 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3688 - 4240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	25	1	236	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	32	1	294	3	N	-0-					-0-
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	71	1	653	3	N	2	1	1			1
							2	9									
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	48	1	457	3	N	-0-	1	1			-0-
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	76	1	648	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	70	1	718	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	62	1	686	3	N	-0-					-0-
08	527	N	468	-0-	-59	-0-	42	1	426	3	N	-0-					-0-
09	510	N	387	-0-	-123	-0-	38	1	348	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	527	N	375	-0-	-152	-0-	35	1	340	3	N	-0-					-0-
11	450	N	337	-0-	-113	-0-	34	1	303	3	N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	423	N	423	-0-	-0-	-0-	54	1	369	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	263	-0-	-185	-0-	32	1	231	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	365	-0-	-100	-0-	38	1	327	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	381	-0-	-39	-0-	45	1	336	3	Y	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	51	1	346	3	Y	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	49	1	365	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	52	1	363	3	Y	-0-					-0-
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	52	1	1073	3	Y	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	46	1	334	3	Y	-0-					-0-
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	27	1	564	3	Y	-0-					-0-
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 3306 RRCID -> 226598 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 5386 - 6120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	9	1	76	3	N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 6036 RRCID -> 226683 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3859 - 4070

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	692	N	692	-0-	-0-	-0-	66	1	624	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	672	N	623	-0-	-49	-0-	61	1	562	3	N	-0-					-0-
03	713	N	683	-0-	-30	-0-	67	1	615	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	63	1	603	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	75	1	647	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	74	1	755	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	76	1	835	3	N	-0-					-0-
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	79	1	789	3	N	-0-					-0-
09	840	N	783	-0-	-57	-0-	77	1	705	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	899	N	799	-0-	-100	-0-	74	1	725	3	N	-0-					-0-
11	840	N	698	-0-	-142	-0-	71	1	627	3	N	-0-					-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WEST RANCH WELL #: 5043 RRCID -> 226694 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4645 - 4834

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	1426	X	1083	-0-	-343	-0-	137	1	946	3	Y	-0-					-0-
02	1260	X	995	-0-	-265	-0-	122	1	873	3	Y	-0-					-0-
03	1364	X	999	-0-	-365	-0-	104	1	895	3	Y	-0-					-0-
04	1200	X	951	-0-	-249	-0-	112	1	839	3	Y	-0-					-0-
05	1209	X	971	-0-	-238	-0-	124	1	846	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1080	X	956	-0-	-124	-0-	114	1	842	3	Y	-0-					-0-
07	1116	X	859	-0-	-257	-0-	859	3			Y	-0-					-0-
08	961	N	867	-0-	-94	-0-	108	1	759	3	Y	-0-					-0-
09	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	109	1	2728	3	Y	-0-					-0-
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	113	1	812	3	Y	-0-					-0-
11	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	106	1	2736	3	Y	-0-					-0-
12	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WEST RANCH WELL #: 6020 RRCID -> 226697 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6324 - 8815

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	408	N	408	-0-	-0-	-0-	75	1	333	3	N	-0-					-0-
02	392	N	376	-0-	-16	-0-	71	1	305	3	N	-0-					-0-
03	434	N	398	-0-	-36	-0-	77	1	321	3	N	-0-					-0-
04	390	N	377	-0-	-13	-0-	74	1	303	3	N	-0-					-0-
05	403	N	382	-0-	-21	-0-	79	1	303	3	N	-0-					-0-
06	390	N	368	-0-	-22	-0-	73	1	295	3	N	-0-					-0-
07	403	N	321	-0-	-82	-0-	20	1	301	3	N	-0-					-0-
08	372	N	345	-0-	-27	-0-	64	1	281	3	N	-0-					-0-
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	75	1	619	3	N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	73	1	273	3	N	-0-					-0-
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	72	1	614	3	N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 6037 RRCID -> 226849 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3690 - 4000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	168	N	33	-0-	-135	-0-	6	1	27	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	114	-0-	-41	-0-	22	1	92	3	Y	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	29	1	120	3	Y	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	34	1	131	3	Y	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	35	1	141	3	Y	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	25	1	108	3	Y	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	42	1	181	3	Y	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	46	1	172	3	Y	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	35	1	154	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,566 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	1643	X	1227	-0-	-416	-0-	225	1	1001	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1428	X	1089	-0-	-339	-0-	206	1	883	3	Y	-0-					-0-
03	1519	X	1116	-0-	-403	-0-	215	1	901	3	Y	-0-					-0-
04	1410	X	1072	-0-	-338	-0-	212	1	860	3	Y	-0-					-0-
05	1457	X	1022	-0-	-435	-0-	211	1	810	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1200	X	1010	-0-	-190	-0-	201	1	809	3	Y	-0-					-0-
07	1209	X	744	-0-	-465	-0-	46	1	698	3	Y	-0-					-0-
08	1023	N	604	-0-	-419	-0-	112	1	492	3	Y	-0-					-0-
09	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	174	1	2449	3	Y	-0-					-0-
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	185	1	687	3	Y	-0-					-0-
11	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	187	1	2723	3	Y	-0-					-0-
12	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	301	N	301	-0-	-0-	-0-	29	1	271	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	27	1	247	3	N	-0-					-0-
03	310	N	299	-0-	-11	-0-	29	1	269	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	28	1	267	3	N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	34	1	288	3	N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	30	1	302	3	N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	29	1	315	3	N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	32	1	324	3	N	-0-					-0-
09	330	N	307	-0-	-23	-0-	30	1	277	3	N	-0-					-0-
10	341	N	298	-0-	-43	-0-	28	1	270	3	N	-0-					-0-
11	330	N	272	-0-	-58	-0-	28	1	244	3	N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 5041 RRCID -> 227106 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5134 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	1210	-0-	-495	-0-	153	1	1056	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1540	X	1111	-0-	-429	-0-	136	1	975	3	Y	-0-					-0-
03	1705	X	1265	-0-	-440	-0-	131	1	1132	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	1590	X	1263	-0-	-327	-0-	148	1	1115	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1457	X	1251	-0-	-206	-0-	160	1	1090	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1230	X	1100	-0-	-130	-0-	131	1	969	3	Y	-0-					-0-
07	1302	X	935	-0-	-367	-0-	935	3			Y	-0-					-0-
08	1302	X	1038	-0-	-264	-0-	129	1	909	3	Y	-0-					-0-
09	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	126	1	2741	3	Y	-0-					-0-
10	1240	X	1052	-0-	-188	-0-	128	1	924	3	Y	-0-					-0-
11	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	118	1	2548	3	Y	-0-					-0-
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WEST RANCH WELL #: 5036 RRCID -> 227195 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5356 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1580	-0-	-466	-0-	290	1	1290	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	1792	X	1402	-0-	-390	-0-	265	1	1137	3	Y	-0-					-0-
03	1953	X	1415	-0-	-538	-0-	272	1	1141	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	1800	X	1323	-0-	-477	-0-	261	1	1061	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1736	X	1333	-0-	-403	-0-	275	1	1058	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1530	X	1291	-0-	-239	-0-	257	1	1034	3	Y	-0-					-0-
07	1550	X	1102	-0-	-448	-0-	68	1	1033	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1426	X	1118	-0-	-308	-0-	208	1	910	3	Y	-0-					-0-
09	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	247	1	3202	3	Y	-0-					-0-
10	1333	X	1160	-0-	-173	-0-	246	1	914	3	Y	-0-					-0-
11	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	234	1	3406	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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	1767	X	1331	-0-	-436	-0-	169	1	1161	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1568	X	1155	-0-	-413	-0-	141	1	1014	3	Y	-0-					-0-
03	1674	X	1133	-0-	-541	-0-	117	1	1015	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1440	X	1054	-0-	-386	-0-	124	1	930	3	Y	-0-					-0-
05	1488	X	1070	-0-	-418	-0-	137	1	932	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1290	X	1023	-0-	-267	-0-	122	1	901	3	Y	-0-					-0-
07	1271	X	913	-0-	-358	-0-	913	3			Y	-0-					-0-
08	1085	N	921	-0-	-164	-0-	115	1	806	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3121	-0-	121	121	115	1	3006	3	Y	-0-					-0-
10	1078	N	957	-0-	-121	-0-	117	1	840	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3101	-0-	101	101	111	1	2990	3	Y	-0-					-0-
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WEST RANCH WELL #: 3310 RRCID -> 227205 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6140 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2839	-0-	-571	-0-	270	1	2562	3	N	6	7	1			1
							7	9									
02	3024	X	2954	-0-	-70	-0-	289	1	2663	3	N	2	1	1			2
							2	9									
03	3348	X	2288	-0-	-1060	-0-	224	1	2058	3	N	5	5	1			2
							6	9									
04	3210	X	3052	-0-	-158	-0-	288	1	2762	3	N	2	2	1			2
							2	9									
05	3286	X	3191	-0-	-95	-0-	333	1	2854	3	N	4	4	1			2
							4	9									
06	3180	X	1270	-0-	-1910	-0-	113	1	1156	3	N	1	2	1			1
							1	9									
07	3286	X	93	-0-	-3193	-0-	8	1	85	3	N	-0-					1
08	3193	X	2203	-0-	-990	-0-	199	1	2004	3	N	-0-					1
09	3090	X	1080	-0-	-2010	-0-	106	1	973	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	3193	X	963	-0-	-2230	-0-	89	1	874	3	N	-0-					1
11	2130	X	581	-0-	-1549	-0-	59	1	522	3	N	-0-					-0-
12	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3309 RRCID -> 227206 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5634 - 6660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	41	1	391	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	420	N	412	-0-	-8	-0-	40	1	372	3	N	-0-					-0-
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	42	1	387	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	41	1	391	3	N	-0-					-0-
05	465	N	409	-0-	-56	-0-	43	1	366	3	N	-0-					-0-
06	420	N	177	-0-	-243	-0-	16	1	161	3	N	-0-					-0-
07	434	N	47	-0-	-387	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	79	1	793	3	N	-0-					-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	52	1	474	3	N	-0-					-0-
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	42	1	415	3	N	-0-					-0-
11	720	N	388	-0-	-332	-0-	40	1	348	3	N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WEST RANCH WELL #: 3112 RRCID -> 227228 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5143 - 5264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	178	1	1685	3	N	4	4	1			1
							4	9									
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	158	1	1457	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	182	1	1676	3	N	4	4	1			1
							4	9									
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	162	1	1553	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1364	N	1114	-0-	-250	-0-	116	1	996	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	124	1	1275	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1364	N	1278	-0-	-86	-0-	106	1	1172	3	N	-0-					1
08	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	93	1	930	3	N	-0-					1
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	149	1	1368	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	145	1	1423	3	N	-0-					1
11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	191	1	1682	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 16,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3208 RRCID -> 227389 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6638 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	142	1 4 9	1345	3	N	4	4	1			1
02	1484	N	1430	-0-	-54	-0-	140	1 1 9	1289	3	N	1	1	1			1
03	1612	N	1583	-0-	-29	-0-	155	1 3 9	1425	3	N	3	3	1			1
04	1440	N	1406	-0-	-34	-0-	133	1 1 9	1272	3	N	1	1	1			1
05	1581	N	1576	-0-	-5	-0-	164	1 2 9	1410	3	N	2	2	1			1
06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	154	1 1 9	1573	3	N	1	1	1			1
07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	151	1	1660	3	N	-0-					1
08	1581	N	1479	-0-	-102	-0-	134	1	1345	3	N	-0-					1
09	1740	N	1624	-0-	-116	-0-	160	1 2 9	1462	3	N	2	2	1			1
10	1798	N	1594	-0-	-204	-0-	148	1	1446	3	N	-0-					1
11	1440	N	1417	-0-	-23	-0-	145	1 1 9	1271	3	N	1	1	1			1
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 17,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	2542	X	2494	-0-	-48	-0-	237	1 6 9	2251	3	N	5	6	1			1
02	2324	X	2196	-0-	-128	-0-	215	1 1 9	1980	3	N	1	1	1			1
03	2573	X	2451	-0-	-122	-0-	240	1 7 9	2204	3	N	6	5	1			2
04	2400	X	2391	-0-	-9	-0-	226	1 1 9	2164	3	N	1	2	1			1
05	2480	X	2478	-0-	-2	-0-	258	1 3 9	2217	3	N	3	3	1			1
06	2400	X	1040	-0-	-1360	-0-	92	1 2 9	946	3	N	2	2	1			1
07	2480	X	199	-0-	-2281	-0-	17	1	182	3	N	-0-					1
08	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	339	1	3409	3	N	-0-					1
09	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	270	1 2 9	2478	3	N	2	2	1			1
10	2480	X	2456	-0-	-24	-0-	228	1	2228	3	N	-0-					1
11	3060	X	1238	-0-	-1822	-0-	126	1 1 9	1111	3	N	1	1	1			1
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 23,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 6029 RRCID -> 228214 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6112 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	127	1	564	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	640	-0-	-60	-0-	121	1	519	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	662	-0-	-82	-0-	127	1	535	3	Y	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	132	1	537	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	675	-0-	-38	-0-	139	1	535	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	127	1	509	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	550	-0-	-132	-0-	34	1	516	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	574	-0-	-108	-0-	107	1	467	3	Y	-0-					-0-
09	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	129	1	1707	3	Y	-0-					-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	126	1	469	3	Y	-0-					-0-
11	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	122	1	1663	3	Y	-0-					-0-
12	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WEST RANCH WELL #: 5030 RRCID -> 228215 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5375 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	959	-0-	-312	-0-	176	1	783	3	Y	-0-					-0-
02	1008	N	912	-0-	-96	-0-	172	1	740	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	921	-0-	-40	-0-	177	1	744	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	854	-0-	-76	-0-	169	1	685	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	847	-0-	-176	-0-	175	1	671	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	900	N	793	-0-	-107	-0-	158	1	635	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	686	-0-	-182	-0-	42	1	644	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	663	-0-	-174	-0-	123	1	540	3	Y	-0-					-0-
09	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	159	1	2230	3	Y	-0-					-0-
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	161	1	597	3	Y	-0-					-0-
11	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	141	1	2060	3	Y	-0-					-0-
12	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	105	3	N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	N	-0-					-0-
05	124	N	51	-0-	-73	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	47	-0-	-77	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	21	1	213	3	N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	3	N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	3	N	-0-					-0-
11	210	N	112	-0-	-98	-0-	11	1	101	3	N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2611 RRCID -> 228887 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3240 - 3750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	120	1	1137	3	N	11	3	1			159
							12	9									
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	118	1	1088	3	N	23	1	1			181
							25	9									
03	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	129	1	1188	3	N	31	176	1			36
							34	9									
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	121	1	1162	3	N	14	1	1			49
							15	9									
05	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	137	1	1174	3	N	1	1	1			49
							1	9									
06	1320	N	360	-0-	-960	-0-	32	1	327	3	N	1	1	1			49
							1	9									
07	1333	N	88	-0-	-1245	-0-	7	1	81	3	N	-0-					49
08	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	222	1	2227	3	N	20					69
							22	9									
09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	153	1	1406	3	N	1	1	1			69
							1	9									
10	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	136	1	1333	3	N	13					82
							14	9									
11	2220	N	1331	-0-	-889	-0-	136	1	1194	3	N	1	1	1			82
							1	9									
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 13,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

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	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	262	1	2486	3	N	6	7	1			1
							7	9									
02	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	244	1	2250	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	283	1	2600	3	N	7	6	1			2
							8	9									
04	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	253	1	2427	3	N	2	2	1			2
							2	9									
05	2759	N	2682	-0-	-77	-0-	280	1	2400	3	N	2	3	1			1
							2	9									
06	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	256	1	2623	3	N	3	2	1			2
							3	9									
07	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	239	1	2633	3	N	-0-					2
08	2697	N	2677	-0-	-20	-0-	242	1	2435	3	N	-0-					2
09	2880	N	2381	-0-	-499	-0-	234	1	2145	3	N	2	3	1			1
							2	9									
10	2883	N	2454	-0-	-429	-0-	227	1	2227	3	N	-0-					1
11	2580	N	2215	-0-	-365	-0-	226	1	1988	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 28,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3308 RRCID -> 229051 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5582 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					3
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	1	1	4	3	N	-0-					3
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					3
04	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					3
05	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					3
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW STATE "C" WELL #: 902 RRCID -> 229058 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 4180 - 6150

01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	82	1	780	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	77	1	708	3	N	-0-					-0-
03	899	N	859	-0-	-40	-0-	84	1	772	3	N	3	2	1			1
							3	9									
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	79	1	761	3	N	-0-	1	1			-0-
05	868	N	779	-0-	-89	-0-	81	1	697	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	840	N	218	-0-	-622	-0-	19	1	199	3	N	-0-					-0-
07	868	N	96	-0-	-772	-0-	8	1	88	3	N	-0-					-0-
08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	136	1	1369	3	N	-0-					-0-
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	80	1	733	3	N	31	1	1			30
							34	9									
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	81	1	793	3	N	-0-					30
11	1470	N	719	-0-	-751	-0-	73	1	646	3	N	-0-					30
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 8,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

ALLISON WELL #: 2007 RRCID -> 229059 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5400 - 5650

01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	116	1	1096	3	N	3	3	1			1
							3	9									
02	1120	N	1110	-0-	-10	-0-	109	1	1001	3	N	-0-					1
03	1302	N	1211	-0-	-91	-0-	119	1	1090	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	112	1	1068	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	127	1	1088	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1170	N	336	-0-	-834	-0-	30	1	306	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1209	N	175	-0-	-1034	-0-	15	1	160	3	N	-0-					-0-
08	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	227	1	2284	3	N	-0-					-0-
09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	128	1	1169	3	N	2	1	1			1
							2	9									
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	118	1	1155	3	N	-0-					1
11	2040	N	1110	-0-	-930	-0-	113	1	997	3	N	-0-					1
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 12,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3407 RRCID -> 229060 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 4870 - 5525

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	3	N	-0-					-0-
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	130	1	1200	3	N	1					1
							1	9									
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	91	1	834	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	25	1	241	3	N	-0-	1	1			-0-
05	155	N	118	-0-	-37	-0-	12	1	106	3	N	-0-					-0-
06	150	N	22	-0-	-128	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
07	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	52	1	519	3	N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WEST RANCH WELL #: 3322 RRCID -> 229129 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 5145 - 6818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	82	1	778	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	77	1	705	3	N	-0-					-0-
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	77	1	708	3	N	3	2	1			1
							3	9									
04	840	N	811	-0-	-29	-0-	77	1	734	3	N	-0-	1	1			-0-
05	868	N	664	-0-	-204	-0-	69	1	594	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	750	N	111	-0-	-639	-0-	10	1	101	3	N	-0-					-0-
07	837	N	57	-0-	-780	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	121	1	1215	3	N	-0-					-0-
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	88	1	804	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	65	1	637	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	1087	-0-	-83	-0-	111	1	975	3	N	1					1
							1	9									
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WEST RANCH WELL #: 2705N RRCID -> 229132 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6236 - 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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	15	1	138	3	N	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	14	1	125	3	N	-0-					-0-
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	15	1	137	3	N	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	14	1	135	3	N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	21	1	181	3	N	-0-					-0-
06	150	N	79	-0-	-71	-0-	7	1	72	3	N	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	20	1	225	3	N	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	41	1	415	3	N	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	24	1	217	3	N	-0-					-0-
10	248	N	176	-0-	-72	-0-	16	1	160	3	N	-0-					-0-
11	270	N	149	-0-	-121	-0-	15	1	134	3	N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 2125 RRCID -> 229180 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4500 - 4618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	354	-0-	-0-	-0-	34	1	319	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	30	1	272	3	N	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	33	1	301	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	31	1	301	3	N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	37	1	318	3	N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	36	1	369	3	N	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	35	1	388	3	N	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	38	1	380	3	N	-0-					-0-
09	420	N	355	-0-	-65	-0-	35	1	320	3	N	-0-					-0-
10	434	N	365	-0-	-69	-0-	34	1	331	3	N	-0-					-0-
11	390	N	325	-0-	-65	-0-	33	1	292	3	N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WEST RANCH WELL #: 4303 RRCID -> 229623 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7490 - 7875

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	170	1	754	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	840	-0-	-56	-0-	159	1	681	3	Y	-0-					-0-
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	162	1	681	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	851	-0-	-49	-0-	168	1	683	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	848	-0-	-82	-0-	175	1	672	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	163	1	654	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	709	-0-	-159	-0-	44	1	665	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	737	-0-	-100	-0-	137	1	600	3	Y	-0-					-0-
09	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	166	1	2112	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	217	1	806	3	Y	-0-					-0-
11	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	156	1	2050	3	Y	-0-					-0-
12	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 501 RRCID -> 229632 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6232 - 7272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	227	-0-	-0-	-0-	42	1	185	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	265	-0-	-239	-0-	50	1	215	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	240	-0-	-256	-0-	46	1	194	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	59	1	241	3	Y	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	76	1	294	3	Y	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	76	1	305	3	Y	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	23	1	353	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	306	-0-	-66	-0-	57	1	249	3	Y	-0-					-0-
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	89	1	1094	3	Y	-0-					-0-
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	97	1	361	3	Y	-0-					-0-
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	90	1	1139	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 5095 RRCID -> 229637 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	46	1	439	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	448	N	441	-0-	-7	-0-	43	1	398	3	N	-0-					-0-
03	527	N	479	-0-	-48	-0-	47	1	431	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	480	N	465	-0-	-15	-0-	44	1	421	3	N	-0-					-0-
05	496	N	477	-0-	-19	-0-	50	1	426	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	46	1	471	3	N	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	45	1	501	3	N	-0-					-0-
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	47	1	475	3	N	-0-					-0-
09	510	N	452	-0-	-58	-0-	44	1	407	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	558	N	461	-0-	-97	-0-	43	1	418	3	N	-0-					-0-
11	510	N	418	-0-	-92	-0-	43	1	375	3	N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	N	-0-					-0-
06	90	N	41	-0-	-49	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
07	93	N	20	-0-	-73	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	3	N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	N	-0-					-0-
11	150	N	88	-0-	-62	-0-	9	1	79	3	N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 3013 RRCID -> 230103 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4750 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	94	1	649	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	482	-0-	-386	-0-	59	1	423	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	678	-0-	-190	-0-	70	1	608	3	Y	-0-					-0-
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	89	1	668	3	Y	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	96	1	654	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	93	1	687	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	733	-0-	-42	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	94	1	664	3	Y	-0-					-0-
09	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	95	1	1682	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	663	-0-	-81	-0-	81	1	582	3	Y	-0-					-0-
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	38	1	694	3	Y	-0-					-0-
12	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3503 RRCID -> 230311 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5480 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	262	1	2489	3	N	11	7	1			51
							12	9									
02	2548	N	2493	-0-	-55	-0-	244	1	2248	3	N	1	1	1			51
							1	9									
03	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	270	1	2484	3	N	6	5	1			52
							7	9									
04	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	268	1	2569	3	N	2	2	1			52
							2	9									
05	2759	N	2564	-0-	-195	-0-	267	1	2289	3	N	7	3	1			56
							8	9									
06	2670	N	1525	-0-	-1145	-0-	135	1	1388	3	N	2	2	1			56
							2	9									
07	2945	N	167	-0-	-2778	-0-	13	1	146	3	N	7					63
							8	9									
08	2573	N	1755	-0-	-818	-0-	159	1	1596	3	N	-0-					63
09	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	284	1	2603	3	N	3	3	1			63
							3	9									
10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	189	1	1847	3	N	-0-					63
11	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	222	1	1950	3	N	1	1	1			63
							1	9									
12	2976	N	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 23,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	123	1	964	3	Y	1	1	1			21
							1	9									
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	110	1	877	3	Y	-0-					21
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	117	1	1044	3	Y	1	1	1			21
							1	9									
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	156	1	1357	3	Y	1	1	1			21
							1	9									
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	208	1	1654	3	Y	2	2	1			21
							2	9									
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	177	1	1618	3	Y	1	1	1			21
							1	9									
07	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	119	1	1807	3	Y	-0-					21
08	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	250	1	2319	3	Y	-0-					21
09	3000	N	3655	-0-	655	655	268	1	3384	3	Y	3	2	1			22
							3	9									
10	3100	N	2706	-0-	-394	261	265	1	2441	3	Y	-0-					22
11	3000	N	3740	-0-	740	1001	286	1	3453	3	Y	1	1	1			22
							1	9									
12	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 23,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 5050 RRCID -> 230388 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4911 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	279	1	2266	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	127	1	951	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	108	1	948	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	110	1	889	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	119	1	878	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	110	1	925	3	Y	-0-					-0-
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	41	1	968	3	Y	-0-					-0-
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	112	1	926	3	Y	-0-					-0-
09	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	105	1	1905	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	95	1	775	3	Y	-0-					-0-
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	90	1	1706	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	21	1	199	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	19	1	179	3	N	-0-					-0-
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	23	1	215	3	N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	22	1	208	3	N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	24	1	209	3	N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	23	1	231	3	N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	22	1	248	3	N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	27	1	275	3	N	-0-					-0-
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	23	1	207	3	N	-0-					-0-
10	279	N	240	-0-	-39	-0-	22	1	218	3	N	-0-					-0-
11	300	N	203	-0-	-97	-0-	21	1	182	3	N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	187	1	1771	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	172	1	1586	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	195	1	1788	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	183	1	1757	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	207	1	1773	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	990	N	452	-0-	-538	-0-	40	1	412	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	1023	N	146	-0-	-877	-0-	12	1	134	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3106	-0-	6	6	281	1	2825	3	Y	-0-					-0-
09	2405	N	2399	-0-	-6	-0-	236	1	2160	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	211	1	2063	3	Y	-0-					1
11	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	201	1	1765	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 19,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	2139	X	1900	-0-	-239	-0-	240	1	1657	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	225	1	1499	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	236	1	1582	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	217	1	1496	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	248	1	1563	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	232	1	1678	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	147	1	1750	3	Y	-0-					1
08	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	218	1	1613	3	Y	-0-					1
09	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	242	1	2587	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	231	1	1546	3	Y	-0-					1
11	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	230	1	2476	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 21,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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	949	N	949	-0-	-0-	-0-	90	1	858	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	84	1	774	3	N	-0-					-0-
03	992	N	941	-0-	-51	-0-	92	1	846	3	N	3	2	1			1
							3	9									
04	930	N	912	-0-	-18	-0-	86	1	825	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	961	N	879	-0-	-82	-0-	92	1	787	3	N	-0-	1	1			-0-
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	89	1	908	3	N	2	1	1			1
							2	9									
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	86	1	949	3	N	-0-					1
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	79	1	795	3	N	-0-					1
09	990	N	919	-0-	-71	-0-	90	1	829	3	N	-0-	1	1			-0-
10	1023	N	904	-0-	-119	-0-	84	1	820	3	N	-0-					-0-
11	840	N	839	-0-	-1	-0-	86	1	753	3	N	-0-					-0-
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	420	N	420	-0-	-0-	-0-	40	1	379	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	532	N	348	-0-	-184	-0-	34	1	314	3	N	-0-					-0-
03	465	N	399	-0-	-66	-0-	39	1	359	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	47	1	449	3	N	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	54	1	464	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	52	1	535	3	N	-0-					-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	52	1	570	3	N	-0-					-0-
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	52	1	521	3	N	-0-					-0-
09	600	N	513	-0-	-87	-0-	50	1	462	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	620	N	515	-0-	-105	-0-	48	1	467	3	N	-0-					-0-
11	540	N	486	-0-	-54	-0-	50	1	436	3	N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2703S RRCID -> 230474 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6247 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	209	1	928	3	N	-0-					-0-
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	185	1	794	3	N	-0-					-0-
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	203	1	852	3	N	-0-					-0-
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	205	1	834	3	N	-0-					-0-
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	185	1	711	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	215	1	866	3	N	-0-					-0-
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	57	1	871	3	N	-0-					-0-
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	216	1	946	3	N	-0-					-0-
09	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	226	1	2386	3	N	-0-					-0-
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	190	1	706	3	N	-0-					-0-
11	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	161	1	1795	3	N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WEST RANCH WELL #: 5076 RRCID -> 230564 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 4654 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1669	-0-	-377	-0-	307	1	1361	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1792	X	1480	-0-	-312	-0-	280	1	1200	3	Y	-0-					1
03	1984	X	1501	-0-	-483	-0-	289	1	1211	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1770	X	1403	-0-	-367	-0-	277	1	1125	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1705	X	1438	-0-	-267	-0-	297	1	1141	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1620	X	1377	-0-	-243	-0-	274	1	1103	3	Y	-0-					-0-
07	1643	X	1186	-0-	-457	-0-	73	1	1112	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1488	X	1214	-0-	-274	-0-	226	1	988	3	Y	-0-					-0-
09	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	270	1	3355	3	Y	-0-					-0-
10	1426	X	1262	-0-	-164	-0-	268	1	994	3	Y	-0-					-0-
11	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	267	1	3405	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 7021 RRCID -> 230587 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3988 - 4828

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	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	138	1	1305	3	N	4	4	1			1
							4	9									
02	1400	N	1283	-0-	-117	-0-	125	1	1157	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1581	N	1382	-0-	-199	-0-	135	1	1244	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	1410	N	1346	-0-	-64	-0-	127	1	1218	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1426	N	1257	-0-	-169	-0-	131	1	1125	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1350	N	1059	-0-	-291	-0-	94	1	964	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1395	N	53	-0-	-1342	-0-	4	1	49	3	N	-0-					1
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	141	1	1413	3	N	-0-					1
09	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	179	1	1642	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	149	1	1456	3	N	-0-					1
11	1500	N	1324	-0-	-176	-0-	135	1	1188	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 14,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

WEST RANCH WELL #: 707 RRCID -> 230707 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 3310 - 8516

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	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	166	1	910	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	156	1	828	3	Y	-0-					-0-
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	168	1	881	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	162	1	838	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	143	1	580	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	77	1	325	3	Y	-0-					-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	46	1	701	3	Y	-0-					-0-
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	162	1	918	3	Y	-0-					-0-
09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	139	1	1364	3	Y	-0-					-0-
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	136	1	526	3	Y	-0-					-0-
11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	133	1	1350	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LONGFELLOW WELL #: 4036 RRCID -> 230708 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3942 - 4300

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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	13	1	56	3	Y	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	14	1	60	3	Y	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	15	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	14	1	58	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	17	1	67	3	Y	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	16	1	62	3	Y	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	43	-0-	-50	-0-	8	1	35	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	16	1	65	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	14	1	52	3	Y	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	13	1	55	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4047 RRCID -> 230709 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 4657 - 4942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	85	1	376	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	414	-0-	-62	-0-	78	1	336	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	393	-0-	-134	-0-	76	1	317	3	Y	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	91	1	371	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	451	-0-	-14	-0-	93	1	358	3	Y	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	86	1	346	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	379	-0-	-86	-0-	23	1	356	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	391	-0-	-74	-0-	73	1	318	3	Y	-0-					-0-
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	92	1	655	3	Y	-0-					-0-
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	93	1	345	3	Y	-0-					-0-
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	84	1	620	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,272 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	1364	X	1289	-0-	-75	-0-	237	1	1051	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1288	X	1016	-0-	-272	-0-	192	1	824	3	Y	-0-					-0-
03	1426	X	1106	-0-	-320	-0-	213	1	893	3	Y	-0-					-0-
04	1380	X	1120	-0-	-260	-0-	221	1	899	3	Y	-0-					-0-
05	1364	X	1114	-0-	-250	-0-	230	1	883	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1260	X	1043	-0-	-217	-0-	208	1	835	3	Y	-0-					-0-
07	1147	X	895	-0-	-252	-0-	55	1	840	3	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	190	1	833	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3576	-0-	576	576	257	1	3319	3	Y	-0-					-0-
10	1792	N	1216	-0-	-576	-0-	258	1	958	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3568	-0-	568	568	248	1	3320	3	Y	-0-					-0-
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	3	N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	3	N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	3	N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	9	1	33	3	N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	12	1	49	3	N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	N	-0-					-0-
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
09	60	N	9	-0-	-51	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
10	93	N	8	-0-	-85	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
12	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 6038 RRCID -> 230911 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3500 - 4290

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	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-		110	1	1044	3	N	3	3	1			1
								3	9									
02	812	N	807	-0-	-5	-0-		79	1	728	3	N	-0-					-0-
03	930	N	899	-0-	-31	-0-		88	1	808	3	N	3	2	1			1
								3	9									
04	1110	N	871	-0-	-239	-0-		82	1	789	3	N	-0-	1	1			-0-
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-		94	1	807	3	N	1	1	1			-0-
								1	9									
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-		86	1	884	3	N	2	1	1			1
								2	9									
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-		82	1	906	3	N	-0-					1
08	899	N	800	-0-	-99	-0-		72	1	728	3	N	-0-					1
09	960	N	885	-0-	-75	-0-		87	1	798	3	N	-0-	1	1			-0-
10	992	N	857	-0-	-135	-0-		79	1	778	3	N	-0-					-0-
11	780	N	770	-0-	-10	-0-		79	1	691	3	N	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

WEST RANCH WELL #: 5028 RRCID -> 231541 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 4786 - 8802

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	3007	X	2212	-0-	-795	-0-		271	1	1939	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
02	2632	X	1855	-0-	-777	-0-		220	1	1635	3	Y	-0-					1
03	2914	X	1884	-0-	-1030	-0-		193	1	1690	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
04	2790	X	1993	-0-	-797	-0-		227	1	1765	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
05	2542	X	1690	-0-	-852	-0-		209	1	1481	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	2130	X	1541	-0-	-589	-0-		174	1	1366	3	Y	1					1
								1	9									
07	2046	X	1327	-0-	-719	-0-		26	1	1301	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	2046	X	1314	-0-	-732	-0-		154	1	1160	3	Y	-0-					-0-
09	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-		153	1	3466	3	Y	-0-					-0-
10	1705	X	1658	-0-	-47	-0-		194	1	1464	3	Y	-0-					-0-
11	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-		193	1	4560	3	Y	2	1	1			1
								2	9									
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-						Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 23,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LONGFELLOW FW WELL #: 1101 RRCID -> 231979 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 24470 PERF. 5972 - 6230

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 2116 RRCID -> 234155 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 2805 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	29	1	275	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	25	1	229	3	N	-0-					-0-
03	310	N	275	-0-	-35	-0-	27	1	247	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	26	1	244	3	N	-0-					-0-
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	29	1	248	3	N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	27	1	277	3	N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	26	1	290	3	N	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	28	1	286	3	N	-0-					-0-
09	300	N	262	-0-	-38	-0-	26	1	236	3	N	-0-					-0-
10	310	N	263	-0-	-47	-0-	24	1	239	3	N	-0-					-0-
11	300	N	229	-0-	-71	-0-	23	1	206	3	N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	22	1	213	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	20	1	188	3	N	-0-					-0-
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	22	1	202	3	N	-0-					-0-
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	21	1	199	3	N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	24	1	207	3	N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	23	1	233	3	N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	21	1	236	3	N	-0-					-0-
08	217	N	152	-0-	-65	-0-	14	1	138	3	N	-0-					-0-
09	270	N	164	-0-	-106	-0-	16	1	148	3	N	-0-					-0-
10	248	N	139	-0-	-109	-0-	13	1	126	3	N	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	29	1	257	3	N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	130	1	1231	3	N	3	3	1			1
							3	9									
02	1288	N	1182	-0-	-106	-0-	116	1	1065	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1364	N	1284	-0-	-80	-0-	126	1	1155	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	1320	N	1281	-0-	-39	-0-	121	1	1159	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	140	1	1197	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	128	1	1307	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	120	1	1322	3	N	-0-					1
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	135	1	1357	3	N	-0-					1
09	1440	N	1219	-0-	-221	-0-	120	1	1097	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1457	N	1256	-0-	-201	-0-	116	1	1140	3	N	-0-					1
11	1440	N	1077	-0-	-363	-0-	110	1	967	3	N	-0-					1
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 14,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 6051 RRCID -> 234606 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4076 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	152	1	1441	3	Y	11	4	1			101
							12	9									
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	141	1	1300	3	Y	16	1	1			116
							18	9									
03	1612	N	1591	-0-	-21	-0-	155	1	1424	3	Y	11	3	1			124
							12	9									
04	1560	N	1555	-0-	-5	-0-	146	1	1397	3	Y	11	1	1			134
							12	9									
05	1612	N	1585	-0-	-27	-0-	164	1	1410	3	Y	10	2	1			142
							11	9									
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	153	1	1571	3	Y	10	1	1			151
							11	9									
07	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	153	1	1685	3	Y	8					159
							9	9									
08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	164	1	1650	3	Y	5					164
							6	9									
09	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	158	1	1447	3	Y	5	2	1			167
							6	9									
10	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	146	1	1430	3	Y	15					182
							17	9									
11	1560	N	1448	-0-	-112	-0-	146	1	1284	3	Y	16	1	1			197
							18	9									
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					197

TOTAL GAS PROD: 17,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

WEST RANCH WELL #: 7020 RRCID -> 234607 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4740 - 5422

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 7023 RRCID -> 234608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6860 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3689	-0-	-372	-0-	351	1	3328	3	N	9	9	1			2
							10	9									
02	3612	X	3357	-0-	-255	-0-	328	1	3027	3	N	2	2	1			2
							2	9									
03	3999	X	3645	-0-	-354	-0-	357	1	3279	3	N	8	7	1			3
							9	9									
04	3570	X	3383	-0-	-187	-0-	320	1	3061	3	N	2	3	1			2
							2	9									
05	3720	X	3126	-0-	-594	-0-	326	1	2796	3	N	4	4	1			2
							4	9									
06	3600	X	2340	-0-	-1260	-0-	208	1	2131	3	N	1	2	1			1
							1	9									
07	3720	X	2994	-0-	-726	-0-	249	1	2745	3	N	-0-					1
08	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	347	1	3485	3	N	-0-					1
09	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	414	1	3789	3	N	5	4	1			2
							6	9									
10	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	394	1	3860	3	N	-0-					2
11	3720	X	3260	-0-	-460	-0-	333	1	2925	3	N	2	2	1			2
							2	9									
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 38,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	136	1	1287	3	N	4	4	1			61
							4	9									
02	1372	N	1155	-0-	-217	-0-	113	1	1041	3	N	1	1	1			61
							1	9									
03	1519	N	1116	-0-	-403	-0-	109	1	1001	3	N	5	2	1			64
							6	9									
04	1380	N	1193	-0-	-187	-0-	112	1	1077	3	N	4	1	1			67
							4	9									
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	180	1	1543	3	N	3	2	1			68
							3	9									
06	1080	N	780	-0-	-300	-0-	69	1	711	3	N	-0-	1	1			67
07	1240	N	222	-0-	-1018	-0-	17	1	183	3	N	20					87
							22	9									
08	3100	N	3146	-0-	46	46	283	1	2846	3	N	15					102
							17	9									
09	2723	N	2677	-0-	-46	-0-	259	1	2374	3	N	40	2	1			140
							44	9									
10	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	191	1	1871	3	N	20					160
							22	9									
11	2910	X	1588	-0-	-1322	-0-	161	1	1416	3	N	10	1	1			169
							11	9									
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					169

TOTAL GAS PROD: 17,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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	590	N	590	-0-	-0-	-0-	56	1	533	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	54	1	499	3	N	-0-					-0-
03	620	N	544	-0-	-76	-0-	53	1	490	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	55	1	523	3	N	-0-					-0-
05	620	N	540	-0-	-80	-0-	56	1	483	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	540	N	386	-0-	-154	-0-	34	1	352	3	N	-0-					-0-
07	589	N	25	-0-	-564	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
08	527	N	506	-0-	-21	-0-	46	1	460	3	N	-0-					-0-
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	75	1	689	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	51	1	502	3	N	-0-					-0-
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	69	1	604	3	N	-0-					-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	280	N	280	-0-	-0-	-0-	27	1	252	3	N	1	1	1			157
							1	9									
02	252	N	223	-0-	-29	-0-	25	1	195	3	N	3					160
							3	9									
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	27	1	249	3	N	3	1	1			162
							3	9									
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	30	1	286	3	N	3					165
							3	9									
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	34	1	289	3	N	3					168
							3	9									
06	270	N	177	-0-	-93	-0-	16	1	160	3	N	1	150	1			19
							1	9									
07	341	N	57	-0-	-284	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	36	1	364	3	N	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	47	1	434	3	N	-0-					-0-
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	34	1	335	3	N	-0-					-0-
11	390	N	287	-0-	-103	-0-	29	1	258	3	N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 7011 RRCID -> 234740 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6214 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	227	1 6 9	2153	3	N	5	6	1			1
02	2212	N	2124	-0-	-88	-0-	208	1 1 9	1915	3	N	1	1	1			1
03	2480	N	2335	-0-	-145	-0-	228	1 7 9	2100	3	N	6	5	1			2
04	2310	N	2271	-0-	-39	-0-	215	1 1 9	2055	3	N	1	2	1			1
05	2356	N	2050	-0-	-306	-0-	214	1 2 9	1834	3	N	2	2	1			1
06	2250	N	1462	-0-	-788	-0-	130	1 1 9	1331	3	N	1	1	1			1
07	2356	N	165	-0-	-2191	-0-	14	1	151	3	N	-0-					1
08	3100	N	4601	-0-	1501	1501	416	1	4185	3	N	-0-					1
09	3000	N	2574	-0-	-426	1075	253	1 2 9	2319	3	N	2	2	1			1
10	3100	N	2353	-0-	-747	328	218	1	2135	3	N	-0-					1
11	2850	X	1992	-0-	-858	-0-	203	1 1 9	1788	3	N	1	1	1			1
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 24,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

WEST RANCH WELL #: 7024 RRCID -> 234742 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 3384 - 3939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	23	1 1 9	215	3	N	1	1	1			-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	25	1	227	3	N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	23	1	211	3	N	-0-					-0-
04	240	N	159	-0-	-81	-0-	15	1	144	3	N	-0-					-0-
05	279	N	218	-0-	-61	-0-	23	1	195	3	N	-0-					-0-
06	240	N	117	-0-	-123	-0-	10	1	107	3	N	-0-					-0-
07	155	N	32	-0-	-123	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	42	1	418	3	N	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	27	1	249	3	N	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	19	1	185	3	N	-0-					-0-
11	390	N	124	-0-	-266	-0-	13	1	111	3	N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 8021 RRCID -> 234783 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3390 - 4243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	136	1	1290	3	N	4	4	1			1
							4	9									
02	1400	N	800	-0-	-600	-0-	77	1	712	3	N	10	187	1			27
							11	9									
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	152	1	1395	3	N	4	3	1			1
							4	9									
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	134	1	1283	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	135	1	1156	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1500	N	1206	-0-	-294	-0-	107	1	1098	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1457	N	41	-0-	-1416	-0-	3	1	38	3	N	-0-					1
08	1302	N	1086	-0-	-216	-0-	98	1	988	3	N	-0-					1
09	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	159	1	1457	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	136	1	1332	3	N	-0-					1
11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	128	1	1123	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 13,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	596	N	596	-0-	-0-	-0-	57	1	537	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	532	N	530	-0-	-2	-0-	52	1	478	3	N	-0-					-0-
03	620	N	588	-0-	-32	-0-	58	1	529	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	55	1	523	3	N	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	62	1	533	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	58	1	598	3	N	-0-					-0-
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	58	1	635	3	N	-0-					-0-
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	61	1	612	3	N	-0-					-0-
09	660	N	569	-0-	-91	-0-	56	1	512	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	682	N	573	-0-	-109	-0-	53	1	520	3	N	-0-					-0-
11	660	N	509	-0-	-151	-0-	52	1	457	3	N	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 5081 RRCID -> 234811 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	88	1	831	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	868	N	828	-0-	-40	-0-	81	1	747	3	N	-0-					-0-
03	899	N	891	-0-	-8	-0-	87	1	801	3	N	3	2	1			1
							3	9									
04	900	N	886	-0-	-14	-0-	84	1	801	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	930	N	824	-0-	-106	-0-	86	1	738	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	95	1	977	3	N	2	1	1			1
							2	9									
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	88	1	974	3	N	-0-					1
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	83	1	831	3	N	-0-					1
09	1080	N	928	-0-	-152	-0-	91	1	837	3	N	-0-	1	1			-0-
10	1054	N	882	-0-	-172	-0-	82	1	800	3	N	-0-					-0-
11	870	N	816	-0-	-54	-0-	83	1	733	3	N	-0-					-0-
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	15	1	145	3	N	-0-					10
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	3	N	-0-					10
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	16	1	150	3	N	-0-					10
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	15	1	143	3	N	-0-					10
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	16	1	138	3	N	-0-					10
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	161	3	N	-0-					10
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	15	1	169	3	N	-0-					10
08	155	N	49	-0-	-106	-0-	4	1	45	3	N	-0-					10
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	16	1	149	3	N	-0-					10
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	20	1	192	3	N	-0-					10
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	3	N	-0-					10
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 1,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4960	X	4639	-0-	-321	-0-	441	1	4186	3	N	11	11	1			3
							12	9									
02	4368	X	4211	-0-	-157	-0-	412	1	3797	3	N	2	2	1			3
							2	9									
03	4867	X	4629	-0-	-238	-0-	453	1	4165	3	N	10	9	1			4
							11	9									
04	4710	X	4528	-0-	-182	-0-	428	1	4097	3	N	3	4	1			3
							3	9									
05	4867	X	4135	-0-	-732	-0-	431	1	3700	3	N	4	5	1			2
							4	9									
06	4500	X	3173	-0-	-1327	-0-	282	1	2888	3	N	3	5	1			3
							3	9									
07	4681	X	384	-0-	-4297	-0-	32	1	352	3	N	-0-	1	1			2
08	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	476	1	4786	3	N	-0-					2
09	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	543	1	4973	3	N	6	5	1			3
							7	9									
10	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	506	1	4954	3	N	-0-					3
11	5100	X	4329	-0-	-771	-0-	442	1	3885	3	N	2	2	1			3
							2	9									
12	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 46,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3107 RRCID -> 234903 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 4510 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4328	-0-	-663	-0-	795	1	3531	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	4480	X	3279	-0-	-1201	-0-	620	1	2659	3	Y	-0-					1
03	4960	X	2910	-0-	-2050	-0-	559	1	2349	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	4560	X	2736	-0-	-1824	-0-	540	1	2195	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	4464	X	2789	-0-	-1675	-0-	575	1	2212	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	4200	X	2679	-0-	-1521	-0-	534	1	2145	3	Y	-0-					1
07	3627	X	2364	-0-	-1263	-0-	146	1	2217	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2914	X	2440	-0-	-474	-0-	454	1	1986	3	Y	-0-					1
09	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	491	1	5016	3	Y	-0-					1
10	2790	X	2488	-0-	-302	-0-	528	1	1960	3	Y	-0-					1
11	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	515	1	5452	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 37,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

WEST RANCH WELL #: 2612 RRCID -> 235272 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3718 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	111	1	1054	3	N	2	3	1			45
							2	9									
02	1092	N	1043	-0-	-49	-0-	102	1	940	3	N	1					46
							1	9									
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	114	1	1052	3	N	2	2	1			46
							2	9									
04	1140	N	1129	-0-	-11	-0-	107	1	1021	3	N	1	1	1			46
							1	9									
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	120	1	1030	3	N	1	1	1			46
							1	9									
06	1140	N	345	-0-	-795	-0-	31	1	314	3	N	-0-	1	1			45
07	1178	N	103	-0-	-1075	-0-	9	1	94	3	N	-0-					45
08	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	170	1	1706	3	N	-0-					45
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	120	1	1100	3	N	2	1	1			46
							2	9									
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	106	1	1040	3	N	-0-					46
11	1830	N	996	-0-	-834	-0-	102	1	894	3	N	-0-					46
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 11,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3113 RRCID -> 235277 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7000 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	135	1	1276	3	N	4	4	1			1
							4	9									
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	126	1	1162	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	140	1	1290	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	132	1	1262	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	156	1	1342	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	143	1	1460	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	141	1	1556	3	N	-0-					1
08	1488	N	1380	-0-	-108	-0-	125	1	1255	3	N	-0-					1
09	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	159	1	1456	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1705	N	1573	-0-	-132	-0-	146	1	1427	3	N	-0-					1
11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	143	1	1260	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 16,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

WEST RANCH WELL #: 6043 RRCID -> 235788 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6092 - 9448

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST STATE WELL #: 301 RRCID -> 235791 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8308 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12803	X	12432	-0-	-371	-0-	2284	1	10144	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
02	11732	X	11068	-0-	-664	-0-	2092	1	8976	3	Y	-0-					4
03	12989	X	11707	-0-	-1282	-0-	2251	1	9449	3	Y	6	5	1			5
							7	9									
04	12570	X	11141	-0-	-1429	-0-	2199	1	8936	3	Y	5	5	1			5
							6	9									
05	12462	X	6772	-0-	-5690	-0-	1397	1	5371	3	Y	4	7	1			2
							4	9									
06	12030	X	10121	-0-	-1909	-0-	2016	1	8105	3	Y	-0-					2
07	12245	X	8549	-0-	-3696	-0-	527	1	8018	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
08	11718	X	9115	-0-	-2603	-0-	1695	1	7420	3	Y	-0-					3
09	11130	X	9128	-0-	-2002	-0-	1991	1	7136	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
10	10447	X	9387	-0-	-1060	-0-	1992	1	7395	3	Y	-0-					3
11	10110	X	8873	-0-	-1237	-0-	1890	1	6979	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
12	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 108,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	5177	X	4577	-0-	-600	-0-	435	1	4130	3	N	11	12	1			2
							12	9									
02	4424	X	4046	-0-	-378	-0-	396	1	3648	3	N	2	2	1			2
							2	9									
03	4898	X	4565	-0-	-333	-0-	447	1	4107	3	N	10	9	1			3
							11	9									
04	4620	X	4413	-0-	-207	-0-	417	1	3993	3	N	3	3	1			3
							3	9									
05	4774	X	4538	-0-	-236	-0-	473	1	4061	3	N	4	5	1			2
							4	9									
06	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	449	1	4602	3	N	5	4	1			3
							6	9									
07	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	440	1	4841	3	N	-0-					3
08	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	422	1	4243	3	N	-0-					3
09	5070	X	4410	-0-	-660	-0-	433	1	3971	3	N	5	6	1			2
							6	9									
10	5270	X	4557	-0-	-713	-0-	422	1	4135	3	N	-0-					2
11	5100	X	4128	-0-	-972	-0-	421	1	3705	3	N	2	2	1			2
							2	9									
12	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 50,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3114 RRCID -> 235810 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6342 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3402	-0-	-287	-0-	324	1	3070	3	N	7	8	1			1
							8	9									
02	3248	X	3009	-0-	-239	-0-	294	1	2713	3	N	2	1	1			2
							2	9									
03	3596	X	3393	-0-	-203	-0-	332	1	3053	3	N	7	7	1			2
							8	9									
04	3420	X	3295	-0-	-125	-0-	311	1	2981	3	N	3	3	1			2
							3	9									
05	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	356	1	3057	3	N	4	4	1			2
							4	9									
06	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	329	1	3366	3	N	3	3	1			2
							3	9									
07	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	312	1	3437	3	N	-0-					2
08	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	336	1	3375	3	N	-0-					2
09	3690	X	3201	-0-	-489	-0-	315	1	2882	3	N	4	4	1			2
							4	9									
10	3813	X	3395	-0-	-418	-0-	315	1	3080	3	N	-0-					2
11	3690	X	2973	-0-	-717	-0-	303	1	2669	3	N	1	1	1			2
							1	9									
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 37,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	3	N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	3	N	-0-					-0-
06	90	N	42	-0-	-48	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
07	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	194	1	1954	3	N	-0-					-0-
09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	172	1	1577	3	N	2	1	1			1
							2	9									
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	130	1	1270	3	N	-0-					1
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	120	1	1055	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 3021 RRCID -> 236075 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4586 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	303	1 9	2879	3	N	8	8	1			56
02	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	259	1 9	2391	3	N	1	1	1			56
03	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	293	1 9	2692	3	N	6	6	1			56
04	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	281	1 9	2688	3	N	2	2	1			56
05	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	330	1 9	2829	3	N	3	3	1			56
06	899	X	899	-0-	-0-	-0-	80	1 9	818	3	N	1	2	1			55
07	403	X	225	-0-	-178	-0-	19	1	206	3	N	-0-					55
08	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	409	1	4112	3	N	-0-					55
09	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	284	1 9	2598	3	N	6	59	1			2
10	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	279	1	2731	3	N	-0-					2
11	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	282	1 9	2480	3	N	2	1	1			3
12	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 29,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	2263	X	1896	-0-	-367	-0-	298	1 9	1596	3	Y	2	2	1			1
02	2016	X	1790	-0-	-226	-0-	287	1	1503	3	Y	-0-					1
03	2232	X	1861	-0-	-371	-0-	293	1 9	1566	3	Y	2	2	1			1
04	2040	X	1792	-0-	-248	-0-	289	1 9	1502	3	Y	1	1	1			1
05	2015	X	1902	-0-	-113	-0-	318	1 9	1582	3	Y	2	2	1			1
06	1920	X	1795	-0-	-125	-0-	281	1 9	1513	3	Y	1	1	1			1
07	1984	X	1771	-0-	-213	-0-	127	1 9	1643	3	Y	1	1	1			1
08	1891	X	1757	-0-	-134	-0-	253	1	1504	3	Y	-0-					1
09	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	286	1 9	3371	3	Y	1	1	1			1
10	1891	X	1728	-0-	-163	-0-	284	1	1444	3	Y	-0-					1
11	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	280	1 9	3406	3	Y	1	1	1			1
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 23,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 1205 RRCID -> 236118 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7044 - 7920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	128	1	1212	3	N	3	3	1			1
							3	9									
02	784	N	777	-0-	-7	-0-	76	1	701	3	N	-0-	1	1			-0-
03	868	N	859	-0-	-9	-0-	84	1	772	3	N	3	2	1			1
							3	9									
04	1290	N	813	-0-	-477	-0-	77	1	736	3	N	-0-	1	1			-0-
05	868	N	836	-0-	-32	-0-	87	1	748	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	840	N	328	-0-	-512	-0-	29	1	298	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	837	N	24	-0-	-813	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
08	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	210	1	2112	3	N	-0-					-0-
09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	162	1	1482	3	N	3	2	1			1
							3	9									
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	83	1	815	3	N	-0-					1
11	1620	N	776	-0-	-844	-0-	79	1	696	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

WEST RANCH WELL #: 706 RRCID -> 236153 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7760 - 8178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	9	1	82	3	N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	3	N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	N	-0-					-0-
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	6	1	56	3	N	-0-					-0-
05	124	N	56	-0-	-68	-0-	6	1	50	3	N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
07	62	N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
08	62	N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
10	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 3311 RRCID -> 236204 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5186 - 7860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	3	N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	14	1	152	3	N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	N	-0-					-0-
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	12	1	111	3	N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	18	1	181	3	N	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	18	1	159	3	N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8031 RRCID -> 236238 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7552 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	1884	-0-	-472	-0-	179	1 6 9	1699	3	N	5	5	1			1
02	1932	X	1687	-0-	-245	-0-	165	1 1 9	1521	3	N	1	1	1			1
03	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	205	1 4 9	1881	3	N	4	4	1			1
04	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	200	1 2 9	1915	3	N	2	2	1			1
05	1891	X	1654	-0-	-237	-0-	172	1 2 9	1480	3	N	2	2	1			1
06	2010	X	530	-0-	-1480	-0-	47	1	483	3	N	-0-	1	1			-0-
07	2201	X	69	-0-	-2132	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
08	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	243	1	2441	3	N	-0-					-0-
09	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	246	1 3 9	2254	3	N	3	2	1			1
10	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	297	1	2910	3	N	-0-					1
11	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	303	1 2 9	2666	3	N	2	1	1			2
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 21,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	167	1 6 9	1582	3	N	5	5	1			1
02	1652	N	1607	-0-	-45	-0-	157	1 1 9	1449	3	N	1	1	1			1
03	1922	N	1689	-0-	-233	-0-	165	1 3 9	1521	3	N	3	3	1			1
04	1710	N	1551	-0-	-159	-0-	147	1 1 9	1403	3	N	1	1	1			1
05	1767	N	1581	-0-	-186	-0-	165	1 2 9	1414	3	N	2	2	1			1
06	1620	N	381	-0-	-1239	-0-	34	1	347	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1612	N	91	-0-	-1521	-0-	8	1	83	3	N	-0-					-0-
08	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	255	1	2558	3	N	-0-					-0-
09	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	196	1 2 9	1799	3	N	2	1	1			1
10	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	177	1	1730	3	N	-0-					1
11	2700	N	1622	-0-	-1078	-0-	165	1 1 9	1456	3	N	1	1	1			1
12	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 16,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 204 RRCID -> 236243 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6287 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2835	-0-	-265	-0-	270	1 8 9	2557	3	N	7	6	1			1
02	3052	X	2462	-0-	-590	-0-	241	1 1 9	2220	3	N	1	1	1			1
03	3379	X	2645	-0-	-734	-0-	259	1 7 9	2379	3	N	6	5	1			2
04	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	283	1 2 9	2712	3	N	2	2	1			2
05	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	316	1 3 9	2709	3	N	3	3	1			2
06	2730	X	705	-0-	-2025	-0-	63	1	642	3	N	-0-	2	1			-0-
07	3100	X	68	-0-	-3032	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
08	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	427	1	4290	3	N	-0-					-0-
09	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	334	1 4 9	3063	3	N	4	2	1			2
10	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	305	1	2990	3	N	-0-					2
11	4350	X	2880	-0-	-1470	-0-	294	1 1 9	2585	3	N	1	1	1			2
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 29,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	3410	X	3359	-0-	-51	-0-	617	1 1 9	2741	3	Y	1	1	1			1
02	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	630	1	2704	3	Y	-0-					1
03	3596	X	3397	-0-	-199	-0-	653	1 1 9	2743	3	Y	1	1	1			1
04	3480	X	3313	-0-	-167	-0-	654	1 1 9	2658	3	Y	1	1	1			1
05	3689	X	3317	-0-	-372	-0-	684	1 2 9	2631	3	Y	2	2	1			1
06	3570	X	3189	-0-	-381	-0-	635	1	2554	3	Y	-0-					1
07	3689	X	2842	-0-	-847	-0-	175	1 1 9	2666	3	Y	1	1	1			1
08	3410	X	3124	-0-	-286	-0-	581	1	2543	3	Y	-0-					1
09	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	673	1	8768	3	Y	-0-					1
10	3317	X	3159	-0-	-158	-0-	670	1	2489	3	Y	-0-					1
11	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	674	1 1 9	9081	3	Y	1	1	1			1
12	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 48,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW STATE "B" WELL #: 9011 RRCID -> 236245 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 3824 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	87	1	821	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	840	N	702	-0-	-138	-0-	69	1	633	3	N	-0-					-0-
03	930	N	828	-0-	-102	-0-	81	1	744	3	N	3	2	1			1
							3	9									
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	87	1	835	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	775	N	772	-0-	-3	-0-	81	1	691	3	N	-0-	1	1			-0-
06	810	N	414	-0-	-396	-0-	37	1	376	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	961	N	55	-0-	-906	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	132	1	1324	3	N	-0-					-0-
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	122	1	1114	3	N	2	1	1			1
							2	9									
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	102	1	997	3	N	-0-					1
11	1410	N	864	-0-	-546	-0-	88	1	776	3	N	-0-					1
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 9,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
02	10	N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
05	9	N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
08	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 62 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	101	1	956	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
02	980	N	961	-0-	-19	-0-	94	1	866	3	N	1					1
							1	9									
03	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	102	1	939	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1020	N	1016	-0-	-4	-0-	96	1	919	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	105	1	903	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	96	1	982	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	121	1	1330	3	N	-0-					1
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	103	1	1036	3	N	-0-					1
09	1080	N	949	-0-	-131	-0-	93	1	856	3	N	-0-	1	1			-0-
10	1457	N	997	-0-	-460	-0-	92	1	905	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	781	-0-	-329	-0-	80	1	701	3	N	-0-					-0-
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	2790	X	2406	-0-	-384	-0-	442	1	1963	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2632	X	2208	-0-	-424	-0-	417	1	1791	3	Y	-0-					1
03	2914	X	2148	-0-	-766	-0-	413	1	1734	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2790	X	2093	-0-	-697	-0-	413	1	1679	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2666	X	2181	-0-	-485	-0-	450	1	1729	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2370	X	2099	-0-	-271	-0-	418	1	1681	3	Y	-0-					1
07	2449	X	1864	-0-	-585	-0-	115	1	1748	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2170	X	1860	-0-	-310	-0-	346	1	1514	3	Y	-0-					1
09	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	435	1	5562	3	Y	-0-					1
10	2170	X	2074	-0-	-96	-0-	440	1	1634	3	Y	-0-					1
11	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	431	1	5710	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 31,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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	4216	X	3975	-0-	-241	-0-	378	1	3587	3	N	9	10	1			2
							10	9									
02	3584	X	3508	-0-	-76	-0-	343	1	3163	3	N	2	2	1			2
							2	9									
03	4123	X	3877	-0-	-246	-0-	379	1	3488	3	N	9	8	1			3
							10	9									
04	3990	X	3746	-0-	-244	-0-	354	1	3390	3	N	2	3	1			2
							2	9									
05	4123	X	3824	-0-	-299	-0-	399	1	3421	3	N	4	4	1			2
							4	9									
06	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	373	1	3819	3	N	3	3	1			2
							3	9									
07	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	369	1	4060	3	N	-0-					2
08	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	383	1	3853	3	N	-0-					2
09	4200	X	3721	-0-	-479	-0-	366	1	3349	3	N	5	5	1			2
							6	9									
10	4433	X	3683	-0-	-750	-0-	341	1	3342	3	N	-0-					2
11	4290	X	3314	-0-	-976	-0-	338	1	2975	3	N	1	1	1			2
							1	9									
12	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 42,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 502 RRCID -> 237134 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6667 - 6860

01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	22	1	97	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	87	-0-	-305	-0-	16	1	71	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	84	-0-	-288	-0-	16	1	68	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	95	-0-	-25	-0-	19	1	76	3	Y	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	32	1	124	3	Y	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	34	1	135	3	Y	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	26	1	114	3	Y	-0-					-0-
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	50	1	667	3	Y	-0-					-0-
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	59	1	219	3	Y	-0-					-0-
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	53	1	731	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2307 RRCID -> 237196 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3120 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	22	1	207	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	20	1	188	3	N	-0-					-0-
03	248	N	232	-0-	-16	-0-	23	1	209	3	N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	21	1	202	3	N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	24	1	204	3	N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	22	1	224	3	N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	22	1	237	3	N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	23	1	227	3	N	-0-					-0-
09	240	N	187	-0-	-53	-0-	18	1	169	3	N	-0-					-0-
10	248	N	153	-0-	-95	-0-	14	1	139	3	N	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	27	1	234	3	N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	21	1	197	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	20	1	183	3	N	-0-					-0-
04	210	N	172	-0-	-38	-0-	16	1	156	3	N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	14	1	116	3	N	-0-					-0-
06	210	N	55	-0-	-155	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
07	186	N	19	-0-	-167	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
08	124	N	21	-0-	-103	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
09	60	N	19	-0-	-41	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 907 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WEST RANCH WELL #: 7044 RRCID -> 237763 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 5026 PERF. 3190 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	128	1	1211	3	N	3	3	1			1
							3	9									
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	118	1	1087	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1364	N	1283	-0-	-81	-0-	126	1	1154	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	1290	N	1184	-0-	-106	-0-	112	1	1071	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1333	N	1244	-0-	-89	-0-	130	1	1113	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	132	1	1350	3	N	1	119	1			31
							1	9									
07	1209	N	113	-0-	-1096	-0-	9	1	104	3	N	-0-					1
08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	142	1	1430	3	N	-0-					1
09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	177	1	1618	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	163	1	1600	3	N	-0-					1
11	1530	N	1468	-0-	-62	-0-	150	1	1317	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 14,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 203 RRCID -> 237764 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 5534 - 7360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	49	1	462	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	448	N	420	-0-	28	-0-	41	1	379	3	N	-0-					-0-
03	527	N	437	-0-	90	-0-	43	1	393	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	510	N	403	-0-	107	-0-	38	1	365	3	N	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	59	1	503	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	420	N	122	-0-	298	-0-	11	1	111	3	N	-0-					-0-
07	403	N	101	-0-	302	-0-	8	1	93	3	N	-0-					-0-
08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	173	1	1741	3	N	-0-					-0-
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	66	1	608	3	N	-0-					-0-
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	54	1	529	3	N	-0-					-0-
11	930	N	486	-0-	444	-0-	50	1	436	3	N	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	682	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ALLISON WELL #: 4704 RRCID -> 237765 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5854 - 6190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1508	-0-	321	-0-	191	1	1317	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	1624	X	1346	-0-	278	-0-	165	1	1181	3	Y	-0-					-0-
03	1674	X	1389	-0-	285	-0-	144	1	1243	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	1620	X	1335	-0-	285	-0-	157	1	1178	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1643	X	501	-0-	1142	-0-	64	1	436	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1470	X	300	-0-	1170	-0-	36	1	264	3	Y	-0-					-0-
07	744	X	430	-0-	314	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
08	496	N	441	-0-	55	-0-	55	1	386	3	Y	-0-					-0-
09	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	63	1	1655	3	Y	-0-					-0-
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	89	1	639	3	Y	-0-					-0-
11	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	97	1	2722	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	744	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3108 RRCID -> 237766 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6602 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	103	1	980	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	96	1	886	3	N	1					1
							1	9									
03	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	106	1	971	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	102	1	977	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	117	1	1006	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	111	1	1134	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	107	1	1182	3	N	-0-					1
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	115	1	1154	3	N	-0-					1
09	1260	N	1079	-0-	-181	-0-	106	1	972	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1302	N	1099	-0-	-203	-0-	102	1	997	3	N	-0-					1
11	1230	N	979	-0-	-251	-0-	100	1	879	3	N	-0-					1
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 12,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	389	N	389	-0-	-0-	-0-	37	1	351	3	N	1	1	1			12
							1	9									
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	36	1	333	3	N	-0-					12
03	403	N	399	-0-	-4	-0-	39	1	359	3	N	1	1	1			12
							1	9									
04	390	N	384	-0-	-6	-0-	36	1	348	3	N	-0-					12
05	403	N	376	-0-	-27	-0-	39	1	337	3	N	-0-					12
06	390	N	102	-0-	-288	-0-	9	1	93	3	N	-0-					12
07	403	N	8	-0-	-395	-0-	1	1	7	3	N	-0-					12
08	372	N	222	-0-	-150	-0-	20	1	202	3	N	-0-					12
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	20	1	182	3	N	-0-					12
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	170	3	N	-0-					12
11	210	N	171	-0-	-39	-0-	17	1	154	3	N	-0-					12
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 2,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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	880	N	880	-0-	-0-	-0-	84	1	795	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	784	N	755	-0-	-29	-0-	74	1	681	3	N	-0-					-0-
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	82	1	749	3	N	3	2	1			1
							3	9									
04	840	N	804	-0-	-36	-0-	76	1	728	3	N	-0-	1	1			-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	89	1	760	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	86	1	877	3	N	2	1	1			1
							2	9									
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	80	1	886	3	N	-0-					1
08	837	N	725	-0-	-112	-0-	66	1	659	3	N	-0-					1
09	960	N	880	-0-	-80	-0-	87	1	793	3	N	-0-	1	1			-0-
10	961	N	831	-0-	-130	-0-	77	1	754	3	N	-0-					-0-
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	82	1	718	3	N	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	2945	X	1613	-0-	-1332	-0-	153	1	1456	3	N	4	4	1			1
							4	9									
02	2660	X	1467	-0-	-1193	-0-	143	1	1323	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1798	X	1599	-0-	-199	-0-	157	1	1439	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	1620	X	1576	-0-	-44	-0-	149	1	1426	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1674	X	1548	-0-	-126	-0-	161	1	1385	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1560	N	442	-0-	-1118	-0-	39	1	403	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1643	N	167	-0-	-1476	-0-	14	1	153	3	N	-0-					-0-
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	166	1	1672	3	N	-0-					-0-
09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	162	1	1485	3	N	2	1	1			1
							2	9									
10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	145	1	1422	3	N	-0-					1
11	1770	N	1496	-0-	-274	-0-	153	1	1342	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 14,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 206 RRCID -> 237858 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7204 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	22	1	207	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	16	1	144	3	N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	17	1	157	3	N	-0-					-0-
04	210	N	167	-0-	-43	-0-	16	1	151	3	N	-0-					-0-
05	186	N	131	-0-	-55	-0-	14	1	117	3	N	-0-					-0-
06	180	N	27	-0-	-153	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
07	186	N	21	-0-	-165	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	28	1	280	3	N	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	98	3	N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	N	-0-					-0-
11	270	N	107	-0-	-163	-0-	11	1	96	3	N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	216	1	2048	3	N	5	6	1			1
							6	9									
02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	202	1	1862	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	2325	N	2266	-0-	-59	-0-	222	1	2037	3	N	6	5	1			2
							7	9									
04	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	209	1	2001	3	N	1	2	1			1
							1	9									
05	2294	N	2274	-0-	-20	-0-	237	1	2034	3	N	3	3	1			1
							3	9									
06	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	222	1	2279	3	N	2	2	1			1
							2	9									
07	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	218	1	2403	3	N	-0-					1
08	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	234	1	2347	3	N	-0-					1
09	2490	N	2197	-0-	-293	-0-	216	1	1978	3	N	3	3	1			1
							3	9									
10	2635	N	2256	-0-	-379	-0-	209	1	2047	3	N	-0-					1
11	2490	N	2022	-0-	-468	-0-	206	1	1815	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 25,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3219 RRCID -> 237925 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7164 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	113	1	1075	3	N	3	3	1			1
							3	9									
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	105	1	972	3	N	-0-					1
03	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	114	1	1045	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1140	N	1133	-0-	-7	-0-	107	1	1025	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	119	1	1017	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1110	N	1072	-0-	-38	-0-	95	1	976	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	97	1	1069	3	N	-0-					1
08	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	102	1	1022	3	N	-0-					1
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	116	1	1065	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	118	1	1152	3	N	-0-					1
11	1080	N	1041	-0-	-39	-0-	106	1	935	3	N	-0-					1
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 12,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	2604	X	1973	-0-	-631	-0-	188	1	1785	3	N	-0-					43
02	1932	N	1716	-0-	-216	-0-	168	1	1548	3	N	-0-					43
03	2139	N	1926	-0-	-213	-0-	189	1	1736	3	N	1					44
							1	9									
04	1920	N	1841	-0-	-79	-0-	173	1	1661	3	N	6					50
							7	9									
05	1891	N	1850	-0-	-41	-0-	192	1	1648	3	N	9	12	1			47
							10	9									
06	1860	N	622	-0-	-1238	-0-	55	1	567	3	N	-0-					47
07	1891	N	230	-0-	-1661	-0-	19	1	210	3	N	1	4	1			44
							1	9									
08	3100	N	3558	-0-	458	458	322	1	3236	3	N	-0-					44
09	2504	N	2046	-0-	-458	-0-	201	1	1845	3	N	-0-					44
10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	151	1	1477	3	N	-0-					44
11	2580	X	1522	-0-	-1058	-0-	155	1	1360	3	N	6	3	1			47
							7	9									
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 18,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

WEST RANCH WELL #: 6065 RRCID -> 237927 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4846 - 5168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
12	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 2005 RRCID -> 237928 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4914 - 5986

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	725	N	725	-0-	-0-	-0-		69	1	655	3	N	1	2	1			-0-
								1	9									
02	728	N	707	-0-	-21	-0-		69	1	638	3	N	-0-					-0-
03	868	N	778	-0-	-90	-0-		76	1	699	3	N	3	2	1			1
								3	9									
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-		70	1	673	3	N	-0-	1	1			-0-
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-		89	1	764	3	N	1	1	1			-0-
								1	9									
06	750	N	199	-0-	-551	-0-		18	1	181	3	N	-0-					-0-
07	775	N	128	-0-	-647	-0-		11	1	117	3	N	-0-					-0-
08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-		148	1	1487	3	N	-0-					-0-
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-		95	1	867	3	N	1	1	1			-0-
								1	9									
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-		85	1	834	3	N	-0-					-0-
11	1560	N	788	-0-	-772	-0-		80	1	708	3	N	-0-					-0-
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WEST RANCH WELL #: 7012 RRCID -> 237929 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 5850 - 8170

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	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-		230	1	2178	3	N	5	6	1			1
								6	9									
02	2240	N	2094	-0-	-146	-0-		205	1	1888	3	N	1	1	1			1
								1	9									
03	2604	N	2112	-0-	-492	-0-		207	1	1899	3	N	5	4	1			2
								6	9									
04	2340	N	1923	-0-	-417	-0-		182	1	1740	3	N	1	2	1			1
								1	9									
05	2325	N	2156	-0-	-169	-0-		225	1	1929	3	N	2	2	1			1
								2	9									
06	2040	N	1516	-0-	-524	-0-		135	1	1379	3	N	2	2	1			1
								2	9									
07	1984	N	313	-0-	-1671	-0-		26	1	287	3	N	-0-					1
08	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-		238	1	2387	3	N	-0-					1
09	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-		189	1	1729	3	N	2	2	1			1
								2	9									
10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-		145	1	1415	3	N	-0-					1
11	2550	N	1252	-0-	-1298	-0-		128	1	1123	3	N	1	1	1			1
								1	9									
12	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-						N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 19,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 7027 RRCID -> 237930 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7348 - 7520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	51	1 9	485	3	N	1	1	1			-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	50	1	457	3	N	-0-					-0-
03	589	N	576	-0-	-13	-0-	56	1 9	519	3	N	1	1	1			-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	53	1	503	3	N	-0-					-0-
05	558	N	490	-0-	-68	-0-	51	1 9	438	3	N	1	1	1			-0-
06	570	N	367	-0-	-203	-0-	33	1	334	3	N	-0-					-0-
07	589	N	44	-0-	-545	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	79	1	790	3	N	-0-					-0-
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	61	1 9	559	3	N	1	1	1			-0-
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	49	1	475	3	N	-0-					-0-
11	840	N	590	-0-	-250	-0-	60	1	530	3	N	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WEST RANCH WELL #: 3220 RRCID -> 237941 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6508 - 7134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	86	1 9	812	3	N	1	2	1			-0-
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	82	1	754	3	N	-0-					-0-
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	97	1 9	887	3	N	3	2	1			1
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	98	1 9	943	3	N	1	1	1			1
05	930	N	826	-0-	-104	-0-	86	1	740	3	N	-0-	1	1			-0-
06	960	N	913	-0-	-47	-0-	81	1 9	830	3	N	2	1	1			1
07	1085	N	961	-0-	-124	-0-	80	1	881	3	N	-0-					1
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	84	1	840	3	N	-0-					1
09	900	N	824	-0-	-76	-0-	81	1	743	3	N	-0-	1	1			-0-
10	961	N	834	-0-	-127	-0-	77	1	757	3	N	-0-					-0-
11	900	N	757	-0-	-143	-0-	77	1	680	3	N	-0-					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	25	1	241	3	N	31	1	1			167
							34	9									
02	252	N	238	-0-	14	-0-	23	1	215	3	N	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	26	1	236	3	N	29	190	1			34
							32	9									
04	270	N	258	-0-	12	-0-	24	1	234	3	N	-0-					-0-
05	279	N	268	-0-	11	-0-	28	1	240	3	N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	27	1	274	3	N	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	27	1	295	3	N	-0-					-0-
08	279	N	270	-0-	9	-0-	24	1	246	3	N	-0-					-0-
09	300	N	267	-0-	33	-0-	26	1	241	3	N	-0-					-0-
10	310	N	265	-0-	45	-0-	25	1	240	3	N	-0-					-0-
11	270	N	260	-0-	10	-0-	24	1	213	3	N	21	178	1			61
							23	9									
12	279	N	NO RPT	-0-	279	-0-					N	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 3,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	25	1	240	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	25	1	232	3	N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	28	1	258	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	29	1	277	3	N	-0-					-0-
05	279	N	237	-0-	42	-0-	25	1	212	3	N	-0-					-0-
06	270	N	257	-0-	13	-0-	23	1	234	3	N	-0-					-0-
07	310	N	289	-0-	21	-0-	24	1	265	3	N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	26	1	260	3	N	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	27	1	250	3	N	-0-					-0-
10	279	N	276	-0-	3	-0-	26	1	250	3	N	-0-					-0-
11	270	N	216	-0-	54	-0-	22	1	194	3	N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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	648	N	648	-0-	-0-	-0-	62	1	584	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	59	1	543	3	N	-0-					-0-
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	66	1	610	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	630	N	604	-0-	-26	-0-	57	1	546	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	682	N	581	-0-	-101	-0-	61	1	519	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	660	N	159	-0-	-501	-0-	14	1	145	3	N	-0-					-0-
07	620	N	238	-0-	-382	-0-	20	1	218	3	N	-0-					-0-
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	121	1	1221	3	N	-0-					-0-
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	67	1	615	3	N	-0-					-0-
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	63	1	619	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	606	-0-	-564	-0-	62	1	544	3	N	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	127	1	1206	3	N	3	3	1			1
							3	9									
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	121	1	1113	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1426	N	1325	-0-	-101	-0-	130	1	1192	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	129	1	1231	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	146	1	1249	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	140	1	1437	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	140	1	1545	3	N	-0-					1
08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	148	1	1492	3	N	-0-					1
09	1590	N	1306	-0-	-284	-0-	128	1	1176	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1674	N	1275	-0-	-399	-0-	118	1	1157	3	N	-0-					1
11	1590	N	1175	-0-	-415	-0-	120	1	1055	3	N	-0-					1
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 15,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2319 RRCID -> 237989 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 4960 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2835	-0-	-389	-0-	360	1	2474	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2856	X	2519	-0-	-337	-0-	308	1	2211	3	Y	-0-					1
03	3162	X	2551	-0-	-611	-0-	264	1	2286	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	3000	X	2417	-0-	-583	-0-	284	1	2132	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	3038	X	2446	-0-	-592	-0-	313	1	2131	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2730	X	2365	-0-	-365	-0-	282	1	2083	3	Y	-0-					1
07	2790	X	2103	-0-	-687	-0-	2102	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	2542	X	1986	-0-	-556	-0-	247	1	1739	3	Y	-0-					1
09	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	267	1	6891	3	Y	-0-					1
10	2449	X	2220	-0-	-229	-0-	271	1	1949	3	Y	-0-					1
11	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	258	1	6829	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 35,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WEST RANCH WELL #: 709 RRCID -> 237990 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5820 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	396	1	3752	3	N	9	10	1			2
							10	9									
02	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	336	1	3094	3	N	2	2	1			2
							2	9									
03	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	360	1	3314	3	N	8	7	1			3
							9	9									
04	3510	X	3362	-0-	-148	-0-	318	1	3042	3	N	2	3	1			2
							2	9									
05	3627	X	2699	-0-	-928	-0-	282	1	2415	3	N	2	3	1			1
							2	9									
06	3510	X	1927	-0-	-1583	-0-	171	1	1754	3	N	2	2	1			1
							2	9									
07	3627	X	615	-0-	-3012	-0-	51	1	564	3	N	-0-					1
08	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	376	1	3781	3	N	-0-					1
09	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	338	1	3101	3	N	4	3	1			2
							4	9									
10	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	255	1	2495	3	N	-0-					2
11	3510	X	2316	-0-	-1194	-0-	236	1	2080	3	N	-0-	1	1			1
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 32,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW 600 WELL #: 4051 RRCID -> 238032 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7650 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	6878	-0-	-562	-0-	654	1	6206	3	N	16	18	1			3
							18	9									
02	6496	X	6200	-0-	-296	-0-	606	1	5591	3	N	3	3	1			3
							3	9									
03	7223	X	6839	-0-	-384	-0-	669	1	6152	3	N	16	14	1			5
							18	9									
04	6990	X	6637	-0-	-353	-0-	627	1	6006	3	N	4	5	1			4
							4	9									
05	7223	X	6850	-0-	-373	-0-	714	1	6128	3	N	7	8	1			3
							8	9									
06	6660	X	2885	-0-	-3775	-0-	256	1	2626	3	N	3	4	1			2
							3	9									
07	6851	X	750	-0-	-6101	-0-	62	1	688	3	N	-0-					2
08	13513	X	13513	-0-	-0-	-0-	1223	1	12290	3	N	-0-					2
09	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	753	1	6901	3	N	8	6	1			4
							9	9									
10	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	679	1	6647	3	N	-0-					4
11	8280	X	6389	-0-	-1891	-0-	652	1	5734	3	N	3	3	1			4
							3	9									
12	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 71,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

WEST RANCH WELL #: 2216 RRCID -> 238166 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 5736 - 6500

01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	77	1	343	3	Y	-0-					28
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	71	1	304	3	Y	-0-					28
03	434	N	396	-0-	-38	-0-	76	1	320	3	Y	-0-					28
04	420	N	384	-0-	-36	-0-	76	1	308	3	Y	-0-					28
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	99	1	381	3	Y	-0-					28
06	390	N	387	-0-	-3	-0-	77	1	310	3	Y	-0-					28
07	403	N	324	-0-	-79	-0-	20	1	304	3	Y	-0-					28
08	465	N	353	-0-	-112	-0-	66	1	287	3	Y	-0-					28
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	77	1	435	3	Y	-0-					28
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	75	1	280	3	Y	-0-					28
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	74	1	430	3	Y	-0-					28
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 4,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 5040 RRCID -> 238171 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 4980 - 5280

01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	109	1	482	3	N	-0-					-0-
02	588	N	534	-0-	-54	-0-	101	1	433	3	N	-0-					-0-
03	651	N	542	-0-	-109	-0-	104	1	438	3	N	-0-					-0-
04	570	N	537	-0-	-33	-0-	106	1	431	3	N	-0-					-0-
05	589	N	542	-0-	-47	-0-	112	1	430	3	N	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	103	1	413	3	N	-0-					-0-
07	558	N	444	-0-	-114	-0-	27	1	417	3	N	-0-					-0-
08	527	N	461	-0-	-66	-0-	86	1	375	3	N	-0-					-0-
09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	104	1	1259	3	N	-0-					-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	104	1	387	3	N	-0-					-0-
11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	97	1	1222	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3312 RRCID -> 238184 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5930 - 7347

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	432	N	432	-0-		-0-	-0-	41	1	390	3	N	1	1	1			2
								1	9									
02	357	N	357	-0-		-0-	-0-	35	1	322	3	N	-0-					2
03	465	N	361	-0-		-104	-0-	35	1	325	3	N	1	1	1			2
								1	9									
04	420	N	340	-0-		-80	-0-	32	1	308	3	N	-0-					2
05	403	N	387	-0-		-16	-0-	40	1	347	3	N	-0-					2
06	360	N	198	-0-		-162	-0-	18	1	180	3	N	-0-					2
07	341	N	50	-0-		-291	-0-	4	1	46	3	N	-0-					2
08	372	N	-0-	-0-		-372	-0-					N	-0-					2
09	210	N	-0-	-0-		-210	-0-					N	-0-					2
10	62	N	9	-0-		-53	-0-	1	1	8	3	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: 2,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LONGFELLOW WELL #: 1208 RRCID -> 238322 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7048 - 7350

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	1202	N	1202	-0-		-0-	-0-	114	1	1085	3	N	3	3	1			1
								3	9									
02	1120	N	1114	-0-		-6	-0-	109	1	1005	3	N	-0-					1
03	1302	N	1209	-0-		-93	-0-	118	1	1089	3	N	2	2	1			1
								2	9									
04	1170	N	1167	-0-		-3	-0-	110	1	1056	3	N	1	1	1			1
								1	9									
05	1240	N	1190	-0-		-50	-0-	124	1	1065	3	N	1	1	1			1
								1	9									
06	1170	N	445	-0-		-725	-0-	40	1	405	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1209	N	20	-0-		-1189	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
08	1624	N	1624	-0-		-0-	-0-	147	1	1477	3	N	-0-					-0-
09	1332	N	1332	-0-		-0-	-0-	131	1	1199	3	N	2	1	1			1
								2	9									
10	1321	N	1321	-0-		-0-	-0-	122	1	1199	3	N	-0-					1
11	1560	N	1177	-0-		-383	-0-	120	1	1057	3	N	-0-					1
12	1364	N	NO RPT	-0-		-1364	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 11,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

ALLISON 4 WELL #: 601 RRCID -> 238765 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6500 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	299	N	299	-0-		-0-	-0-	55	1	244	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	300	-0-		-36	-0-	57	1	243	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	291	-0-		-50	-0-	56	1	235	3	Y	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-		-0-	-0-	64	1	259	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	323	-0-		-18	-0-	67	1	256	3	Y	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-		-0-	-0-	65	1	261	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	286	-0-		-55	-0-	18	1	268	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	291	-0-		-19	-0-	54	1	237	3	Y	-0-					-0-
09	787	N	787	-0-		-0-	-0-	67	1	720	3	Y	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-		-0-	-0-	67	1	249	3	Y	-0-					-0-
11	757	N	757	-0-		-0-	-0-	62	1	695	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	NO RPT	-0-		-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2220 RRCID -> 238770 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5400 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2254	-0-		-753	-0-	286	1	1967	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
02	2716	X	2349	-0-		-367	-0-	287	1	2062	3	Y	-0-					1
03	2976	X	2243	-0-		-733	-0-	232	1	2010	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
04	2820	X	2264	-0-		-556	-0-	266	1	1997	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
05	2883	X	2323	-0-		-560	-0-	297	1	2024	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
06	2520	X	2245	-0-		-275	-0-	268	1	1977	3	Y	-0-					1
07	2604	X	1992	-0-		-612	-0-	1991	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	2325	X	2026	-0-		-299	-0-	252	1	1774	3	Y	-0-					1
09	6698	X	6698	-0-		-0-	-0-	247	1	6451	3	Y	-0-					1
10	2325	X	2084	-0-		-241	-0-	254	1	1830	3	Y	-0-					1
11	6452	X	6452	-0-		-0-	-0-	232	1	6220	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	6603	X	NO RPT	-0-		-6603	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WEST RANCH WELL #: 2320 RRCID -> 238772 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 5674 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	X	1855	-0-		-1400	-0-	341	1	1513	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
02	2772	X	1492	-0-		-1280	-0-	282	1	1210	3	Y	-0-					1
03	3069	X	1650	-0-		-1419	-0-	317	1	1332	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
04	2970	X	1520	-0-		-1450	-0-	300	1	1219	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
05	2852	X	1496	-0-		-1356	-0-	309	1	1187	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1800	X	1435	-0-		-365	-0-	286	1	1149	3	Y	-0-					-0-
07	1643	X	1242	-0-		-401	-0-	77	1	1164	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
08	1643	X	1311	-0-		-332	-0-	244	1	1067	3	Y	-0-					-0-
09	4213	X	4213	-0-		-0-	-0-	291	1	3922	3	Y	-0-					-0-
10	1488	X	1332	-0-		-156	-0-	283	1	1049	3	Y	-0-					-0-
11	3606	X	3606	-0-		-0-	-0-	241	1	3364	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
12	4030	X	NO RPT	-0-		-4030	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3223 RRCID -> 238776 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5880 - 7210

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	6634	X	6124	-0-	-510	-0-		583	1	5526	3	N	14	15	1			3
								15	9									
02	5908	X	5503	-0-	-405	-0-		538	1	4962	3	N	3	3	1			3
								3	9									
03	6541	X	6009	-0-	-532	-0-		588	1	5407	3	N	13	12	1			4
								14	9									
04	6000	X	5839	-0-	-161	-0-		552	1	5283	3	N	4	5	1			3
								4	9									
05	6169	X	5935	-0-	-234	-0-		619	1	5308	3	N	7	7	1			3
								8	9									
06	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-		576	1	5903	3	N	6	5	1			4
								7	9									
07	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-		544	1	5990	3	N	-0-					4
08	6045	X	5990	-0-	-55	-0-		542	1	5448	3	N	-0-					4
09	6480	X	5777	-0-	-703	-0-		568	1	5202	3	N	6	7	1			3
								7	9									
10	6696	X	5619	-0-	-1077	-0-		521	1	5098	3	N	-0-					3
11	6480	X	5378	-0-	-1102	-0-		549	1	4827	3	N	2	2	1			3
								2	9									
12	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-						N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 65,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

WEST RANCH WELL #: 3320 RRCID -> 238780 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6058 - 8093

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	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-		161	1	1530	3	N	4	4	1			1
								4	9									
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-		150	1	1380	3	N	1	1	1			1
								1	9									
03	1674	N	1671	-0-	-3	-0-		164	1	1504	3	N	3	3	1			1
								3	9									
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-		157	1	1503	3	N	1	1	1			1
								1	9									
05	1705	N	1677	-0-	-28	-0-		175	1	1500	3	N	2	2	1			1
								2	9									
06	1620	N	1315	-0-	-305	-0-		117	1	1197	3	N	1	1	1			1
								1	9									
07	1705	N	73	-0-	-1632	-0-		6	1	67	3	N	-0-					1
08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-		172	1	1725	3	N	-0-					1
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-		159	1	1460	3	N	2	2	1			1
								2	9									
10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-		149	1	1457	3	N	-0-					1
11	1830	N	1432	-0-	-398	-0-		146	1	1285	3	N	1	1	1			1
								1	9									
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-						N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 16,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

WEST RANCH WELL #: 703 RRCID -> 239059 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5518 - 5704

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	23	N	23	-0-	-0-	-0-		2	1	21	3	N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-		2	1	19	3	N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-		2	1	21	3	N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-		2	1	23	3	N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-		4	1	30	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-		3	1	28	3	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST STATE WELL #: 2416 RRCID -> 239061 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6090 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	1983	-0-	-652	-0-	364	1	1618	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2324	X	1820	-0-	-504	-0-	344	1	1476	3	Y	-0-					1
03	2542	X	1829	-0-	-713	-0-	352	1	1476	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2400	X	1737	-0-	-663	-0-	343	1	1393	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2201	X	1431	-0-	-770	-0-	295	1	1136	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1950	X	1404	-0-	-546	-0-	280	1	1124	3	Y	-0-					-0-
07	2015	X	1212	-0-	-803	-0-	75	1	1136	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1829	X	1221	-0-	-608	-0-	227	1	994	3	Y	-0-					-0-
09	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	274	1	3772	3	Y	-0-					-0-
10	1457	X	1248	-0-	-209	-0-	265	1	983	3	Y	-0-					-0-
11	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	254	1	3542	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	696	N	696	-0-	-0-	-0-	128	1	568	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	510	-0-	-162	-0-	96	1	414	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	507	-0-	-206	-0-	98	1	409	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	478	-0-	-182	-0-	94	1	384	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	489	-0-	-69	-0-	101	1	388	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	343	-0-	-137	-0-	68	1	275	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	370	-0-	-126	-0-	23	1	347	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	404	-0-	-92	-0-	75	1	329	3	Y	-0-					-0-
09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	89	1	1072	3	Y	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	87	1	324	3	Y	-0-					-0-
11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	86	1	1081	3	Y	-0-					-0-
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 6067 RRCID -> 239068 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 7132 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	27	1	257	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	25	1	235	3	N	-0-					-0-
03	310	N	287	-0-	-23	-0-	28	1	258	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	26	1	252	3	N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	30	1	255	3	N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	28	1	284	3	N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	32	1	354	3	N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	37	1	368	3	N	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	34	1	307	3	N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	32	1	310	3	N	-0-					-0-
11	330	N	303	-0-	-27	-0-	31	1	272	3	N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	5270	X	4557	-0-	-713	-0-	837	1	3718	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	4424	X	3701	-0-	-723	-0-	700	1	3001	3	Y	-0-					1
03	4619	X	3631	-0-	-988	-0-	698	1	2931	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	4470	X	3514	-0-	-956	-0-	694	1	2819	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	4619	X	3430	-0-	-1189	-0-	707	1	2720	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	4410	X	3418	-0-	-992	-0-	681	1	2737	3	Y	-0-					1
07	4092	X	2938	-0-	-1154	-0-	181	1	2755	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	3627	X	3060	-0-	-567	-0-	569	1	2491	3	Y	-0-					1
09	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	678	1	9612	3	Y	-0-					1
10	3534	X	3204	-0-	-330	-0-	680	1	2524	3	Y	-0-					1
11	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	644	1	9470	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 51,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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	696	N	696	-0-	-0-	-0-	66	1	628	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	58	1	536	3	N	-0-					-0-
03	682	N	657	-0-	-25	-0-	64	1	592	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	660	N	629	-0-	-31	-0-	59	1	569	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	651	N	625	-0-	-26	-0-	65	1	559	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	630	N	206	-0-	-424	-0-	18	1	188	3	N	-0-					-0-
07	651	N	58	-0-	-593	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	68	1	679	3	N	-0-					-0-
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	89	1	818	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	60	1	588	3	N	-0-					-0-
11	720	N	549	-0-	-171	-0-	56	1	493	3	N	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	24	1	230	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	25	1	227	3	N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	28	1	257	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	26	1	250	3	N	-0-					-0-
05	279	N	210	-0-	-69	-0-	22	1	188	3	N	-0-					-0-
06	270	N	114	-0-	-156	-0-	10	1	104	3	N	-0-					-0-
07	279	N	60	-0-	-219	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	32	1	322	3	N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	136	3	N	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	3	N	-0-					-0-
11	330	N	96	-0-	-234	-0-	10	1	86	3	N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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	317	N	317	-0-	-0-	-0-	30	1	286	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	308	N	284	-0-	-24	-0-	28	1	256	3	N	-0-					-0-
03	341	N	310	-0-	-31	-0-	30	1	279	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	28	1	271	3	N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	34	1	292	3	N	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	34	1	353	3	N	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	33	1	368	3	N	-0-					-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	33	1	334	3	N	-0-					-0-
09	390	N	309	-0-	-81	-0-	30	1	279	3	N	-0-					-0-
10	403	N	294	-0-	-109	-0-	27	1	267	3	N	-0-					-0-
11	360	N	266	-0-	-94	-0-	27	1	239	3	N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	201	1	891	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	1010	-0-	-26	-0-	191	1	819	3	Y	-0-					-0-
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	211	1	885	3	Y	-0-					-0-
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	208	1	845	3	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	225	1	864	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	212	1	853	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	927	-0-	-158	-0-	57	1	870	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	1004	-0-	-81	-0-	187	1	817	3	Y	-0-					-0-
09	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	219	1	2023	3	Y	-0-					-0-
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	208	1	771	3	Y	-0-					-0-
11	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	194	1	1860	3	Y	-0-					-0-
12	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1395	X	1131	-0-	-264	-0-	208	1	923	3	Y	-0-					-0-
02	1288	X	1049	-0-	-239	-0-	198	1	851	3	Y	-0-					-0-
03	1426	X	927	-0-	-499	-0-	178	1	749	3	Y	-0-					-0-
04	1350	X	1024	-0-	-326	-0-	202	1	822	3	Y	-0-					-0-
05	1364	X	1073	-0-	-291	-0-	221	1	851	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1110	X	1010	-0-	-100	-0-	201	1	809	3	Y	-0-					-0-
07	1147	X	921	-0-	-226	-0-	57	1	864	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	828	-0-	-257	-0-	154	1	674	3	Y	-0-					-0-
09	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	216	1	2517	3	Y	-0-					-0-
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	214	1	794	3	Y	-0-					-0-
11	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	203	1	2456	3	Y	-0-					-0-
12	2821	N	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 2117 RRCID -> 239159 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 6510 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	284	1	1259	3	Y	-0-					-0-
02	924	N	871	-0-	-53	-0-	165	1	706	3	Y	-0-					-0-
03	1147	N	888	-0-	-259	-0-	171	1	716	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1500	N	840	-0-	-660	-0-	166	1	674	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	785	-0-	-176	-0-	162	1	622	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	870	N	787	-0-	-83	-0-	157	1	630	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	697	-0-	-171	-0-	43	1	654	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	746	-0-	-29	-0-	139	1	607	3	Y	-0-					-0-
09	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	164	1	2198	3	Y	-0-					-0-
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	162	1	600	3	Y	-0-					-0-
11	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	155	1	2155	3	Y	-0-					-0-
12	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LONGFELLOW STATE SS WELL #: 4001 RRCID -> 239290 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 2140 - 2635

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: 4602 RRCID -> 239291 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2344 - 3414

01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	3	N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	101	3	N	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	12	1	111	3	N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	14	1	116	3	N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	3	N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	137	3	N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	3	N	-0-					-0-
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	12	1	111	3	N	-0-					-0-
10	155	N	123	-0-	-32	-0-	11	1	112	3	N	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	12	1	103	3	N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	12	1	109	3	N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	105	3	N	-0-					-0-
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	9	1	83	3	N	-0-					-0-
04	120	N	77	-0-	-43	-0-	7	1	70	3	N	-0-					-0-
05	124	N	66	-0-	-58	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
06	90	N	24	-0-	-66	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
07	93	N	23	-0-	-70	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	161	3	N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	3	N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	N	-0-					-0-
11	150	N	82	-0-	-68	-0-	8	1	74	3	N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 239302 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2796 - 4058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	87	1	824	3	N	2	2	1			62
							2	9									
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	80	1	742	3	N	-0-					62
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	88	1	811	3	N	2	2	1			62
							2	9									
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	84	1	802	3	N	1	1	1			62
							1	9									
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	94	1	808	3	N	1	1	1			62
							1	9									
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	89	1	907	3	N	3	1	1			64
							3	9									
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	85	1	935	3	N	3					67
							3	9									
08	899	N	764	-0-	-135	-0-	69	1	695	3	N	-0-					67
09	990	N	838	-0-	-152	-0-	82	1	755	3	N	1	1	1			67
							1	9									
10	1023	N	868	-0-	-155	-0-	80	1	786	3	N	2					69
							2	9									
11	750	N	748	-0-	-2	-0-	76	1	672	3	N	-0-					69
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 9,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 89 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 2120 RRCID -> 239307 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4660 - 4916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	72	3	N	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	7	1	61	3	N	-0-					-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	7	1	66	3	N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	7	1	65	3	N	-0-					-0-
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	7	1	66	3	N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 5054 RRCID -> 239308 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3580 - 4002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	71	1	676	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	67	1	615	3	N	-0-					-0-
							1	9									
03	775	N	749	-0-	-26	-0-	73	1	674	3	N	2	1	1			1
							2	9									
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	69	1	664	3	N	-0-	1	1			-0-
							1	9									
05	744	N	727	-0-	-17	-0-	76	1	650	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	71	1	727	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	69	1	763	3	N	-0-					-0-
08	713	N	699	-0-	-14	-0-	63	1	636	3	N	-0-					-0-
09	810	N	749	-0-	-61	-0-	74	1	674	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	837	N	737	-0-	-100	-0-	68	1	669	3	N	-0-					-0-
11	690	N	668	-0-	-22	-0-	68	1	600	3	N	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 5063 RRCID -> 239309 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4689 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1637	-0-	-471	-0-	208	1	1428	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1876	X	1433	-0-	-443	-0-	175	1	1258	3	Y	-0-					1
03	2077	X	1399	-0-	-678	-0-	145	1	1253	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1830	X	1330	-0-	-500	-0-	156	1	1174	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1860	X	1376	-0-	-484	-0-	176	1	1199	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1590	X	1277	-0-	-313	-0-	152	1	1125	3	Y	-0-					-0-
07	1581	X	1105	-0-	-476	-0-	1104	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1395	X	1064	-0-	-331	-0-	132	1	932	3	Y	-0-					-0-
09	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	133	1	3384	3	Y	-0-					-0-
10	1364	X	1194	-0-	-170	-0-	146	1	1048	3	Y	-0-					-0-
11	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	140	1	3658	3	Y	-0-					-0-
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WEST RANCH WELL #: 7038 RRCID -> 239312 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4454 - 4954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	62	1	592	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	616	N	568	-0-	-48	-0-	56	1	512	3	N	-0-					-0-
03	682	N	664	-0-	-18	-0-	65	1	598	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	61	1	584	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	65	1	558	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	630	N	495	-0-	-135	-0-	44	1	451	3	N	-0-					-0-
07	682	N	149	-0-	-533	-0-	12	1	137	3	N	-0-					-0-
08	620	N	153	-0-	-467	-0-	14	1	139	3	N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	489	N	489	-0-	-0-	-0-	90	1	399	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	401	-0-	-47	-0-	76	1	325	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	487	-0-	-9	-0-	94	1	393	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	466	-0-	-14	-0-	92	1	374	3	Y	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	95	1	365	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	448	-0-	-32	-0-	89	1	359	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	389	-0-	-107	-0-	24	1	365	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	421	-0-	-44	-0-	78	1	343	3	Y	-0-					-0-
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	91	1	609	3	Y	-0-					-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	90	1	335	3	Y	-0-					-0-
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	88	1	605	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 5060 RRCID -> 239316 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3605 - 4190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	144	1 4 9	1370	3	N	4	4	1			1
02	1400	N	1387	-0-	-13	-0-	136	1 1 9	1250	3	N	1	1	1			1
03	1581	N	1507	-0-	-74	-0-	148	1 3 9	1356	3	N	3	3	1			1
04	1470	N	1460	-0-	-10	-0-	138	1 1 9	1321	3	N	1	1	1			1
05	1550	N	1446	-0-	-104	-0-	151	1 2 9	1293	3	N	2	2	1			1
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	147	1 1 9	1506	3	N	1	1	1			1
07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	141	1	1552	3	N	-0-					1
08	1457	N	1223	-0-	-234	-0-	111	1	1112	3	N	-0-					1
09	1650	N	1427	-0-	-223	-0-	140	1 2 9	1285	3	N	2	2	1			1
10	1705	N	1391	-0-	-314	-0-	129	1	1262	3	N	-0-					1
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	139	1 1 9	1224	3	N	1	1	1			1
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 16,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

WEST RANCH WELL #: 7022 RRCID -> 239318 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4026 - 4176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	67	1 2 9	638	3	N	2	2	1			-0-
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	70	1	644	3	N	-0-					-0-
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	76	1 3 9	698	3	N	3	2	1			1
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	73	1	699	3	N	-0-	1	1			-0-
05	806	N	585	-0-	-221	-0-	61	1 1 9	523	3	N	1	1	1			-0-
06	750	N	475	-0-	-275	-0-	42	1	433	3	N	-0-					-0-
07	806	N	68	-0-	-738	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	400	-0-	-80	-0-	39	1 1 9	360	3	N	1	1	1			-0-
10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	137	1	1344	3	N	-0-					-0-
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	104	1	915	3	N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 6053 RRCID -> 239336 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4178 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	141	1	1026	3	Y	6	2	1			90
							7	9									
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	130	1	920	3	Y	2					92
							2	9									
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	143	1	1008	3	Y	6	2	1			96
							7	9									
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	137	1	979	3	Y	1	1	1			96
							1	9									
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	153	1	1003	3	Y	9	1	1			104
							10	9									
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	143	1	1086	3	Y	1	87	1			18
							1	9									
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	97	1	1138	3	Y	3					21
							3	9									
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	141	1	1114	3	Y	1					22
							1	9									
09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	144	1	1321	3	Y	3	1	1			24
							3	9									
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	140	1	999	3	Y	3					27
							3	9									
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	137	1	1241	3	Y	2					29
							2	9									
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 13,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

LONGFELLOW WELL #: 4048 RRCID -> 239340 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4120 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2337	-0-	-608	-0-	429	1	1907	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2604	X	2094	-0-	-510	-0-	396	1	1698	3	Y	-0-					1
03	2883	X	2221	-0-	-662	-0-	427	1	1793	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2580	X	2081	-0-	-499	-0-	411	1	1669	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2604	X	2091	-0-	-513	-0-	431	1	1658	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2250	X	1994	-0-	-256	-0-	397	1	1597	3	Y	-0-					1
07	2325	X	1726	-0-	-599	-0-	106	1	1619	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2232	X	1754	-0-	-478	-0-	326	1	1428	3	Y	-0-					1
09	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	399	1	4857	3	Y	-0-					1
10	2077	X	1927	-0-	-150	-0-	409	1	1518	3	Y	-0-					1
11	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	380	1	4801	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 28,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2317 RRCID -> 239342 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4827 PERF. 3200 - 4541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	25	1	238	3	N	1	1	1			116
							1	9									
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	23	1	208	3	N	-0-					116
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	24	1	223	3	N	-0-					116
04	270	N	246	-0-	-24	-0-	23	1	223	3	N	-0-					116
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	25	1	216	3	N	-0-					116
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	25	1	253	3	N	-0-					116
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	24	1	264	3	N	-0-					116
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	25	1	255	3	N	-0-					116
09	270	N	240	-0-	-30	-0-	24	1	216	3	N	-0-					116
10	279	N	239	-0-	-40	-0-	22	1	217	3	N	-0-					116
11	270	N	219	-0-	-51	-0-	22	1	197	3	N	-0-					116
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					116

TOTAL GAS PROD: 2,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	852	N	852	-0-	-0-	-0-	155	1	688	3	Y	8					77
							9	9									
02	1008	N	937	-0-	-71	-0-	176	1	755	3	Y	5					82
							6	9									
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	206	1	867	3	Y	17					99
							19	9									
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	190	1	772	3	Y	16					115
							18	9									
05	1023	N	962	-0-	-61	-0-	195	1	749	3	Y	16	1	1			130
							18	9									
06	1050	N	932	-0-	-118	-0-	184	1	740	3	Y	7					137
							8	9									
07	1023	N	826	-0-	-197	-0-	50	1	755	3	Y	19	83	1			73
							21	9									
08	961	N	889	-0-	-72	-0-	163	1	714	3	Y	11					84
							12	9									
09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	191	1	1299	3	Y	15					99
							17	9									
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	187	1	693	3	Y	5					104
							6	9									
11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	165	1	1160	3	Y	9					113
							10	9									
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: 11,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 7039 RRCID -> 239348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3510 - 4752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	65	1	619	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	644	N	633	-0-	-11	-0-	62	1	571	3	N	-0-					-0-
03	744	N	696	-0-	-48	-0-	68	1	627	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	64	1	610	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	713	N	632	-0-	-81	-0-	66	1	565	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	660	N	475	-0-	-185	-0-	42	1	433	3	N	-0-					-0-
07	713	N	88	-0-	-625	-0-	7	1	81	3	N	-0-					-0-
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	99	1	995	3	N	-0-					-0-
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	96	1	880	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	76	1	740	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	542	-0-	-508	-0-	55	1	487	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	469	N	469	-0-	-0-	-0-	45	1	423	3	N	1	1	1			5
							1	9									
02	448	N	420	-0-	-28	-0-	41	1	379	3	N	-0-					5
03	496	N	480	-0-	-16	-0-	47	1	432	3	N	1	1	1			5
							1	9									
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	48	1	457	3	N	-0-					5
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	51	1	437	3	N	1	1	1			5
							1	9									
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	46	1	471	3	N	-0-					5
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	47	1	521	3	N	-0-					5
08	496	N	268	-0-	-228	-0-	24	1	244	3	N	-0-					5
09	510	N	391	-0-	-119	-0-	38	1	352	3	N	1	1	1			5
							1	9									
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	55	1	540	3	N	-0-					5
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	34	1	299	3	N	2					7
							2	9									
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 5,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	136	1	1291	3	Y	7	4	1			62
							8	9									
02	1316	N	1302	-0-	-14	-0-	127	1	1174	3	Y	1	1	1			62
							1	9									
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	160	1	1470	3	Y	6	3	1			65
							7	9									
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	146	1	1402	3	Y	-0-	1	1			64
05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	167	1	1433	3	Y	4	2	1			66
							4	9									
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	148	1	1513	3	Y	1	1	1			66
							1	9									
07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	146	1	1608	3	Y	-0-					66
08	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	148	1	1488	3	Y	-0-					66
09	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	152	1	1394	3	Y	2	2	1			66
							2	9									
10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	139	1	1357	3	Y	23					89
							25	9									
11	1440	N	1330	-0-	-110	-0-	134	1	1182	3	Y	13	1	1			101
							14	9									
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 16,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1509 RRCID -> 239358 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 4344 - 5264

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: 7104 RRCID -> 239360 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4412 - 5194

01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	37	1	166	3	N	-0-					-0-
02	196	N	165	-0-	-31	-0-	31	1	134	3	N	-0-					-0-
03	217	N	183	-0-	-34	-0-	35	1	148	3	N	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	39	1	159	3	N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	44	1	168	3	N	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	42	1	167	3	N	-0-					-0-
07	217	N	148	-0-	-69	-0-	9	1	139	3	N	-0-					-0-
08	217	N	168	-0-	-49	-0-	31	1	137	3	N	-0-					-0-
09	210	N	179	-0-	-31	-0-	38	1	141	3	N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	35	1	131	3	N	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	35	1	133	3	N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 2115 RRCID -> 239362 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4110 - 4992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2829	-0-	-798	-0-	269	1 7 9	2553	3	N	6	7	1			1
02	3052	X	2645	-0-	-407	-0-	259	1 1 9	2385	3	N	1	1	1			1
03	3379	X	2785	-0-	-594	-0-	272	1 8 9	2505	3	N	7	6	1			2
04	3030	X	2824	-0-	-206	-0-	267	1 2 9	2555	3	N	2	2	1			2
05	2914	X	2838	-0-	-76	-0-	296	1 2 9	2540	3	N	2	3	1			1
06	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	276	1 3 9	2829	3	N	3	2	1			2
07	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	279	1	3066	3	N	-0-					2
08	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	264	1	2655	3	N	-0-					2
09	3120	X	2631	-0-	-489	-0-	259	1 2 9	2370	3	N	2	3	1			1
10	3348	X	2696	-0-	-652	-0-	250	1	2446	3	N	-0-					1
11	3240	X	2474	-0-	-766	-0-	252	1 1 9	2221	3	N	1	1	1			1
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 31,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

WEST RANCH WELL #: 5064 RRCID -> 239364 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3488 - 4170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	72	1 1 9	688	3	N	1	2	1			-0-
02	728	N	672	-0-	-56	-0-	66	1	606	3	N	-0-					-0-
03	806	N	599	-0-	-207	-0-	59	1 1 9	539	3	N	1	1	1			-0-
04	750	N	585	-0-	-165	-0-	55	1	530	3	N	-0-					-0-
05	744	N	673	-0-	-71	-0-	70	1 1 9	602	3	N	1	1	1			-0-
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	64	1 1 9	660	3	N	1	1	1			-0-
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	56	1	614	3	N	-0-					-0-
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	69	1	695	3	N	-0-					-0-
09	720	N	561	-0-	-159	-0-	55	1 1 9	505	3	N	1	1	1			-0-
10	682	N	657	-0-	-25	-0-	61	1	596	3	N	-0-					-0-
11	750	N	684	-0-	-66	-0-	70	1	614	3	N	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WEST RANCH WELL #: 5055 RRCID -> 239366 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3898 - 4106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	164	-0-	-0-	-0-	16	1	148	3	N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	15	1	138	3	N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	16	1	148	3	N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	16	1	155	3	N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	19	1	164	3	N	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	18	1	188	3	N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	18	1	198	3	N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	18	1	182	3	N	-0-					-0-
09	210	N	173	-0-	-37	-0-	17	1	156	3	N	-0-					-0-
10	217	N	177	-0-	-40	-0-	16	1	161	3	N	-0-					-0-
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	16	1	143	3	N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	N	-0-					2
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	N	-0-					2
03	124	N	74	-0-	-50	-0-	7	1	67	3	N	-0-					2
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	6	1	57	3	N	-0-					2
05	93	N	9	-0-	-84	-0-	1	1	8	3	N	-0-	1	1			1
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			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	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 336 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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	20	1	187	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	18	1	170	3	N	-0-					-0-
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	20	1	184	3	N	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	19	1	182	3	N	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	22	1	189	3	N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	21	1	212	3	N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	20	1	224	3	N	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	22	1	221	3	N	-0-					-0-
09	240	N	207	-0-	-33	-0-	20	1	187	3	N	-0-					-0-
10	248	N	208	-0-	-40	-0-	19	1	189	3	N	-0-					-0-
11	240	N	190	-0-	-50	-0-	19	1	171	3	N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	265	N	265	-0-	-0-	-0-	25	1	239	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	50	1	458	3	N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	28	1	258	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	270	N	236	-0-	-34	-0-	22	1	214	3	N	-0-					-0-
05	496	N	248	-0-	-248	-0-	26	1	222	3	N	-0-					-0-
06	270	N	235	-0-	-35	-0-	21	1	214	3	N	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	47	1	517	3	N	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	27	1	273	3	N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	25	1	225	3	N	-0-					-0-
10	496	N	212	-0-	-284	-0-	20	1	192	3	N	-0-					-0-
11	300	N	210	-0-	-90	-0-	21	1	189	3	N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2323 RRCID -> 239429 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3376 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	65	1	619	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	61	1	567	3	N	-0-					-0-
03	713	N	688	-0-	-25	-0-	67	1	620	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	63	1	607	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	72	1	615	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	69	1	707	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	69	1	756	3	N	-0-					-0-
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	68	1	682	3	N	-0-					-0-
09	780	N	704	-0-	-76	-0-	69	1	634	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	837	N	694	-0-	-143	-0-	64	1	630	3	N	-0-					-0-
11	720	N	637	-0-	-83	-0-	65	1	572	3	N	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	194	1	1839	3	N	5	5	1			1
							6	9									
02	1820	N	1812	-0-	-8	-0-	177	1	1634	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	2046	N	1989	-0-	-57	-0-	195	1	1790	3	N	4	4	1			1
							4	9									
04	1980	N	1975	-0-	-5	-0-	187	1	1786	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	2015	N	2008	-0-	-7	-0-	209	1	1797	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	191	1	1957	3	N	2	2	1			1
							2	9									
07	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	191	1	2099	3	N	-0-					1
08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	195	1	1958	3	N	-0-					1
09	2160	N	1987	-0-	-173	-0-	195	1	1790	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	2294	N	1983	-0-	-311	-0-	184	1	1799	3	N	-0-					1
11	2070	N	1785	-0-	-285	-0-	182	1	1602	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 22,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	21	1	199	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	29	1	268	3	N	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	33	1	306	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	28	1	268	3	N	-0-					-0-
05	341	N	220	-0-	-121	-0-	23	1	197	3	N	-0-					-0-
06	330	N	96	-0-	-234	-0-	9	1	87	3	N	-0-					-0-
07	310	N	39	-0-	-271	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	31	1	312	3	N	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	27	1	244	3	N	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	25	1	248	3	N	-0-					-0-
11	330	N	190	-0-	-140	-0-	19	1	171	3	N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	198	1	1875	3	N	5	5	1			1
							6	9									
02	1848	N	1808	-0-	-40	-0-	177	1	1630	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	2139	N	1998	-0-	-141	-0-	196	1	1798	3	N	4	4	1			1
							4	9									
04	2010	N	1960	-0-	-50	-0-	185	1	1773	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	2015	N	1956	-0-	-59	-0-	204	1	1750	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1920	N	828	-0-	-1092	-0-	74	1	754	3	N	-0-	1	1			-0-
07	2015	N	64	-0-	-1951	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
08	1953	N	1313	-0-	-640	-0-	119	1	1194	3	N	-0-					-0-
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	162	1	1486	3	N	2	1	1			1
							2	9									
10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	149	1	1464	3	N	-0-					1
11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	150	1	1323	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 16,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4041 RRCID -> 239852 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8124 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	187	1	1778	3	N	5	5	1			2
							6	9									
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	171	1	1581	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1984	N	1744	-0-	-240	-0-	171	1	1569	3	N	4	4	1			2
							4	9									
04	1920	N	1862	-0-	-58	-0-	176	1	1685	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	1953	N	1908	-0-	-45	-0-	199	1	1707	3	N	2	3	1			1
							2	9									
06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	185	1	1894	3	N	2	7	1			3
							2	9									
07	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	184	1	2027	3	N	-0-	1	1			2
08	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	198	1	1986	3	N	-0-					2
09	2070	N	1886	-0-	-184	-0-	184	1	1682	3	N	18	14	1			6
							20	9									
10	2201	N	1745	-0-	-456	-0-	162	1	1583	3	N	-0-					6
11	2100	N	1508	-0-	-592	-0-	154	1	1353	3	N	1	1	1			6
							1	9									
12	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 20,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

WEST RANCH WELL #: 3420 RRCID -> 239862 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6360 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	112	1	1064	3	N	3	3	1			71
							3	9									
02	1064	N	1041	-0-	-23	-0-	102	1	939	3	N	-0-					71
03	1209	N	1070	-0-	-139	-0-	105	1	963	3	N	2	2	1			71
							2	9									
04	1140	N	1084	-0-	-56	-0-	102	1	981	3	N	1	1	1			71
							1	9									
05	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	118	1	1016	3	N	1	1	1			71
							1	9									
06	1050	N	560	-0-	-490	-0-	50	1	510	3	N	-0-	1	1			70
07	1116	N	57	-0-	-1059	-0-	5	1	52	3	N	-0-					70
08	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					70
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					70
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					70
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					70
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 6,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 5071 RRCID -> 239864 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4002 - 4236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	47	1	450	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	44	1	404	3	N	-0-					-0-
03	527	N	491	-0-	-36	-0-	48	1	442	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	480	N	478	-0-	-2	-0-	45	1	433	3	N	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	52	1	446	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	49	1	506	3	N	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	48	1	529	3	N	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	48	1	484	3	N	-0-					-0-
09	570	N	492	-0-	-78	-0-	48	1	443	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	589	N	489	-0-	-100	-0-	45	1	444	3	N	-0-					-0-
11	510	N	440	-0-	-70	-0-	45	1	395	3	N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ALLISON WELL #: 2119 RRCID -> 240061 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3756 - 4406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	39	1	173	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	36	1	155	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	38	1	159	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	41	1	165	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	41	1	158	3	Y	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	42	1	170	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	180	-0-	-37	-0-	11	1	169	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	34	1	147	3	Y	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	47	1	238	3	Y	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	57	1	212	3	Y	-0-					-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	70	1	368	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8037 RRCID -> 240064 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7418 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	42	1	400	3	N	1	1	1			30
							1	9									
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	40	1	368	3	N	-0-					30
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	46	1	419	3	N	1	1	1			30
							1	9									
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	43	1	412	3	N	-0-					30
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	48	1	415	3	N	1	1	1			30
							1	9									
06	450	N	125	-0-	-325	-0-	11	1	114	3	N	-0-					30
07	465	N	113	-0-	-352	-0-	9	1	104	3	N	-0-					30
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	93	1	931	3	N	-0-					30
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	67	1	613	3	N	-0-					30
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	56	1	546	3	N	-0-					30
11	840	N	508	-0-	-332	-0-	52	1	456	3	N	-0-					30
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 5,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW STATE WELL #: 9014 RRCID -> 240066 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 7842 - 8399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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 #: 2222 RRCID -> 240075 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5796 - 6296

01	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	381	1	1692	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	357	1	1532	3	Y	-0-					1
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	381	1	1601	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	375	1	1526	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	394	1	1516	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	369	1	1481	3	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1602	-0-	-165	-0-	99	1	1501	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	1922	N	1725	-0-	-197	-0-	321	1	1404	3	Y	-0-					1
09	3000	N	3188	-0-	188	188	379	1	2809	3	Y	-0-					1
10	1960	N	1772	-0-	-188	-0-	376	1	1396	3	Y	-0-					1
11	3000	N	3154	-0-	154	154	363	1	2790	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 23,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	102	1	964	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	89	1	825	3	N	1					1
							1	9									
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	107	1	984	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	97	1	929	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	98	1	843	3	N	-0-	1	1			-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	62	1	636	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	217	N	95	-0-	-122	-0-	8	1	87	3	N	-0-					-0-
08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	149	1	1501	3	N	-0-					-0-
09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	134	1	1225	3	N	2	1	1			1
							2	9									
10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	110	1	1075	3	N	-0-					1
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	91	1	804	3	N	-0-					1
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	1457	X	1029	-0-	-428	-0-	189	1	840	3	Y	-0-					-0-
02	1400	X	1022	-0-	-378	-0-	193	1	829	3	Y	-0-					-0-
03	1550	X	931	-0-	-619	-0-	179	1	752	3	Y	-0-					-0-
04	1470	X	940	-0-	-530	-0-	186	1	754	3	Y	-0-					-0-
05	1426	X	938	-0-	-488	-0-	193	1	744	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1110	X	912	-0-	-198	-0-	182	1	730	3	Y	-0-					-0-
07	1147	X	866	-0-	-281	-0-	53	1	813	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	856	-0-	-74	-0-	159	1	697	3	Y	-0-					-0-
09	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	197	1	2585	3	Y	-0-					-0-
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	213	1	791	3	Y	-0-					-0-
11	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	189	1	2582	3	Y	-0-					-0-
12	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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	651	N	651	-0-	-0-	-0-	62	1	587	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	58	1	532	3	N	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	63	1	583	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	630	N	590	-0-	-40	-0-	56	1	534	3	N	-0-					-0-
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	71	1	605	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	64	1	661	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	63	1	694	3	N	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	63	1	630	3	N	-0-					-0-
09	720	N	648	-0-	-72	-0-	64	1	583	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	744	N	645	-0-	-99	-0-	60	1	585	3	N	-0-					-0-
11	660	N	594	-0-	-66	-0-	61	1	533	3	N	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	115	1	1094	3	N	3	3	1			1
							3	9									
02	1120	N	1104	-0-	-16	-0-	108	1	996	3	N	-0-					1
03	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	120	1	1103	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	115	1	1096	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	130	1	1112	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1200	N	564	-0-	-636	-0-	50	1	514	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1240	N	79	-0-	-1161	-0-	7	1	72	3	N	-0-					-0-
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	135	1	1354	3	N	-0-					-0-
09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	137	1	1253	3	N	2	1	1			1
							2	9									
10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	126	1	1230	3	N	-0-					1
11	1440	N	1190	-0-	-250	-0-	121	1	1068	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 12,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3218 RRCID -> 240101 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7198 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4753	-0-	-362	-0-	452	1	4289	3	N	11	12	1			2
							12	9									
02	4452	X	4282	-0-	-170	-0-	419	1	3861	3	N	2	2	1			2
							2	9									
03	4929	X	4721	-0-	-208	-0-	462	1	4248	3	N	10	9	1			3
							11	9									
04	4680	X	4606	-0-	-74	-0-	435	1	4167	3	N	4	4	1			3
							4	9									
05	4836	X	4738	-0-	-98	-0-	494	1	4240	3	N	4	5	1			2
							4	9									
06	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	456	1	4666	3	N	5	4	1			3
							6	9									
07	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	447	1	4921	3	N	-0-					3
08	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	476	1	4784	3	N	-0-					3
09	5130	X	4531	-0-	-599	-0-	445	1	4074	3	N	11	10	1			4
							12	9									
10	5363	X	4636	-0-	-727	-0-	430	1	4206	3	N	-0-					4
11	5190	X	4183	-0-	-1007	-0-	427	1	3754	3	N	2	2	1			4
							2	9									
12	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 52,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

WEST RANCH WELL #: 3116 RRCID -> 240106 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6902 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	93	3	N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	3	N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	N	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	8	1	68	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
07	93	N	49	-0-	-44	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	3	N	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
11	90	N	41	-0-	-49	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 852 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3314 RRCID -> 240176 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6252 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2255	-0-	-380	-0-	214	1 6 9	2035	3	N	5	6	1			1
02	2184	X	2139	-0-	-45	-0-	209	1 1 9	1929	3	N	1	1	1			1
03	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	231	1 7 9	2126	3	N	6	5	1			2
04	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	223	1 1 9	2137	3	N	1	2	1			1
05	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	261	1 3 9	2238	3	N	3	3	1			1
06	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	247	1 3 9	2528	3	N	3	2	1			2
07	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	242	1	2666	3	N	-0-					2
08	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	244	1	2451	3	N	-0-					2
09	2790	X	2312	-0-	-478	-0-	226	1 19 9	2067	3	N	17	14	1			5
10	2914	X	2377	-0-	-537	-0-	220	1	2157	3	N	-0-					5
11	2820	X	2194	-0-	-626	-0-	224	1 1 9	1969	3	N	1	1	1			5
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 26,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	118	1 9 9	1115	3	N	8	3	1			171
02	1120	N	1109	-0-	-11	-0-	108	1 7 9	994	3	N	6	1	1			176
03	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	119	1 15 9	1099	3	N	14	2	1			188
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	115	1 6 9	1099	3	N	5	1	1			192
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	131	1 11 9	1123	3	N	10	173	1			29
06	1200	N	570	-0-	-630	-0-	51	1 1 9	518	3	N	1	1	1			29
07	1271	N	81	-0-	-1190	-0-	7	1	74	3	N	-0-					29
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	140	1	1404	3	N	-0-					29
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	105	1 1 9	963	3	N	1	1	1			29
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	77	1 11 9	751	3	N	10					39
11	1500	N	1253	-0-	-247	-0-	128	1	1125	3	N	-0-					39
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 11,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 1001 RRCID -> 240432 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6990 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	63	1	599	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	560	N	515	-0-	-45	-0-	50	1	465	3	N	-0-					-0-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	60	1	552	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	65	1	624	3	N	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	65	1	559	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	600	N	151	-0-	-449	-0-	13	1	138	3	N	-0-					-0-
07	713	N	134	-0-	-579	-0-	11	1	123	3	N	-0-					-0-
08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	128	1	1289	3	N	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	57	1	522	3	N	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	50	1	492	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	452	-0-	-658	-0-	46	1	406	3	N	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	2015	X	1688	-0-	-327	-0-	310	1	1377	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1764	X	1511	-0-	-253	-0-	286	1	1225	3	Y	-0-					1
03	1860	X	1576	-0-	-284	-0-	303	1	1272	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1740	X	1521	-0-	-219	-0-	300	1	1220	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1736	X	1516	-0-	-220	-0-	313	1	1203	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1620	X	1491	-0-	-129	-0-	297	1	1194	3	Y	-0-					-0-
07	1674	X	1267	-0-	-407	-0-	78	1	1188	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1581	X	1415	-0-	-166	-0-	263	1	1152	3	Y	-0-					-0-
09	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	298	1	3341	3	Y	-0-					-0-
10	1550	X	1376	-0-	-174	-0-	292	1	1084	3	Y	-0-					-0-
11	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	276	1	3124	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	262	N	262	-0-	-0-	-0-	48	1	214	3	Y	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	45	1	194	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	48	1	200	3	Y	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	48	1	194	3	Y	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	51	1	195	3	Y	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	47	1	188	3	Y	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	190	3	Y	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	40	1	176	3	Y	-0-					-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	48	1	368	3	Y	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	47	1	176	3	Y	-0-					-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	45	1	364	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	40	1	177	3	Y	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	38	1	163	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	41	1	172	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	40	1	163	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	43	1	165	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	40	1	163	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	177	-0-	-40	-0-	11	1	166	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	185	-0-	-32	-0-	34	1	151	3	Y	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	42	1	229	3	Y	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	41	1	153	3	Y	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	40	1	228	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,340 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	224	N	224	-0-	-0-	-0-	31	1	193	3	Y	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	30	1	180	3	Y	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	32	1	187	3	Y	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	31	1	180	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	203	-0-	-45	-0-	32	1	171	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	28	1	155	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	136	-0-	-81	-0-	9	1	127	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	153	-0-	-64	-0-	23	1	130	3	Y	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	27	1	261	3	Y	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	28	1	145	3	Y	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	29	1	281	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2237 RRCID -> 240633 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 3140 - 4482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	75	1	331	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	364	-0-	-28	-0-	69	1	295	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	373	-0-	-61	-0-	72	1	301	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	77	1	311	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	376	-0-	-27	-0-	78	1	298	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	70	1	282	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	301	-0-	-102	-0-	19	1	282	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	332	-0-	-40	-0-	62	1	270	3	Y	-0-					-0-
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	74	1	430	3	Y	-0-					-0-
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	77	1	285	3	Y	-0-					-0-
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	72	1	432	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 808 RRCID -> 240640 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7250 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3635	-0-	-209	-0-	346	1	3279	3	N	9	9	1			2
							10	9									
02	3276	X	3223	-0-	-53	-0-	315	1	2907	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	3627	X	3075	-0-	-552	-0-	301	1	2767	3	N	6	6	1			2
							7	9									
04	3510	X	1918	-0-	-1592	-0-	181	1	1736	3	N	1	2	1			1
							1	9									
05	3627	X	2631	-0-	-996	-0-	274	1	2354	3	N	3	3	1			1
							3	9									
06	3510	X	1473	-0-	-2037	-0-	131	1	1340	3	N	2	2	1			1
							2	9									
07	3565	X	183	-0-	-3382	-0-	15	1	168	3	N	-0-					1
08	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	468	1	4703	3	N	-0-					1
09	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	461	1	4225	3	N	5	4	1			2
							6	9									
10	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	413	1	4040	3	N	-0-					2
11	4050	X	3741	-0-	-309	-0-	382	1	3357	3	N	2	2	1			2
							2	9									
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 34,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

WEST RANCH WELL #: 2233 RRCID -> 240641 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3104 - 4824

01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	150	1	665	3	Y	-0-					5
02	756	N	732	-0-	-24	-0-	138	1	594	3	Y	-0-					5
03	806	N	768	-0-	-38	-0-	148	1	620	3	Y	-0-					5
04	780	N	748	-0-	-32	-0-	148	1	600	3	Y	-0-					5
05	806	N	751	-0-	-55	-0-	155	1	595	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
06	750	N	732	-0-	-18	-0-	146	1	586	3	Y	-0-					5
07	775	N	638	-0-	-137	-0-	39	1	599	3	Y	-0-					5
08	744	N	690	-0-	-54	-0-	128	1	562	3	Y	-0-					5
09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	181	1	1555	3	Y	-0-					5
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	156	1	580	3	Y	-0-					5
11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	147	1	1308	3	Y	-0-					5
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 9,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WEST RANCH WELL #: 8036 RRCID -> 240858 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7832 - 7940

01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	108	3	N	-0-					-0-
02	140	N	105	-0-	-35	-0-	10	1	95	3	N	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	11	1	99	3	N	-0-					-0-
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	10	1	92	3	N	-0-					-0-
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	9	1	80	3	N	-0-					-0-
06	120	N	35	-0-	-85	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	22	1	225	3	N	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	3	N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	N	-0-					-0-
11	240	N	86	-0-	-154	-0-	9	1	77	3	N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2219 RRCID -> 240934 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4050 - 4350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	112	1	497	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	560	-0-	-28	-0-	106	1	454	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	587	-0-	-64	-0-	113	1	474	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	566	-0-	-34	-0-	112	1	454	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	580	-0-	-40	-0-	120	1	460	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	563	-0-	-7	-0-	112	1	451	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	486	-0-	-103	-0-	30	1	456	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	523	-0-	-66	-0-	97	1	426	3	Y	-0-					-0-
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	114	1	723	3	Y	-0-					-0-
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	112	1	414	3	Y	-0-					-0-
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	108	1	711	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2232 RRCID -> 241331 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4014 - 4474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	62	1	274	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	304	-0-	-4	-0-	57	1	247	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	308	-0-	-33	-0-	59	1	249	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	293	-0-	-37	-0-	58	1	235	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	291	-0-	-50	-0-	60	1	231	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	280	-0-	-20	-0-	56	1	224	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	240	-0-	-70	-0-	15	1	225	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	48	1	210	3	Y	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	56	1	341	3	Y	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	55	1	204	3	Y	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	54	1	339	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON 4 WELL #: 301 RRCID -> 241336 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5425 - 6475

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1711	-0-	-366	-0-	314	1	1396	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1624	N	1534	-0-	-90	-0-	290	1	1244	3	Y	-0-					1
03	1798	N	1474	-0-	-324	-0-	283	1	1190	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1650	N	1445	-0-	-205	-0-	285	1	1159	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1705	N	1498	-0-	-207	-0-	309	1	1189	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	289	1	1162	3	Y	-0-					-0-
07	1488	X	1299	-0-	-189	-0-	80	1	1218	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1488	X	1278	-0-	-210	-0-	238	1	1040	3	Y	-0-					-0-
09	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	297	1	3761	3	Y	-0-					-0-
10	1488	X	1440	-0-	-48	-0-	306	1	1134	3	Y	-0-					-0-
11	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	260	1	3413	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2616 RRCID -> 241345 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 1624 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 4059 RRCID -> 241696 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8660 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	30 1	1 9	284	3	N	1	1	1			-0-
02	308	N	268	-0-	-40	-0-	26	1	242	3	N	-0-					-0-
03	341	N	284	-0-	-57	-0-	28 1	1 9	255	3	N	1	1	1			-0-
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	27	1	256	3	N	-0-					-0-
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	30	1	258	3	N	-0-					-0-
06	270	N	88	-0-	-182	-0-	8	1	80	3	N	-0-					-0-
07	279	N	16	-0-	-263	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	27	1	272	3	N	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	30	1	273	3	N	-0-					-0-
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	43	1	416	3	N	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	40	1	351	3	N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LONGFELLOW WELL #: 4053 RRCID -> 241703 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5968 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	179 6	1 9	1698	3	N	5	5	1			1
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	167 1	1 9	1543	3	N	1	1	1			1
03	1922	N	1869	-0-	-53	-0-	183 4	1 9	1682	3	N	4	4	1			1
04	1830	N	1818	-0-	-12	-0-	172 1	1 9	1645	3	N	1	1	1			1
05	1891	N	1877	-0-	-14	-0-	196 2	1 9	1679	3	N	2	2	1			1
06	1800	N	712	-0-	-1088	-0-	63	1	649	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1891	N	407	-0-	-1484	-0-	34	1	373	3	N	-0-					-0-
08	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	250	1	2513	3	N	-0-					-0-
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	181 3	1 9	1659	3	N	3	2	1			1
10	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	166	1	1622	3	N	-0-					1
11	2490	N	1430	-0-	-1060	-0-	146 1	1 9	1283	3	N	1	1	1			1
12	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 18,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2329 RRCID -> 241789 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3374 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	34	1	322	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	336	N	307	-0-	-29	-0-	30	1	277	3	N	-0-					-0-
03	372	N	361	-0-	-11	-0-	35	1	325	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	360	N	341	-0-	-19	-0-	32	1	309	3	N	-0-					-0-
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	34	1	296	3	N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	35	1	358	3	N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	33	1	367	3	N	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	31	1	316	3	N	-0-					-0-
09	390	N	349	-0-	-41	-0-	34	1	315	3	N	-0-					-0-
10	403	N	330	-0-	-73	-0-	31	1	299	3	N	-0-					-0-
11	330	N	198	-0-	-132	-0-	20	1	178	3	N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ALLISON WELL #: 3028 RRCID -> 241792 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5954 - 7044

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: 5105 RRCID -> 242119 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4715 - 7326

01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
03	11	N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
04	10	N	4	-0-	-6	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	10	N	3	-0-	-7	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-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: 34 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 6040 RRCID -> 242172 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3280 - 4216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	33	1	317	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	31	1	285	3	N	-0-					-0-
03	372	N	347	-0-	-25	-0-	34	1	312	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	32	1	309	3	N	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	38	1	328	3	N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	35	1	363	3	N	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	36	1	397	3	N	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	37	1	376	3	N	-0-					-0-
09	390	N	367	-0-	-23	-0-	36	1	331	3	N	-0-					-0-
10	434	N	374	-0-	-60	-0-	35	1	339	3	N	-0-					-0-
11	390	N	340	-0-	-50	-0-	35	1	305	3	N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	196	1	1856	3	N	5	5	1			1
							6	9									
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	183	1	1684	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	2170	N	2047	-0-	-123	-0-	200	1	1843	3	N	4	4	1			1
							4	9									
04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	188	1	1799	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	2077	N	2048	-0-	-29	-0-	214	1	1832	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	198	1	2028	3	N	2	2	1			1
							2	9									
07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	194	1	2139	3	N	-0-					1
08	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	209	1	2099	3	N	-0-					1
09	2220	N	1993	-0-	-227	-0-	196	1	1795	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	2325	N	2055	-0-	-270	-0-	190	1	1865	3	N	-0-					1
11	2220	N	1868	-0-	-352	-0-	191	1	1676	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 22,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3224 RRCID -> 242196 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6026 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5521	-0-	-524	-0-	525	1	4982	3	N	13	14	1			2
							14	9									
02	5320	X	4993	-0-	-327	-0-	488	1	4502	3	N	3	2	1			3
							3	9									
03	5890	X	5451	-0-	-439	-0-	533	1	4905	3	N	12	11	1			4
							13	9									
04	5400	X	5347	-0-	-53	-0-	505	1	4839	3	N	3	4	1			3
							3	9									
05	5518	X	5474	-0-	-44	-0-	571	1	4896	3	N	6	6	1			3
							7	9									
06	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	533	1	5461	3	N	5	5	1			3
							6	9									
07	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	522	1	5743	3	N	-0-					3
08	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	540	1	5430	3	N	-0-					3
09	6000	X	5279	-0-	-721	-0-	519	1	4752	3	N	7	7	1			3
							8	9									
10	6262	X	5312	-0-	-950	-0-	492	1	4820	3	N	-0-					3
11	6060	X	4792	-0-	-1268	-0-	489	1	4301	3	N	2	2	1			3
							2	9									
12	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 60,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 504 RRCID -> 242197 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7658 - 7950

01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	90	1	399	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	514	-0-	-102	-0-	97	1	417	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	521	-0-	-99	-0-	100	1	421	3	Y	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	107	1	435	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	544	-0-	-14	-0-	112	1	432	3	Y	-0-					-0-
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	106	1	428	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	473	-0-	-85	-0-	29	1	444	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	491	-0-	-67	-0-	91	1	400	3	Y	-0-					-0-
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	112	1	919	3	Y	-0-					-0-
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	111	1	413	3	Y	-0-					-0-
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	105	1	891	3	Y	-0-					-0-
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3423 RRCID -> 242400 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6948 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	86	1	816	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	81	1	749	3	N	-0-					-0-
03	930	N	899	-0-	-31	-0-	88	1	808	3	N	3	2	1			1
							3	9									
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	82	1	788	3	N	-0-	1	1			-0-
05	930	N	773	-0-	-157	-0-	81	1	691	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	870	N	305	-0-	-565	-0-	27	1	278	3	N	-0-					-0-
07	899	N	50	-0-	-849	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
08	775	N	740	-0-	-35	-0-	67	1	673	3	N	-0-					-0-
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	99	1	904	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	91	1	896	3	N	-0-					-0-
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	90	1	795	3	N	1					1
							1	9									
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	1705	X	1467	-0-	-238	-0-	270	1	1197	3	Y	-0-					-0-
02	1456	X	1265	-0-	-191	-0-	239	1	1026	3	Y	-0-					-0-
03	1550	X	1297	-0-	-253	-0-	249	1	1046	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	1440	X	1205	-0-	-235	-0-	238	1	966	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1457	X	1189	-0-	-268	-0-	245	1	944	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1410	X	1138	-0-	-272	-0-	227	1	911	3	Y	-0-					-0-
07	1395	X	1001	-0-	-394	-0-	62	1	938	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1302	X	1029	-0-	-273	-0-	191	1	838	3	Y	-0-					-0-
09	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	226	1	2755	3	Y	-0-					-0-
10	1178	X	1049	-0-	-129	-0-	223	1	826	3	Y	-0-					-0-
11	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	209	1	2644	3	Y	-0-					-0-
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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	705	N	705	-0-	-0-	-0-	67	1	636	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	62	1	576	3	N	-0-					-0-
03	744	N	704	-0-	-40	-0-	69	1	633	3	N	2	1	1			1
							2	9									
04	690	N	685	-0-	-5	-0-	65	1	620	3	N	-0-	1	1			-0-
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	76	1	656	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	690	N	434	-0-	-256	-0-	39	1	395	3	N	-0-					-0-
07	713	N	52	-0-	-661	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	120	1	1208	3	N	-0-					-0-
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	92	1	839	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	78	1	760	3	N	-0-					-0-
11	1260	N	697	-0-	-563	-0-	71	1	626	3	N	-0-					-0-
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	591	N	591	-0-	-0-	-0-	56	1	533	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	53	1	484	3	N	-0-					-0-
03	620	N	577	-0-	-43	-0-	57	1	519	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	570	N	500	-0-	-70	-0-	47	1	453	3	N	-0-					-0-
05	589	N	544	-0-	-45	-0-	57	1	486	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	52	1	531	3	N	-0-					-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	50	1	554	3	N	-0-					-0-
08	558	N	553	-0-	-5	-0-	50	1	503	3	N	-0-					-0-
09	570	N	489	-0-	-81	-0-	48	1	440	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	589	N	494	-0-	-95	-0-	46	1	448	3	N	-0-					-0-
11	540	N	444	-0-	-96	-0-	45	1	399	3	N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	40	1	180	3	Y	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	38	1	164	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	41	1	174	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	41	1	166	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	43	1	164	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	40	1	161	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	179	-0-	-38	-0-	11	1	168	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	194	-0-	-23	-0-	36	1	158	3	Y	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	43	1	193	3	Y	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	42	1	157	3	Y	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	41	1	230	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 7014 RRCID -> 243221 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6230 - 7956

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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	30	1	282	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	420	N	366	-0-	-54	-0-	36	1	330	3	N	-0-					1
03	527	N	440	-0-	-87	-0-	43	1	396	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	95	1	912	3	N	-0-					1
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	105	1	903	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	420	N	370	-0-	-50	-0-	33	1	337	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1054	N	613	-0-	-441	-0-	51	1	562	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	604	-0-	-419	-0-	55	1	549	3	N	-0-					-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	52	1	477	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	620	N	516	-0-	-104	-0-	48	1	468	3	N	-0-					-0-
11	570	N	502	-0-	-68	-0-	51	1	451	3	N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ALLISON WELL #: 2122 RRCID -> 243234 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3418 - 4543

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	488	N	488	-0-	-0-	-0-	90	1	398	3	Y	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	97	1	415	3	Y	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	96	1	401	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	465	-0-	-15	-0-	92	1	373	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	432	-0-	-126	-0-	89	1	343	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	435	-0-	-45	-0-	87	1	348	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	354	-0-	-142	-0-	22	1	332	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	392	-0-	-42	-0-	73	1	319	3	Y	-0-					-0-
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	84	1	595	3	Y	-0-					-0-
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	82	1	303	3	Y	-0-					-0-
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	92	1	755	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 4806 RRCID -> 243236 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4498 - 4634

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	216	N	216	-0-	-0-	-0-	40	1	176	3	Y	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	40	1	171	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	40	1	170	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	39	1	157	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	209	-0-	-39	-0-	43	1	166	3	Y	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	43	1	173	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	12	1	183	3	Y	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	41	1	180	3	Y	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	51	1	248	3	Y	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	48	1	178	3	Y	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	46	1	230	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	174	1	1653	3	N	5	5	1			1
							6	9									
02	1876	N	1663	-0-	-213	-0-	163	1	1499	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	2046	N	1739	-0-	-307	-0-	170	1	1565	3	N	4	4	1			1
							4	9									
04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	175	1	1673	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	191	1	1637	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1680	N	448	-0-	-1232	-0-	40	1	408	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1922	N	129	-0-	-1793	-0-	11	1	118	3	N	-0-					-0-
08	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	215	1	2164	3	N	-0-					-0-
09	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	200	1	1836	3	N	2	1	1			1
							2	9									
10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	154	1	1504	3	N	-0-					1
11	2310	N	1395	-0-	-915	-0-	142	1	1252	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 16,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	218	1	968	3	N	-0-					-0-
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	203	1	873	3	N	-0-					-0-
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	211	1	884	3	N	-0-					-0-
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	206	1	835	3	N	-0-					-0-
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	218	1	837	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	199	1	799	3	N	-0-					-0-
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	52	1	797	3	N	-0-					-0-
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	158	1	691	3	N	-0-					-0-
09	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	192	1	2602	3	N	-0-					-0-
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	199	1	741	3	N	-0-					-0-
11	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	194	1	2718	3	N	-0-					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	188	1	1785	3	N	5	5	1			1
							6	9									
02	1988	N	1750	-0-	-238	-0-	171	1	1578	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	2201	N	1890	-0-	-311	-0-	185	1	1701	3	N	4	4	1			1
							4	9									
04	1920	N	1843	-0-	-77	-0-	174	1	1668	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1953	N	1890	-0-	-63	-0-	197	1	1691	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1830	N	732	-0-	-1098	-0-	65	1	667	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1891	N	158	-0-	-1733	-0-	13	1	145	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3355	-0-	255	255	304	1	3051	3	N	-0-					-0-
09	2837	N	2582	-0-	-255	-0-	254	1	2325	3	N	3	2	1			1
							3	9									
10	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	218	1	2139	3	N	-0-					1
11	2340	X	2047	-0-	-293	-0-	209	1	1837	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 20,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

WEST RANCH WELL #: 4202 RRCID -> 243253 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5630 - 7280

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: 2702S RRCID -> 243255 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5232 - 6898

01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	60	1	266	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	291	-0-	-17	-0-	55	1	236	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	331	-0-	-10	-0-	64	1	267	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	265	-0-	-65	-0-	52	1	213	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	270	-0-	-40	-0-	56	1	214	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	260	-0-	-70	-0-	52	1	208	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	220	-0-	-59	-0-	14	1	206	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	49	1	213	3	Y	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	42	1	301	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	179	-0-	-38	-0-	38	1	141	3	Y	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	43	1	313	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 3026 RRCID -> 243256 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4552 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	46	1	437	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	560	N	478	-0-	-82	-0-	47	1	431	3	N	-0-					-0-
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	59	1	541	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	480	N	469	-0-	-11	-0-	44	1	425	3	N	-0-					-0-
05	527	N	418	-0-	-109	-0-	44	1	373	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	570	N	133	-0-	-437	-0-	12	1	121	3	N	-0-					-0-
07	496	N	22	-0-	-474	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	81	1	815	3	N	-0-					-0-
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	97	1	893	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	87	1	849	3	N	-0-					-0-
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	85	1	751	3	N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	26	1	243	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	24	1	218	3	N	-0-					-0-
03	279	N	273	-0-	-6	-0-	27	1	245	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	26	1	244	3	N	-0-					-0-
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	29	1	246	3	N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	26	1	267	3	N	-0-					-0-
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	23	1	255	3	N	-0-					-0-
08	279	N	68	-0-	-211	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	32	1	291	3	N	-0-					-0-
10	279	N	256	-0-	-23	-0-	24	1	232	3	N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	197	3	N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	127	1	1208	3	N	3	3	1			1
							3	9									
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	120	1	1109	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	132	1	1213	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	131	1	1255	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1364	N	1341	-0-	-23	-0-	140	1	1199	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	120	1	1234	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	119	1	1313	3	N	-0-					1
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	122	1	1227	3	N	-0-					1
09	1350	N	1125	-0-	-225	-0-	111	1	1013	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1426	N	1241	-0-	-185	-0-	115	1	1126	3	N	-0-					1
11	1320	N	1094	-0-	-226	-0-	112	1	982	3	N	-0-					1
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 14,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	383	N	383	-0-	-0-	-0-	36	1	346	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	35	1	326	3	N	-0-					-0-
03	403	N	402	-0-	-1	-0-	39	1	362	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	39	1	370	3	N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	42	1	363	3	N	-0-					-0-
06	390	N	128	-0-	-262	-0-	11	1	117	3	N	-0-					-0-
07	434	N	14	-0-	-420	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
08	403	N	295	-0-	-108	-0-	27	1	268	3	N	-0-					-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	35	1	318	3	N	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	33	1	326	3	N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	37	1	324	3	N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3216 RRCID -> 243886 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 4790 - 7142

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	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-		500	1 4 9	2747	3	Y	4	4	1			1
02	3220	X	2678	-0-	-542	-0-		413	1	2265	3	Y	-0-					1
03	3472	X	2780	-0-	-692	-0-		431	1 3 9	2346	3	Y	3	3	1			1
04	3240	X	2467	-0-	-773	-0-		377	1 1 9	2089	3	Y	1	1	1			1
05	3348	X	3131	-0-	-217	-0-		538	1 3 9	2590	3	Y	3	3	1			1
06	3150	X	3097	-0-	-53	-0-		490	1 1 9	2606	3	Y	1	1	1			1
07	2976	X	2841	-0-	-135	-0-		201	1 1 9	2639	3	Y	1	1	1			1
08	3131	X	2563	-0-	-568	-0-		370	1	2193	3	Y	-0-					1
09	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-		531	1 1 9	3916	3	Y	1	1	1			1
10	3193	X	3010	-0-	-183	-0-		520	1	2490	3	Y	-0-					1
11	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-		482	1 1 9	3622	3	Y	1	1	1			1
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-						Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 34,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

WEST RANCH WELL #: 2720S RRCID -> 243977 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 6700 - 8310

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	711	N	711	-0-	-0-	-0-		101	1 1 9	609	3	N	1	1	1			-0-
02	896	N	655	-0-	-241	-0-		99	1	556	3	N	-0-					-0-
03	992	N	714	-0-	-278	-0-		110	1 1 9	603	3	N	1	1	1			-0-
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-		109	1	596	3	N	-0-					-0-
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-		133	1 1 9	683	3	N	1	1	1			-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-		130	1	576	3	N	-0-					-0-
07	744	N	532	-0-	-212	-0-		33	1	499	3	N	-0-					-0-
08	806	N	529	-0-	-277	-0-		98	1	431	3	N	-0-					-0-
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-		110	1	617	3	N	-0-					-0-
10	527	N	509	-0-	-18	-0-		108	1	401	3	N	-0-					-0-
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-		104	1	702	3	N	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	95	1	903	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
02	952	N	861	-0-	-91	-0-	84	1	777	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	972	-0-	-82	-0-	95	1	874	3	N	3	2	1			1
							3	9									
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	91	1	871	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	105	1	900	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	93	1	950	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	92	1	1014	3	N	-0-					1
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	96	1	960	3	N	-0-					1
09	1050	N	993	-0-	-57	-0-	98	1	895	3	N	-0-	1	1			-0-
10	1116	N	1011	-0-	-105	-0-	94	1	917	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	913	-0-	-107	-0-	93	1	819	3	N	1					1
							1	9									
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

WEST RANCH WELL #: 8041 RRCID -> 244031 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4288 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 7040 RRCID -> 244034 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6470 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	125	1	1183	3	N	3	3	1			1
							3	9									
02	1232	N	1157	-0-	-75	-0-	113	1	1043	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1426	N	1139	-0-	-287	-0-	112	1	1025	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1260	N	1122	-0-	-138	-0-	106	1	1015	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1271	N	958	-0-	-313	-0-	100	1	858	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1110	N	578	-0-	-532	-0-	51	1	526	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1147	N	61	-0-	-1086	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	126	1	1268	3	N	-0-					-0-
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	125	1	1141	3	N	2	1	1			1
							2	9									
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	121	1	1185	3	N	-0-					1
11	1350	N	1149	-0-	-201	-0-	117	1	1032	3	N	-0-					1
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 11,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3	N	-0-					-0-
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-					-0-
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	3	N	-0-					-0-
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	16	1	166	3	N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	3	N	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	3	N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	95	3	N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2806 RRCID -> 244077 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5645 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	115	1	1091	3	N	3	3	1			1
							3	9									
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	114	1	1052	3	N	-0-					1
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	136	1	1251	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	129	1	1232	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1302	N	1200	-0-	-102	-0-	125	1	1074	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1350	N	535	-0-	-815	-0-	48	1	487	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1395	N	56	-0-	-1339	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1061	-0-	-148	-0-	96	1	965	3	N	-0-					-0-
09	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	153	1	1398	3	N	2	1	1			1
							2	9									
10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	129	1	1268	3	N	-0-					1
11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	148	1	1303	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 12,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LONGFELLOW STATE "D" WELL #: 9013 RRCID -> 244113 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7338 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	127	1	1206	3	N	3	3	1			1
							3	9									
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	118	1	1092	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1364	N	1178	-0-	-186	-0-	115	1	1061	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1290	N	1213	-0-	-77	-0-	115	1	1097	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1333	N	1013	-0-	-320	-0-	106	1	906	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1140	N	554	-0-	-586	-0-	49	1	505	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1240	N	37	-0-	-1203	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
08	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	206	1	2067	3	N	-0-					-0-
09	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	193	1	1765	3	N	2	1	1			1
							2	9									
10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	164	1	1602	3	N	-0-					1
11	2190	N	1486	-0-	-704	-0-	152	1	1333	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 14,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2619 RRCID -> 244455 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3696 - 3966

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	701	N	701	-0-	-0-	-0-	67	1	632	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	63	1	581	3	N	-0-					-0-
03	713	N	702	-0-	-11	-0-	69	1	631	3	N	2	1	1			1
							2	9									
04	690	N	688	-0-	-2	-0-	65	1	623	3	N	-0-	1	1			-0-
05	713	N	687	-0-	-26	-0-	72	1	614	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	690	N	187	-0-	-503	-0-	17	1	170	3	N	-0-					-0-
07	713	N	176	-0-	-537	-0-	15	1	161	3	N	-0-					-0-
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	135	1	1356	3	N	-0-					-0-
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	100	1	915	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	80	1	786	3	N	-0-					-0-
11	1380	N	831	-0-	-549	-0-	85	1	746	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LONGFELLOW WELL #: 1211 RRCID -> 244675 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5620 - 6644

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	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	95	1	904	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	91	1	837	3	N	1					1
							1	9									
03	1023	N	946	-0-	-77	-0-	93	1	851	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	92	1	878	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	106	1	911	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	930	N	393	-0-	-537	-0-	35	1	358	3	N	-0-	1	1			-0-
07	992	N	47	-0-	-945	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	201	1	2018	3	N	-0-					-0-
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	116	1	1062	3	N	2	1	1			1
							2	9									
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	100	1	975	3	N	-0-					1
11	1470	N	981	-0-	-489	-0-	100	1	881	3	N	-0-					1
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

ALLISON WELL #: 4803 RRCID -> 244679 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5690 - 5950

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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	24	1	105	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	23	1	97	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	121	-0-	-34	-0-	23	1	98	3	Y	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	24	1	98	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	24	1	94	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	23	1	92	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	6	1	97	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	19	1	84	3	Y	-0-					-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	24	1	238	3	Y	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	23	1	87	3	Y	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	22	1	233	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2318 RRCID -> 244825 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5564 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	1527	-0-	-674	-0-	194	1	1333	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	1736	X	1355	-0-	-381	-0-	166	1	1189	3	Y	-0-					-0-
03	1922	X	1442	-0-	-480	-0-	149	1	1291	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	1860	X	1362	-0-	-498	-0-	160	1	1202	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1767	X	1363	-0-	-404	-0-	174	1	1188	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1470	X	1318	-0-	-152	-0-	157	1	1161	3	Y	-0-					-0-
07	1488	X	1165	-0-	-323	-0-	1164	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1457	X	1190	-0-	-267	-0-	148	1	1042	3	Y	-0-					-0-
09	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	146	1	3745	3	Y	-0-					-0-
10	1364	X	1214	-0-	-150	-0-	148	1	1066	3	Y	-0-					-0-
11	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	139	1	3673	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WEST STATE WELL #: 302 RRCID -> 244827 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7992 - 8582

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 #: 7013 RRCID -> 244833 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6170 - 8060

01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	20	1	190	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	19	1	178	3	N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	22	1	198	3	N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	20	1	192	3	N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	25	1	215	3	N	-0-					-0-
06	210	N	154	-0-	-56	-0-	14	1	140	3	N	-0-					-0-
07	217	N	96	-0-	-121	-0-	8	1	88	3	N	-0-					-0-
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	40	1	398	3	N	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	27	1	251	3	N	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	22	1	220	3	N	-0-					-0-
11	330	N	213	-0-	-117	-0-	22	1	191	3	N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	119	1 3 9	1127	3	N	3	3	1			1
02	1204	N	1155	-0-	-49	-0-	113	1 1 9	1041	3	N	1	1	1			1
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	130	1 3 9	1196	3	N	3	3	1			1
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	120	1 1 9	1152	3	N	1	1	1			1
05	1271	N	1169	-0-	-102	-0-	122	1 1 9	1046	3	N	1	1	1			1
06	1290	N	582	-0-	-708	-0-	52	1	530	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1302	N	144	-0-	-1158	-0-	12	1	132	3	N	-0-					-0-
08	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	224	1	2246	3	N	-0-					-0-
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	167	1 2 9	1529	3	N	2	1	1			1
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	135	1	1318	3	N	-0-					1
11	2400	N	1297	-0-	-1103	-0-	132	1 1 9	1164	3	N	1	1	1			1
12	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 13,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	3348	X	2709	-0-	-639	-0-	498	1 1 9	2210	3	Y	1	1	1			1
02	2940	X	2343	-0-	-597	-0-	443	1	1900	3	Y	-0-					1
03	3255	X	2377	-0-	-878	-0-	457	1 1 9	1919	3	Y	1	1	1			1
04	3030	X	2300	-0-	-730	-0-	454	1 1 9	1845	3	Y	1	1	1			1
05	2914	X	2176	-0-	-738	-0-	449	1 2 9	1725	3	Y	2	2	1			1
06	2610	X	2068	-0-	-542	-0-	412	1	1656	3	Y	-0-					1
07	2604	X	1852	-0-	-752	-0-	114	1 1 9	1737	3	Y	1	1	1			1
08	2387	X	1854	-0-	-533	-0-	345	1	1509	3	Y	-0-					1
09	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	427	1	5519	3	Y	-0-					1
10	2170	X	2069	-0-	-101	-0-	439	1	1630	3	Y	-0-					1
11	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	393	1 1 9	5275	3	Y	1	1	1			1
12	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 31,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 6058 RRCID -> 244891 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 5048 - 7886

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	562	N	562	-0-	-0-	-0-	50	1	477	3	N	32	192	1			39
							35	9									
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	46	1	427	3	N	25					64
							28	9									
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	51	1	469	3	N	16	1	1			79
							18	9									
04	540	N	519	-0-	-21	-0-	47	1	455	3	N	15					94
							17	9									
05	558	N	531	-0-	-27	-0-	54	1	459	3	N	16	1	1			109
							18	9									
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	51	1	527	3	N	13					122
							14	9									
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	51	1	566	3	N	18					140
							20	9									
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	54	1	542	3	N	19					159
							21	9									
09	600	N	531	-0-	-69	-0-	50	1	462	3	N	17	1	1			175
							19	9									
10	651	N	540	-0-	-111	-0-	48	1	468	3	N	22					197
							24	9									
11	600	N	476	-0-	-124	-0-	47	1	415	3	N	13	171	1			39
							14	9									
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 6,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

WEST RANCH WELL #: 7048 RRCID -> 244893 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6770 - 8875

01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 90 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4026 RRCID -> 244896 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 3834 - 10174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	265	1	2513	3	N	13	7	1			168
							14	9									
02	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	260	1	2399	3	N	8	1	1			175
							9	9									
03	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	263	1	2422	3	N	9	5	1			179
							10	9									
04	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	257	1	2461	3	N	10	2	1			187
							11	9									
05	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	302	1	2591	3	N	7	3	1			191
							8	9									
06	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	261	1	2670	3	N	3	166	1			28
							3	9									
07	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	282	1	3109	3	N	4					32
							4	9									
08	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	312	1	3130	3	N	1					33
							1	9									
09	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	258	1	2361	3	N	13	3	1			43
							14	9									
10	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	263	1	2579	3	N	12					55
							13	9									
11	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	255	1	2243	3	N	1	1	1			55
							1	9									
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 31,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

WEST RANCH WELL #: 3119 RRCID -> 244928 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5536 - 5608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	23	1	219	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	19	1	178	3	N	-0-					-0-
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	19	1	179	3	N	-0-					-0-
04	240	N	189	-0-	-51	-0-	18	1	171	3	N	-0-					-0-
05	217	N	183	-0-	-34	-0-	19	1	164	3	N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	19	1	191	3	N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	18	1	194	3	N	-0-					-0-
08	186	N	124	-0-	-62	-0-	11	1	113	3	N	-0-					-0-
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	19	1	178	3	N	-0-					-0-
10	217	N	182	-0-	-35	-0-	17	1	165	3	N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	20	1	179	3	N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WEST RANCH WELL #: 3321 RRCID -> 244931 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5073 - 7320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	N	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	8	1	73	3	N	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	9	1	80	3	N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	8	1	79	3	N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	9	1	80	3	N	-0-					-0-
06	90	N	44	-0-	-46	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
07	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	7	1	75	3	N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	7	1	64	3	N	-0-					-0-
12	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 3027 RRCID -> 244933 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5826 - 7552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1054	-0-	-0-	-0-	111	1	942	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	103	1	872	3	Y	-0-					-0-
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	105	1	947	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	105	1	924	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	117	1	927	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	720	N	511	-0-	-209	-0-	55	1	456	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	372	-0-	-372	-0-	7	1	365	3	Y	-0-					-0-
08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	152	1	1410	3	Y	-0-					-0-
09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	117	1	1746	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	108	1	960	3	Y	-0-					-0-
11	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	104	1	1603	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WEST RANCH WELL #: 3421 RRCID -> 244939 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6165 - 8022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 3025 RRCID -> 245225 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4708 - 5664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	110	1	1041	3	N	3	3	1			1
							3	9									
02	1064	N	1054	-0-	-10	-0-	103	1	951	3	N	-0-					1
03	1209	N	1112	-0-	-97	-0-	109	1	1001	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1110	N	1102	-0-	-8	-0-	104	1	997	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	118	1	1014	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1080	N	331	-0-	-749	-0-	29	1	302	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1147	N	94	-0-	-1053	-0-	8	1	86	3	N	-0-					-0-
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	176	1	1773	3	N	-0-					-0-
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	150	1	1371	3	N	2	1	1			1
							2	9									
10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	121	1	1189	3	N	-0-					1
11	1890	N	1195	-0-	-695	-0-	122	1	1072	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 11,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 3023 RRCID -> 245314 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 4170 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	39	1	374	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	36	1	330	3	N	-0-					-0-
03	434	N	389	-0-	-45	-0-	38	1	350	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	390	N	355	-0-	-35	-0-	34	1	321	3	N	-0-					-0-
05	403	N	399	-0-	-4	-0-	42	1	357	3	N	-0-					-0-
06	390	N	97	-0-	-293	-0-	9	1	88	3	N	-0-					-0-
07	372	N	72	-0-	-300	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	84	1	842	3	N	-0-					-0-
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	48	1	438	3	N	-0-					-0-
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	39	1	384	3	N	-0-					-0-
11	780	N	360	-0-	-420	-0-	37	1	323	3	N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	171	1	1621	3	N	18	5	1			104
							20	9									
02	1680	N	1632	-0-	-48	-0-	158	1	1457	3	N	15	1	1			118
							17	9									
03	1891	N	1779	-0-	-112	-0-	173	1	1587	3	N	17	4	1			131
							19	9									
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	168	1	1607	3	N	14	1	1			144
							15	9									
05	1798	N	1766	-0-	-32	-0-	184	1	1580	3	N	2	2	1			141
							2	9									
06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	190	1	1949	3	N	2	2	1			141
							2	9									
07	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	186	1	2046	3	N	-0-					141
08	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	176	1	1769	3	N	2					143
							2	9									
09	2130	N	1843	-0-	-287	-0-	181	1	1660	3	N	2	2	1			143
							2	9									
10	2232	N	1891	-0-	-341	-0-	173	1	1689	3	N	26					169
							29	9									
11	1890	N	1774	-0-	-116	-0-	176	1	1547	3	N	46	166	1			49
							51	9									
12	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 20,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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	1364	X	1114	-0-	-250	-0-	205	1	909	3	Y	-0-					-0-
02	1260	X	1042	-0-	-218	-0-	197	1	845	3	Y	-0-					-0-
03	1395	X	1125	-0-	-270	-0-	216	1	909	3	Y	-0-					-0-
04	1290	X	1163	-0-	-127	-0-	229	1	933	3	Y	1					1
							1	9									
05	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	248	1	952	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	229	1	919	3	Y	-0-					-0-
07	1209	X	1012	-0-	-197	-0-	62	1	949	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1209	X	1012	-0-	-197	-0-	188	1	824	3	Y	-0-					-0-
09	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	223	1	2562	3	Y	-0-					-0-
10	1209	X	1040	-0-	-169	-0-	221	1	819	3	Y	-0-					-0-
11	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	216	1	2568	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
12	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 164 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	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	307	1	2908	3	N	31	27	1			6
							34	9									
02	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	282	1	2604	3	N	2	6	1			2
							2	9									
03	3379	X	2766	-0-	-613	-0-	271	1	2488	3	N	6	6	1			2
							7	9									
04	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	315	1	3017	3	N	2	2	1			2
							2	9									
05	3379	X	2788	-0-	-591	-0-	291	1	2495	3	N	2	3	1			1
							2	9									
06	3150	X	2244	-0-	-906	-0-	199	1	2043	3	N	2	2	1			1
							2	9									
07	3441	X	250	-0-	-3191	-0-	21	1	229	3	N	-0-					1
08	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	494	1	4969	3	N	-0-					1
09	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	381	1	3490	3	N	5	4	1			2
							6	9									
10	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	330	1	3230	3	N	-0-					2
11	3570	X	2937	-0-	-633	-0-	300	1	2636	3	N	1	1	1			2
							1	9									
12	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 33,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 5085 RRCID -> 245326 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7068 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	73	1	689	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	728	N	694	-0-	-34	-0-	68	1	626	3	N	-0-					-0-
03	775	N	757	-0-	-18	-0-	74	1	680	3	N	3	2	1			1
							3	9									
04	750	N	708	-0-	-42	-0-	67	1	641	3	N	-0-	1	1			-0-
05	775	N	705	-0-	-70	-0-	73	1	631	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	720	N	712	-0-	-8	-0-	63	1	648	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	63	1	691	3	N	-0-					-0-
08	713	N	622	-0-	-91	-0-	56	1	566	3	N	-0-					-0-
09	720	N	654	-0-	-66	-0-	64	1	589	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	744	N	659	-0-	-85	-0-	61	1	598	3	N	-0-					-0-
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	65	1	573	3	N	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	2511	X	1930	-0-	-581	-0-	245	1	1684	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2520	X	1001	-0-	-1519	-0-	122	1	879	3	Y	-0-					1
03	2790	X	1621	-0-	-1169	-0-	168	1	1452	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2580	X	1859	-0-	-721	-0-	218	1	1640	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2449	X	1888	-0-	-561	-0-	242	1	1646	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	238	1	1760	3	Y	-0-					-0-
07	1922	X	1742	-0-	-180	-0-	1741	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	240	1	1688	3	Y	-0-					-0-
09	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	202	1	4192	3	Y	-0-					-0-
10	2077	X	1658	-0-	-419	-0-	202	1	1456	3	Y	-0-					-0-
11	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	111	1	2372	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	27	1	122	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	26	1	113	3	Y	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	55	1	231	3	Y	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	58	1	237	3	Y	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	59	1	225	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	224	-0-	-46	-0-	45	1	179	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	160	-0-	-150	-0-	10	1	150	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	118	-0-	-161	-0-	22	1	96	3	Y	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	29	1	184	3	Y	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	34	1	127	3	Y	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	33	1	219	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2207 RRCID -> 245329 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 2712 - 6430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	20	1	186	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	4	-0-	-248	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	28	1	254	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	4	-0-	-206	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	32	1	276	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	2	-0-	-268	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	30	1	335	3	Y	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	27	1	251	3	Y	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	26	1	230	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 503 RRCID -> 245330 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5984 - 7614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	876	-0-	-271	-0-	161	1	715	3	Y	-0-					-0-
02	1008	N	794	-0-	-214	-0-	150	1	644	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	594	-0-	-491	-0-	114	1	480	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	695	-0-	-145	-0-	137	1	558	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	830	-0-	-38	-0-	171	1	658	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	165	1	662	3	Y	-0-					-0-
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	47	1	712	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	783	-0-	-54	-0-	146	1	637	3	Y	-0-					-0-
09	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	128	1	1723	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	617	-0-	-127	-0-	131	1	486	3	Y	-0-					-0-
11	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	127	1	1781	3	Y	-0-					-0-
12	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ALLISON WELL #: 3022 RRCID -> 245331 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8458 - 9750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	179	1	1694	3	N	5	5	1			1
							6	9									
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	169	1	1560	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	186	1	1711	3	N	4	4	1			1
							4	9									
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	176	1	1685	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	200	1	1714	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1380	N	569	-0-	-811	-0-	51	1	518	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1426	N	173	-0-	-1253	-0-	14	1	159	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3493	-0-	393	393	316	1	3177	3	N	-0-					-0-
09	2614	N	2221	-0-	-393	-0-	218	1	2000	3	N	3	2	1			1
							3	9									
10	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	196	1	1922	3	N	-0-					1
11	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	189	1	1663	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 19,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3110 RRCID -> 245490 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6152 - 7134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-		228	1 6 9	2165	3	N	5	6	1			1
02	2184	N	2174	-0-	-10	-0-		213	1 1 9	1960	3	N	1	1	1			1
03	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-		236	1 7 9	2174	3	N	6	5	1			2
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-		222	1 1 9	2121	3	N	1	2	1			1
05	2418	N	2333	-0-	-85	-0-		243	1 3 9	2087	3	N	3	3	1			1
06	2340	N	2316	-0-	-24	-0-		206	1 2 9	2108	3	N	2	2	1			1
07	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-		215	1	2370	3	N	-0-					1
08	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-		225	1	2261	3	N	-0-					1
09	2310	N	2134	-0-	-176	-0-		210	1 3 9	1921	3	N	3	3	1			1
10	2573	N	2205	-0-	-368	-0-		204	1	2001	3	N	-0-					1
11	2400	N	1933	-0-	-467	-0-		197	1 1 9	1735	3	N	1	1	1			1
12	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-						N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 25,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

LONGFELLOW WELL #: 4073 RRCID -> 245596 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3977 - 4385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-		50	1 1 9	475	3	N	1	1	1			-0-
02	476	N	447	-0-	-29	-0-		44	1	403	3	N	-0-					-0-
03	527	N	470	-0-	-57	-0-		46	1 1 9	423	3	N	1	1	1			-0-
04	510	N	452	-0-	-58	-0-		43	1	409	3	N	-0-					-0-
05	496	N	459	-0-	-37	-0-		48	1 1 9	410	3	N	1	1	1			-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-		44	1	448	3	N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-		44	1	484	3	N	-0-					-0-
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-		46	1	463	3	N	-0-					-0-
09	480	N	455	-0-	-25	-0-		45	1 1 9	409	3	N	1	1	1			-0-
10	527	N	464	-0-	-63	-0-		43	1	421	3	N	-0-					-0-
11	480	N	412	-0-	-68	-0-		42	1	370	3	N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WEST RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 245683 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4674 - 5408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	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
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST STATE WELL #: 2402 RRCID -> 245687 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6990 - 7160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	122	1	542	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	576	-0-	-40	-0-	109	1	467	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	602	-0-	-49	-0-	116	1	486	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	596	-0-	-34	-0-	118	1	478	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	590	-0-	-61	-0-	122	1	468	3	Y	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	117	1	471	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	504	-0-	-116	-0-	31	1	473	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	525	-0-	-64	-0-	98	1	427	3	Y	-0-					-0-
09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	113	1	1425	3	Y	-0-					-0-
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	116	1	432	3	Y	-0-					-0-
11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	117	1	1530	3	Y	-0-					-0-
12	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 4205 RRCID -> 245696 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6344 - 7536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	16	1	152	3	N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	35	1	320	3	N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	27	1	251	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	150	N	104	-0-	-46	-0-	10	1	94	3	N	-0-					-0-
05	248	N	114	-0-	-134	-0-	12	1	102	3	N	-0-					-0-
06	240	N	29	-0-	-211	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
07	93	N	23	-0-	-70	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	34	1	338	3	N	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	3	N	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	N	-0-					-0-
11	240	N	118	-0-	-122	-0-	12	1	106	3	N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LONGFELLOW STATE WELL #: 9016 RRCID -> 245701 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13456 PERF. 2638 - 2872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3422 RRCID -> 245718 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6236 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	157	1	1492	3	N	4	4	1			1
							4	9									
02	1624	N	1531	-0-	-93	-0-	150	1	1380	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	170	1	1567	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	162	1	1550	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1705	N	1698	-0-	-7	-0-	177	1	1519	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1680	N	791	-0-	-889	-0-	70	1	721	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1767	N	161	-0-	-1606	-0-	13	1	148	3	N	-0-					-0-
08	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	268	1	2690	3	N	-0-					-0-
09	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	237	1	2172	3	N	3	2	1			1
							3	9									
10	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	184	1	1801	3	N	-0-					1
11	2820	N	1661	-0-	-1159	-0-	169	1	1491	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 18,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

WEST RANCH WELL #: 2236 RRCID -> 245876 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3020 - 3932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	140	1	1333	3	N	4	4	1			1
							4	9									
02	1344	N	1322	-0-	-22	-0-	129	1	1192	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1550	N	1393	-0-	-157	-0-	136	1	1254	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	137	1	1316	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1457	N	1395	-0-	-62	-0-	145	1	1248	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	134	1	1374	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	136	1	1498	3	N	-0-					1
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	128	1	1286	3	N	-0-					1
09	1500	N	1342	-0-	-158	-0-	132	1	1208	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1643	N	1351	-0-	-292	-0-	125	1	1226	3	N	-0-					1
11	1380	N	1224	-0-	-156	-0-	125	1	1099	3	N	-0-					1
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 15,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3226 RRCID -> 246018 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6480 - 6984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	79	1	745	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	76	1	697	3	N	-0-					-0-
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	84	1	772	3	N	3	2	1			1
							3	9									
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	80	1	763	3	N	-0-	1	1			-0-
05	868	N	866	-0-	-2	-0-	90	1	775	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	85	1	868	3	N	2	1	1			1
							2	9									
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	83	1	912	3	N	-0-					1
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	84	1	839	3	N	-0-					1
09	960	N	850	-0-	-110	-0-	84	1	766	3	N	-0-	1	1			-0-
10	992	N	847	-0-	-145	-0-	78	1	769	3	N	-0-					-0-
11	900	N	764	-0-	-136	-0-	78	1	686	3	N	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WEST RANCH WELL #: 2250 RRCID -> 246118 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3790 - 4114

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	15	1	57	3	N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
07	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	62	N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
12	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 7047 RRCID -> 246149 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6872 - 7431

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	123	1	1169	3	N	3	3	1			1
							3	9									
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	114	1	1049	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1395	N	1277	-0-	-118	-0-	125	1	1149	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	1260	N	1246	-0-	-14	-0-	118	1	1127	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1302	N	1135	-0-	-167	-0-	118	1	1016	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	112	1	1149	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	110	1	1212	3	N	-0-					1
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	116	1	1163	3	N	-0-					1
09	1260	N	1108	-0-	-152	-0-	109	1	998	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1333	N	1122	-0-	-211	-0-	104	1	1018	3	N	-0-					1
11	1230	N	982	-0-	-248	-0-	100	1	882	3	N	-0-					1
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 13,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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	449	N	449	-0-	-0-	-0-	43	1	405	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	364	N	352	-0-	-12	-0-	34	1	318	3	N	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	35	1	320	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	420	N	376	-0-	-44	-0-	36	1	340	3	N	-0-					-0-
05	403	N	387	-0-	-16	-0-	40	1	347	3	N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	38	1	391	3	N	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	38	1	418	3	N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	39	1	395	3	N	-0-					-0-
09	420	N	361	-0-	-59	-0-	36	1	325	3	N	-0-					-0-
10	465	N	396	-0-	-69	-0-	37	1	359	3	N	-0-					-0-
11	420	N	364	-0-	-56	-0-	37	1	327	3	N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1612	X	1320	-0-	-292	-0-	167	1	1152	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1344	N	1150	-0-	-194	-0-	141	1	1009	3	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1161	-0-	-234	-0-	120	1	1040	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1290	N	1172	-0-	-118	-0-	138	1	1034	3	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1137	-0-	-134	-0-	145	1	991	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1110	N	1065	-0-	-45	-0-	127	1	938	3	Y	-0-					-0-
07	1209	N	949	-0-	-260	-0-	949	3			Y	-0-					-0-
08	947	X	947	-0-	-0-	-0-	118	1	829	3	Y	-0-					-0-
09	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	117	1	2950	3	Y	-0-					-0-
10	1147	X	957	-0-	-190	-0-	117	1	840	3	Y	-0-					-0-
11	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	112	1	2884	3	Y	-0-					-0-
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	3	N	-0-					10
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	101	3	N	-0-					10
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	8	1	78	3	N	-0-					10
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	11	1	104	3	N	-0-					10
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	141	3	N	-0-					10
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	N	-0-					10
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	3	N	-0-					10
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	12	1	125	3	N	-0-					10
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	3	N	-0-					10
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	11	1	109	3	N	-0-					10
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	11	1	100	3	N	-0-					10
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 1,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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	664	N	664	-0-	-0-	-0-	63	1	599	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	59	1	542	3	N	-0-					-0-
03	713	N	662	-0-	-51	-0-	65	1	596	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	61	1	587	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	69	1	594	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	65	1	662	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	63	1	699	3	N	-0-					-0-
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	68	1	681	3	N	-0-					-0-
09	720	N	648	-0-	-72	-0-	64	1	583	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	775	N	659	-0-	-116	-0-	61	1	598	3	N	-0-					-0-
11	720	N	591	-0-	-129	-0-	60	1	531	3	N	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	505	N	505	-0-	-0-	-0-	48	1	456	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	50	1	461	3	N	-0-					-0-
03	558	N	530	-0-	-28	-0-	52	1	477	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	480	N	367	-0-	-113	-0-	35	1	332	3	N	-0-					-0-
05	558	N	506	-0-	-52	-0-	53	1	453	3	N	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	50	1	510	3	N	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	50	1	546	3	N	-0-					-0-
08	496	N	266	-0-	-230	-0-	24	1	242	3	N	-0-					-0-
09	570	N	221	-0-	-349	-0-	22	1	199	3	N	-0-					-0-
10	589	N	310	-0-	-279	-0-	29	1	281	3	N	-0-					-0-
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	69	1	608	3	N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 2118 RRCID -> 246591 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 4982 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	64	1	603	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	728	N	692	-0-	-36	-0-	68	1	624	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	765	-0-	-10	-0-	75	1	687	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	73	1	699	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	85	1	730	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	80	1	819	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	78	1	862	3	Y	-0-					1
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	82	1	824	3	Y	-0-					1
09	810	N	783	-0-	-27	-0-	77	1	706	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	837	N	768	-0-	-69	-0-	71	1	697	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	691	-0-	-119	-0-	71	1	620	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WEST RANCH WELL #: 2240 RRCID -> 246699 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4266 - 4620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	118	1	522	3	Y	-0-					12
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	111	1	477	3	Y	-0-					12
03	651	N	645	-0-	-6	-0-	124	1	521	3	Y	-0-					12
04	630	N	432	-0-	-198	-0-	85	1	347	3	Y	-0-					12
05	651	N	635	-0-	-16	-0-	131	1	504	3	Y	-0-					12
06	630	N	437	-0-	-193	-0-	87	1	350	3	Y	-0-					12
07	434	N	430	-0-	-4	-0-	27	1	403	3	Y	-0-					12
08	620	N	396	-0-	-224	-0-	74	1	322	3	Y	-0-					12
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	101	1	694	3	Y	-0-					12
10	434	N	387	-0-	-47	-0-	82	1	305	3	Y	-0-					12
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	82	1	582	3	Y	3					15
							3	9									
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 6,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3127 RRCID -> 246702 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6296 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	40	1	376	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	392	N	376	-0-	16	-0-	37	1	339	3	N	-0-					-0-
03	434	N	419	-0-	15	-0-	41	1	377	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	38	1	363	3	N	-0-					-0-
05	403	N	402	-0-	-1	-0-	42	1	360	3	N	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	41	1	422	3	N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	39	1	430	3	N	-0-					-0-
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	41	1	413	3	N	-0-					-0-
09	450	N	392	-0-	58	-0-	38	1	353	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	465	N	403	-0-	62	-0-	37	1	366	3	N	-0-					-0-
11	450	N	355	-0-	95	-0-	36	1	319	3	N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8038 RRCID -> 246935 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6819 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	7061	-0-	-224	-0-	672	1	6371	3	N	16	18	1			3
							18	9									
02	6776	X	6395	-0-	-381	-0-	625	1	5766	3	N	4	3	1			4
							4	9									
03	7502	X	6833	-0-	-669	-0-	669	1	6147	3	N	15	14	1			5
							17	9									
04	6930	X	6873	-0-	-57	-0-	650	1	6219	3	N	4	5	1			4
							4	9									
05	7161	X	6322	-0-	-839	-0-	659	1	5656	3	N	6	7	1			3
							7	9									
06	6840	X	1724	-0-	-5116	-0-	153	1	1569	3	N	2	4	1			1
							2	9									
07	7099	X	324	-0-	-6775	-0-	27	1	297	3	N	-0-					1
08	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	835	1	8393	3	N	-0-					1
09	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	779	1	7133	3	N	9	6	1			4
							10	9									
10	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	730	1	7146	3	N	-0-					4
11	8550	X	6899	-0-	-1651	-0-	704	1	6192	3	N	3	3	1			4
							3	9									
12	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 67,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2249 RRCID -> 247010 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3152 - 4074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	98	1	930	3	N	9	3	1			110
							10	9									
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	91	1	838	3	N	6					116
							7	9									
03	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	100	1	915	3	N	2	2	1			116
							2	9									
04	990	N	985	-0-	-5	-0-	92	1	883	3	N	9	1	1			124
							10	9									
05	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	104	1	896	3	N	4	1	1			127
							4	9									
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	98	1	1000	3	N	3	1	1			129
							3	9									
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	93	1	1023	3	N	7	77	1			59
							8	9									
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	95	1	957	3	N	-0-					59
09	1110	N	957	-0-	-153	-0-	94	1	861	3	N	2	1	1			60
							2	9									
10	1116	N	948	-0-	-168	-0-	88	1	858	3	N	2					62
							2	9									
11	1020	N	816	-0-	-204	-0-	83	1	733	3	N	-0-					62
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 10,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

WEST RANCH WELL #: 7046 RRCID -> 247191 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6530 - 6655

01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 2126 RRCID -> 247227 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4320 - 4874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	46	1	436	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	588	N	473	-0-	-115	-0-	46	1	427	3	N	-0-					-0-
03	589	N	537	-0-	-52	-0-	53	1	483	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	47	1	449	3	N	-0-					-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	73	1	627	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	69	1	705	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	62	1	677	3	N	-0-					-0-
08	713	N	701	-0-	-12	-0-	63	1	638	3	N	-0-					-0-
09	780	N	593	-0-	-187	-0-	58	1	534	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	744	N	601	-0-	-143	-0-	56	1	545	3	N	-0-					-0-
11	690	N	537	-0-	-153	-0-	55	1	482	3	N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	445	N	445	-0-	-0-	-0-	42	1	402	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	40	1	367	3	N	-0-					-0-
03	465	N	446	-0-	-19	-0-	44	1	401	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	42	1	400	3	N	-0-					-0-
05	465	N	454	-0-	-11	-0-	47	1	406	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	43	1	436	3	N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	42	1	464	3	N	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	43	1	431	3	N	-0-					-0-
09	480	N	429	-0-	-51	-0-	42	1	386	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	496	N	439	-0-	-57	-0-	41	1	398	3	N	-0-					-0-
11	450	N	394	-0-	-56	-0-	40	1	354	3	N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
10	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 87 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 5078 RRCID -> 247947 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	N	-0-					-0-
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	8	1	78	3	N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	18	1	158	3	N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	21	1	215	3	N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	18	1	198	3	N	-0-					-0-
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	14	1	142	3	N	-0-					-0-
09	240	N	169	-0-	-71	-0-	17	1	152	3	N	-0-					-0-
10	217	N	159	-0-	-58	-0-	15	1	144	3	N	-0-					-0-
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	14	1	127	3	N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW STATE 18 WELL #: 2001 RRCID -> 247961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12752 - 12774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	214	-0-	-0-	-0-	20 1	1 9	193	3	N	1	1	1			-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	20	1	182	3	N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	22	1	198	3	N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	21	1	196	3	N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	23	1	200	3	N	-0-					-0-
06	210	N	165	-0-	-45	-0-	15	1	150	3	N	-0-					-0-
07	217	N	77	-0-	-140	-0-	6	1	71	3	N	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	43	1	433	3	N	-0-					-0-
09	180	N	149	-0-	-31	-0-	15	1	134	3	N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	N	-0-					-0-
11	390	N	85	-0-	-305	-0-	9	1	76	3	N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WEST RANCH WELL #: 6070 RRCID -> 247964 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5558 - 5874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	83	1	572	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	531	-0-	-141	-0-	65	1	466	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	650	-0-	-32	-0-	67	1	583	3	Y	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	75	1	564	3	Y	-0-					-0-
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	83	1	564	3	Y	-0-					-0-
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	76	1	564	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	573	-0-	-78	-0-	573	3			Y	-0-					-0-
08	651	N	609	-0-	-42	-0-	76	1	533	3	Y	-0-					-0-
09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	75	1	1696	3	Y	-0-					-0-
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	69	1	498	3	Y	-0-					-0-
11	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	56	1	1300	3	Y	-0-					-0-
12	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2335 RRCID -> 247976 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3758 - 4170

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	649	N	649	-0-	-0-	-0-	62	1	585	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	672	N	663	-0-	-9	-0-	65	1	598	3	N	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	69	1	637	3	N	2	1	1			1
							2	9									
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	67	1	641	3	N	-0-	1	1			-0-
05	744	N	659	-0-	-85	-0-	69	1	589	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	66	1	673	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	63	1	689	3	N	-0-					-0-
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	63	1	635	3	N	-0-					-0-
09	750	N	691	-0-	-59	-0-	68	1	622	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	744	N	691	-0-	-53	-0-	64	1	627	3	N	-0-					-0-
11	690	N	629	-0-	-61	-0-	64	1	565	3	N	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LONGFELLOW 600 WELL #: 4063 RRCID -> 248071 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3650 - 4344

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	282	N	282	-0-	-0-	-0-	27	1	254	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	25	1	231	3	N	-0-					-0-
03	310	N	284	-0-	-26	-0-	28	1	255	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	27	1	257	3	N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	30	1	261	3	N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	29	1	292	3	N	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	28	1	310	3	N	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	29	1	292	3	N	-0-					-0-
09	330	N	278	-0-	-52	-0-	27	1	251	3	N	-0-					-0-
10	341	N	288	-0-	-53	-0-	27	1	261	3	N	-0-					-0-
11	300	N	259	-0-	-41	-0-	26	1	233	3	N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WEST RANCH WELL #: 2246 RRCID -> 248289 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4154 - 4588

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	364	N	364	-0-	-0-	-0-	67	1	297	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	333	-0-	-3	-0-	63	1	270	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	354	-0-	-18	-0-	68	1	286	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	341	-0-	-19	-0-	67	1	274	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	346	-0-	-26	-0-	71	1	275	3	Y	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	67	1	270	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	294	-0-	-47	-0-	18	1	276	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	321	-0-	-20	-0-	60	1	261	3	Y	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	70	1	351	3	Y	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	68	1	254	3	Y	-0-					-0-
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	67	1	346	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2330 RRCID -> 248293 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2350 - 4505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	488	1	4630	3	Y	14	13	1			66
							15	9									
02	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	437	1	4029	3	Y	8	2	1			72
							9	9									
03	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	480	1	4413	3	Y	20	10	1			82
							22	9									
04	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	457	1	4372	3	Y	63	4	1			141
							69	9									
05	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	519	1	4454	3	Y	68	6	1			203
							75	9									
06	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	486	1	4976	3	Y	24	4	1			223
							26	9									
07	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	444	1	4893	3	Y	8	188	1			43
							9	9									
08	5053	X	2781	-0-	-2272	-0-	251	1	2522	3	Y	7					50
							8	9									
09	5490	X	4665	-0-	-825	-0-	458	1	4196	3	Y	10	6	1			54
							11	9									
10	5673	X	3516	-0-	-2157	-0-	324	1	3172	3	Y	18					72
							20	9									
11	5490	X	4385	-0-	-1105	-0-	446	1	3924	3	Y	14	2	1			84
							15	9									
12	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 50,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

WEST RANCH WELL #: 2507 RRCID -> 248294 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 3674 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	99	1	465	3	Y	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	95	1	429	3	Y	-0-					-0-
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	109	1	492	3	Y	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	107	1	469	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	559	-0-	-30	-0-	112	1	447	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	520	-0-	-50	-0-	94	1	426	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	470	-0-	-119	-0-	30	1	440	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	509	-0-	-49	-0-	88	1	421	3	Y	-0-					-0-
09	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	95	1	1168	3	Y	-0-					-0-
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	95	1	397	3	Y	-0-					-0-
11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	93	1	1175	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	1081	-0-	-438	-0-	199	1	882	3	Y	-0-					-0-
02	1316	N	993	-0-	-323	-0-	188	1	805	3	Y	-0-					-0-
03	1302	N	972	-0-	-330	-0-	187	1	785	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	986	-0-	-64	-0-	195	1	791	3	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	208	1	801	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	192	1	772	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	872	-0-	-151	-0-	54	1	818	3	Y	-0-					-0-
08	1023	N	925	-0-	-98	-0-	172	1	753	3	Y	-0-					-0-
09	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	190	1	2579	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	829	-0-	-39	-0-	176	1	653	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3302	-0-	302	302	219	1	3083	3	Y	-0-					-0-
12	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	104	1	463	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	470	-0-	-146	-0-	89	1	381	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	523	-0-	-128	-0-	101	1	422	3	Y	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	107	1	436	3	Y	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	119	1	457	3	Y	-0-					-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	112	1	452	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	493	-0-	-65	-0-	30	1	463	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	550	-0-	-39	-0-	102	1	448	3	Y	-0-					-0-
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	122	1	860	3	Y	-0-					-0-
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	120	1	447	3	Y	-0-					-0-
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	118	1	856	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 6094 RRCID -> 248360 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6656 - 6970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					7
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					7
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					7
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	Y	-0-					7
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3227 RRCID -> 248364 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6072 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	355	1	3364	3	N	9	9	1			2
							10	9									
02	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	348	1	3209	3	N	2	2	1			2
							2	9									
03	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	380	1	3492	3	N	9	8	1			3
							10	9									
04	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	351	1	3361	3	N	2	3	1			2
							2	9									
05	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	406	1	3479	3	N	4	4	1			2
							4	9									
06	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	387	1	3962	3	N	4	3	1			3
							4	9									
07	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	373	1	4107	3	N	-0-					3
08	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	363	1	3646	3	N	-0-					3
09	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	370	1	3387	3	N	4	5	1			2
							4	9									
10	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	352	1	3448	3	N	-0-					2
11	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	355	1	3121	3	N	1	1	1			2
							1	9									
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 42,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5107 RRCID -> 248370 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7050 - 8074

01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	76	1	336	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	375	-0-	-17	-0-	71	1	304	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	75	1	314	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	380	-0-	-10	-0-	75	1	305	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	79	1	302	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	370	-0-	-20	-0-	74	1	296	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	322	-0-	-81	-0-	20	1	302	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	354	-0-	-18	-0-	66	1	288	3	Y	-0-					-0-
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	76	1	890	3	Y	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	75	1	277	3	Y	-0-					-0-
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	73	1	871	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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	1798	X	1617	-0-	-181	-0-	297	1	1319	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1624	X	1412	-0-	-212	-0-	267	1	1145	3	Y	-0-					-0-
03	1736	X	1423	-0-	-313	-0-	273	1	1148	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	1650	X	1512	-0-	-138	-0-	298	1	1213	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1705	X	1415	-0-	-290	-0-	292	1	1123	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1560	X	1314	-0-	-246	-0-	262	1	1052	3	Y	-0-					-0-
07	1550	X	1215	-0-	-335	-0-	75	1	1139	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1550	X	1222	-0-	-328	-0-	227	1	995	3	Y	-0-					-0-
09	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	282	1	3337	3	Y	-0-					-0-
10	1426	X	1366	-0-	-60	-0-	290	1	1076	3	Y	-0-					-0-
11	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	265	1	3258	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LONGFELLOW STATE WELL #: 2803 RRCID -> 248389 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8160 - 8677

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	116	1	1104	3	N	3	3	1			1
							3	9									
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	107	1	987	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	116	1	1064	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1170	N	1134	-0-	-36	-0-	107	1	1026	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	119	1	1020	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	116	1	1193	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	112	1	1231	3	N	-0-					1
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	107	1	1071	3	N	-0-					1
09	1320	N	1163	-0-	-157	-0-	114	1	1048	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1333	N	1128	-0-	-205	-0-	105	1	1023	3	N	-0-					1
11	1140	N	1040	-0-	-100	-0-	106	1	934	3	N	-0-					1
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 12,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	611	N	611	-0-	-0-	-0-	58	1	553	3	N	-0-					13
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	55	1	505	3	N	-0-					13
03	651	N	584	-0-	-67	-0-	57	1	527	3	N	-0-					13
04	600	N	592	-0-	-8	-0-	56	1	535	3	N	1					14
							1	9									
05	620	N	601	-0-	-19	-0-	63	1	537	3	N	1	1	1			14
							1	9									
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	59	1	606	3	N	1	1	1			14
							1	9									
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	58	1	638	3	N	-0-					14
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	61	1	612	3	N	-0-					14
09	660	N	532	-0-	-128	-0-	52	1	479	3	N	1	1	1			14
							1	9									
10	682	N	577	-0-	-105	-0-	53	1	524	3	N	-0-					14
11	660	N	541	-0-	-119	-0-	55	1	486	3	N	-0-					14
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 6,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2239 RRCID -> 248393 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3606 - 4730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1611	-0-	-125	-0-	296	1	1315	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	1568	X	1561	-0-	-7	-0-	295	1	1266	3	Y	-0-					-0-
03	1705	X	1598	-0-	-107	-0-	307	1	1289	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	1650	X	1519	-0-	-131	-0-	300	1	1218	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1736	X	1544	-0-	-192	-0-	319	1	1225	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1680	X	1502	-0-	-178	-0-	299	1	1203	3	Y	-0-					-0-
07	1736	X	1315	-0-	-421	-0-	81	1	1233	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1612	X	1423	-0-	-189	-0-	265	1	1158	3	Y	-0-					-0-
09	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	307	1	2180	3	Y	-0-					-0-
10	1550	X	1403	-0-	-147	-0-	298	1	1105	3	Y	-0-					-0-
11	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	292	1	2222	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WEST STATE WELL #: 2421 RRCID -> 248436 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3558 - 4686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	96	1	912	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	91	1	835	3	N	1					1
							1	9									
03	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	101	1	925	3	N	5	163	1			54
							6	9									
04	990	N	983	-0-	-7	-0-	93	1	889	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	105	1	897	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	94	1	962	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	88	1	968	3	N	-0-					1
08	992	N	918	-0-	-74	-0-	83	1	835	3	N	-0-					1
09	1050	N	898	-0-	-152	-0-	88	1	810	3	N	-0-	1	1			-0-
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	98	1	961	3	N	-0-					-0-
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	96	1	842	3	N	1					1
							1	9									
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

LONGFELLOW 600 WELL #: 4066 RRCID -> 248443 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5510 - 5630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	67	1	299	3	Y	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	64	1	273	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	354	-0-	-18	-0-	68	1	286	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	233	-0-	-127	-0-	46	1	187	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	272	-0-	-100	-0-	56	1	216	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	302	-0-	-28	-0-	60	1	242	3	Y	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	18	1	271	3	Y	-0-					-0-
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	57	1	250	3	Y	-0-					-0-
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	67	1	554	3	Y	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	67	1	249	3	Y	-0-					-0-
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	65	1	557	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 3030 RRCID -> 248445 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5024 - 6810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	123	1	869	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	103	1	759	3	Y	-0-					-0-
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	95	1	830	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	99	1	768	3	Y	-0-					-0-
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	104	1	723	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	84	1	626	3	Y	-0-					-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	3	1	643	3	Y	-0-					-0-
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	107	1	834	3	Y	-0-					-0-
09	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	113	1	2514	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	105	1	825	3	Y	-0-					-0-
11	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	103	1	2390	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WEST RANCH WELL #: 8024 RRCID -> 248449 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5310 - 5820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	923	-0-	-0-	-0-	170	1	753	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	862	-0-	-6	-0-	163	1	699	3	Y	-0-					-0-
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	176	1	737	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	897	-0-	-3	-0-	177	1	720	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	951	-0-	-10	-0-	196	1	754	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	185	1	743	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	824	-0-	-106	-0-	51	1	773	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	883	-0-	-78	-0-	164	1	719	3	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	197	1	1783	3	Y	-0-					-0-
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	198	1	734	3	Y	-0-					-0-
11	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	194	1	1813	3	Y	-0-					-0-
12	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WEST RANCH WELL #: 2719S RRCID -> 248453 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 8032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	53	1	236	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	51	1	221	3	Y	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	57	1	238	3	Y	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	56	1	230	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	62	1	238	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	56	1	225	3	Y	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	30	1	456	3	Y	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	94	1	411	3	Y	-0-					-0-
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	102	1	633	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	461	-0-	-35	-0-	98	1	363	3	Y	-0-					-0-
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	90	1	581	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 2128 RRCID -> 248454 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4702 - 6568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	905	-0-	-242	-0-	166	1	739	3	Y	-0-					-0-
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	188	1	808	3	Y	-0-					-0-
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	228	1	957	3	Y	-0-					-0-
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	232	1	944	3	Y	-0-					-0-
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	249	1	956	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	234	1	943	3	Y	-0-					-0-
07	1209	X	1027	-0-	-182	-0-	63	1	963	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1209	X	1099	-0-	-110	-0-	204	1	895	3	Y	-0-					-0-
09	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	240	1	1006	3	Y	-0-					-0-
10	1209	X	1112	-0-	-97	-0-	236	1	876	3	Y	-0-					-0-
11	1170	X	1146	-0-	-24	-0-	231	1	914	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WEST RANCH WELL #: 5098 RRCID -> 248464 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 3826 - 6004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1501	-0-	-359	-0-	265	1	1236	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	1652	X	1365	-0-	-287	-0-	250	1	1115	3	Y	-0-					-0-
03	1829	X	1490	-0-	-339	-0-	274	1	1214	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	1680	X	1399	-0-	-281	-0-	267	1	1131	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1612	X	1442	-0-	-170	-0-	284	1	1158	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1470	X	1414	-0-	-56	-0-	265	1	1149	3	Y	-0-					-0-
07	1519	X	1174	-0-	-345	-0-	76	1	1097	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1488	X	1319	-0-	-169	-0-	232	1	1087	3	Y	-0-					-0-
09	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	261	1	2611	3	Y	-0-					-0-
10	1457	X	1284	-0-	-173	-0-	258	1	1026	3	Y	-0-					-0-
11	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	248	1	2344	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4062 RRCID -> 248466 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4798 - 5616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3990	-0-	-412	-0-	506	1	3482	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	3976	X	3497	-0-	-479	-0-	428	1	3069	3	Y	-0-					1
03	4309	X	3489	-0-	-820	-0-	361	1	3126	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	4080	X	3158	-0-	-922	-0-	371	1	2786	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	4216	X	3231	-0-	-985	-0-	413	1	2816	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	3870	X	3098	-0-	-772	-0-	369	1	2729	3	Y	-0-					1
07	3875	X	2770	-0-	-1105	-0-	2769	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	3503	X	2890	-0-	-613	-0-	360	1	2530	3	Y	-0-					1
09	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	361	1	9007	3	Y	-0-					1
10	3224	X	2972	-0-	-252	-0-	362	1	2610	3	Y	-0-					1
11	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	357	1	9130	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 47,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

WEST RANCH WELL #: 7035 RRCID -> 248471 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 4700 - 6334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	33	1	312	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	364	N	307	-0-	-57	-0-	30	1	277	3	N	-0-					-0-
03	341	N	319	-0-	-22	-0-	31	1	287	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	30	1	292	3	N	-0-	135	1			19
05	341	N	247	-0-	-94	-0-	26	1	221	3	N	-0-					18
06	300	N	126	-0-	-174	-0-	11	1	115	3	N	-0-					18
07	341	N	62	-0-	-279	-0-	5	1	57	3	N	-0-					18
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	134	1	1348	3	N	-0-					18
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	80	1	734	3	N	2	1	1			19
							2	9									
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	72	1	701	3	N	-0-					19
11	1170	N	647	-0-	-523	-0-	66	1	581	3	N	-0-					19
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 5,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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	856	N	856	-0-	-0-	-0-	157	1	699	3	N	-0-					-0-
02	812	N	792	-0-	-20	-0-	150	1	642	3	N	-0-					-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	160	1	670	3	N	-0-					-0-
04	840	N	826	-0-	-14	-0-	163	1	663	3	N	-0-					-0-
05	868	N	830	-0-	-38	-0-	171	1	658	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	810	N	803	-0-	-7	-0-	160	1	643	3	N	-0-					-0-
07	868	N	703	-0-	-165	-0-	43	1	660	3	N	-0-					-0-
08	837	N	759	-0-	-78	-0-	141	1	618	3	N	-0-					-0-
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	166	1	1223	3	N	-0-					-0-
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	161	1	598	3	N	-0-					-0-
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	155	1	1179	3	N	-0-					-0-
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	527	N	527	-0-	-0-	-0-	50	1	476	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	47	1	433	3	N	-0-					-0-
03	527	N	521	-0-	-6	-0-	51	1	469	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	510	N	508	-0-	-2	-0-	48	1	460	3	N	-0-					-0-
05	527	N	513	-0-	-14	-0-	53	1	459	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	52	1	532	3	N	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	50	1	552	3	N	-0-					-0-
08	527	N	490	-0-	-37	-0-	44	1	446	3	N	-0-					-0-
09	570	N	521	-0-	-49	-0-	51	1	469	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	589	N	508	-0-	-81	-0-	47	1	461	3	N	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	49	1	432	3	N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LONGFELLOW STATE WELL #: 2804 RRCID -> 248520 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 5800 - 6274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 4203 RRCID -> 248614 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6498 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-
03	93	N	57	-0-	-36	-0-	6	1	51	3	N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-					-0-
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	3	N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-
11	120	N	50	-0-	-70	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 3326 RRCID -> 248617 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	143	1	1355	3	N	4	4	1			1
							4	9									
02	1372	N	1358	-0-	-14	-0-	133	1	1224	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	146	1	1338	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	136	1	1306	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1519	N	1331	-0-	-188	-0-	139	1	1190	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1440	N	703	-0-	-737	-0-	63	1	640	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1488	N	148	-0-	-1340	-0-	12	1	136	3	N	-0-					-0-
08	1333	N	1175	-0-	-158	-0-	106	1	1069	3	N	-0-					-0-
09	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	217	1	1986	3	N	3	2	1			1
							3	9									
10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	164	1	1602	3	N	-0-					1
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	144	1	1270	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 14,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3327 RRCID -> 248619 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5810 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3494	-0-	-536	-0-	332	1	3152	3	N	9	9	1			2
							10	9									
02	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	357	1	3292	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	375	1	3452	3	N	9	8	1			3
							10	9									
04	3570	X	3440	-0-	-130	-0-	325	1	3113	3	N	2	3	1			2
							2	9									
05	4030	X	3221	-0-	-809	-0-	336	1	2881	3	N	4	4	1			2
							4	9									
06	3900	X	2517	-0-	-1383	-0-	224	1	2292	3	N	1	2	1			1
							1	9									
07	4030	X	3529	-0-	-501	-0-	294	1	3235	3	N	-0-					1
08	3844	X	2219	-0-	-1625	-0-	201	1	2018	3	N	-0-					1
09	3450	X	3314	-0-	-136	-0-	326	1	2984	3	N	4	3	1			2
							4	9									
10	3534	X	2960	-0-	-574	-0-	274	1	2686	3	N	-0-					2
11	3420	X	2948	-0-	-472	-0-	301	1	2646	3	N	1	1	1			2
							1	9									
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 35,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	936	N	936	-0-	-0-	-0-	172	1	764	3	N	-0-					-0-
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	159	1	681	3	N	-0-					-0-
03	837	N	825	-0-	-12	-0-	159	1	666	3	N	-0-					-0-
04	810	N	695	-0-	-115	-0-	137	1	558	3	N	-0-					-0-
05	837	N	828	-0-	-9	-0-	171	1	656	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	197	1	793	3	N	-0-					-0-
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	54	1	821	3	N	-0-					-0-
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	164	1	718	3	N	-0-					-0-
09	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	224	1	2421	3	N	-0-					-0-
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	199	1	737	3	N	-0-					-0-
11	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	201	1	2250	3	N	-0-					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2315 RRCID -> 248751 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2390 - 4886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	126	1	1200	3	N	2	3	1			97
							2	9									
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	116	1	1065	3	N	1	1	1			97
							1	9									
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	126	1	1161	3	N	4	3	1			98
							4	9									
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	117	1	1124	3	N	-0-	1	1			97
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	116	1	998	3	N	1	1	1			97
							1	9									
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	75	1	767	3	N	1	1	1			97
							1	9									
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	120	1	1326	3	N	-0-					97
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	140	1	1402	3	N	-0-					97
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	100	1	921	3	N	1	1	1			97
							1	9									
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	112	1	1097	3	N	-0-					97
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	140	1	1234	3	N	-0-					97
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 13,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	388	1	1724	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	360	1	1543	3	N	-0-					1
03	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	374	1	1570	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	368	1	1495	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	391	1	1502	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	364	1	1465	3	N	-0-					-0-
07	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	98	1	1490	3	N	2	1	1			1
							2	9									
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	307	1	1345	3	N	-0-					1
09	3000	N	4720	-0-	1720	1720	364	1	4356	3	N	-0-					1
10	3100	N	1706	-0-	-1394	326	362	1	1344	3	N	-0-					1
11	3000	N	4681	-0-	1681	2007	349	1	4332	3	N	-0-	1	1			-0-
12	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	891					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 4804 RRCID -> 248772 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4936 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	94	1	419	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	460	-0-	-44	-0-	87	1	373	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	456	-0-	-71	-0-	88	1	368	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	441	-0-	-69	-0-	87	1	354	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	483	-0-	-13	-0-	100	1	383	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	408	-0-	-42	-0-	81	1	327	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	329	-0-	-136	-0-	20	1	309	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	351	-0-	-145	-0-	65	1	286	3	Y	-0-					-0-
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	74	1	809	3	Y	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	75	1	277	3	Y	-0-					-0-
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	67	1	758	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON RANCH WELL #: 301 RRCID -> 248775 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4670 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	87	1	598	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	666	-0-	-90	-0-	81	1	585	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	610	-0-	-165	-0-	63	1	547	3	Y	-0-					-0-
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	81	1	605	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	721	-0-	-23	-0-	92	1	628	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	74	1	547	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	625	-0-	-88	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
08	713	N	595	-0-	-118	-0-	74	1	521	3	Y	-0-					-0-
09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	79	1	1667	3	Y	-0-					-0-
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	81	1	580	3	Y	-0-					-0-
11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	74	1	1609	3	Y	-0-					-0-
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WEST RANCH WELL #: 4402 RRCID -> 248777 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7250 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	232	1	1031	3	N	-0-					-0-
02	1288	N	1198	-0-	-90	-0-	226	1	972	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	241	1	1012	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	1200	-0-	-30	-0-	237	1	962	3	N	1					1
							1	9									
05	1333	N	1208	-0-	-125	-0-	249	1	959	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1200	N	1069	-0-	-131	-0-	213	1	856	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	954	-0-	-286	-0-	59	1	894	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1209	N	1028	-0-	-181	-0-	191	1	837	3	N	-0-					-0-
09	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	227	1	2626	3	N	-0-					-0-
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	226	1	840	3	N	-0-					-0-
11	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	220	1	2630	3	N	-0-					-0-
12	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1508 RRCID -> 248855 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 4532 - 4799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 252 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
02	10	N	9	-0-	-1	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
04	10	N	9	-0-	-1	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
12	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2620 RRCID -> 248865 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4418 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	22	1	98	3	N	-0-					3
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	21	1	90	3	N	-0-					3
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	22	1	90	3	N	-0-					3
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	23	1	94	3	N	-0-					3
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	32	1	124	3	N	-0-					3
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	29	1	116	3	N	-0-					3
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	18	1	276	3	N	-0-					3
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	56	1	246	3	N	-0-					3
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	28	1	105	3	N	-0-					3
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	28	1	105	3	N	-0-					3
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	29	1	113	3	N	-0-					3
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 1,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON RANCH WELL #: 302 RRCID -> 248869 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5410 - 5733

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	463	-0-	-0-	-0-	59	1	404	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	423	-0-	-109	-0-	52	1	371	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	386	-0-	-141	-0-	40	1	346	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	272	-0-	-178	-0-	32	1	240	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	364	-0-	-101	-0-	47	1	317	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	41	1	304	3	Y	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	361	-0-	-11	-0-	45	1	316	3	Y	-0-					-0-
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	45	1	1033	3	Y	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	45	1	328	3	Y	-0-					-0-
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	44	1	1042	3	Y	-0-					-0-
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON 4 WELL #: 303 RRCID -> 248890 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 5728 - 8162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1718	-0-	-514	-0-	218	1	1499	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1988	X	1573	-0-	-415	-0-	192	1	1381	3	Y	-0-					1
03	2201	X	1541	-0-	-660	-0-	160	1	1380	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2100	X	1532	-0-	-568	-0-	180	1	1351	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2139	X	1554	-0-	-585	-0-	199	1	1355	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1680	X	1488	-0-	-192	-0-	177	1	1311	3	Y	-0-					-0-
07	1736	X	1347	-0-	-389	-0-	1346	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1581	X	1318	-0-	-263	-0-	164	1	1154	3	Y	-0-					-0-
09	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	170	1	4068	3	Y	-0-					-0-
10	1550	X	1430	-0-	-120	-0-	174	1	1256	3	Y	-0-					-0-
11	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	165	1	4046	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WEST RANCH WELL #: 2618TT RRCID -> 248892 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3504 - 7236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	45	1	423	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	41	1	382	3	N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	46	1	418	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	43	1	412	3	N	-0-					-0-
05	465	N	457	-0-	-8	-0-	48	1	408	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	450	N	111	-0-	-339	-0-	10	1	101	3	N	-0-					-0-
07	465	N	44	-0-	-421	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	52	1	518	3	N	-0-					-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	32	1	296	3	N	-0-					-0-
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	44	1	433	3	N	-0-					-0-
11	510	N	399	-0-	-111	-0-	41	1	358	3	N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON RANCH WELL #: 303 RRCID -> 248893 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6233 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	156	1	1075	3	Y	-0-					-0-
02	980	X	863	-0-	-117	-0-	106	1	757	3	Y	-0-					-0-
03	1085	X	858	-0-	-227	-0-	89	1	769	3	Y	-0-					-0-
04	1200	X	843	-0-	-357	-0-	99	1	744	3	Y	-0-					-0-
05	1240	X	874	-0-	-366	-0-	112	1	761	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1200	X	842	-0-	-358	-0-	100	1	742	3	Y	-0-					-0-
07	961	X	761	-0-	-200	-0-	761	3			Y	-0-					-0-
08	868	N	768	-0-	-100	-0-	96	1	672	3	Y	-0-					-0-
09	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	97	1	2280	3	Y	-0-					-0-
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	98	1	702	3	Y	-0-					-0-
11	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	94	1	2266	3	Y	-0-					-0-
12	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WEST RANCH WELL #: 2713SR RRCID -> 248901 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4080 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	153	3	N	-0-					3
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	15	1	141	3	N	-0-					3
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	17	1	152	3	N	-0-					3
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	3	N	-0-					3
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	17	1	148	3	N	-0-					3
06	150	N	45	-0-	-105	-0-	4	1	41	3	N	-0-					3
07	155	N	51	-0-	-104	-0-	4	1	47	3	N	-0-					3
08	155	N	125	-0-	-30	-0-	11	1	114	3	N	-0-					3
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	3	N	-0-					3
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	N	-0-					3
11	120	N	66	-0-	-54	-0-	7	1	59	3	N	-0-					3
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 1,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	432	N	432	-0-	-0-	-0-	79	1	353	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	397	-0-	-163	-0-	75	1	322	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	357	-0-	-201	-0-	69	1	288	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	383	-0-	-37	-0-	76	1	307	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	426	-0-	-8	-0-	88	1	338	3	Y	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	81	1	327	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	376	-0-	-27	-0-	23	1	353	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	346	-0-	-88	-0-	64	1	282	3	Y	-0-					-0-
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	88	1	1063	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	92	1	342	3	Y	-0-					-0-
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	88	1	1104	3	Y	-0-					-0-
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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	788	N	788	-0-	-0-	-0-	75	1	712	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	728	N	712	-0-	-16	-0-	70	1	642	3	N	-0-					-0-
03	837	N	788	-0-	-49	-0-	77	1	708	3	N	3	2	1			1
							3	9									
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	72	1	689	3	N	-0-	1	1			-0-
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	81	1	698	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	750	N	273	-0-	-477	-0-	24	1	249	3	N	-0-					-0-
07	775	N	68	-0-	-707	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	142	1	1424	3	N	-0-					-0-
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	83	1	764	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	85	1	835	3	N	-0-					-0-
11	1500	N	978	-0-	-522	-0-	100	1	877	3	N	1					1
							1	9									
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	606	N	606	-0-	-0-	-0-	58	1	546	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	51	1	467	3	N	-0-					-0-
03	620	N	596	-0-	-24	-0-	58	1	537	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	600	N	581	-0-	-19	-0-	55	1	526	3	N	-0-					-0-
05	589	N	577	-0-	-12	-0-	60	1	516	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	59	1	607	3	N	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	56	1	616	3	N	-0-					-0-
08	589	N	449	-0-	-140	-0-	41	1	408	3	N	-0-					-0-
09	660	N	596	-0-	-64	-0-	59	1	536	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	682	N	581	-0-	-101	-0-	54	1	527	3	N	-0-					-0-
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	59	1	515	3	N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8046 RRCID -> 249208 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 4869 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	119	1	1127	3	N	3	3	1			1
							3	9									
02	1316	N	1196	-0-	-120	-0-	117	1	1078	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	146	1	1339	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	130	1	1244	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1333	N	1288	-0-	-45	-0-	134	1	1152	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1440	N	569	-0-	-871	-0-	51	1	518	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1426	N	329	-0-	-1097	-0-	27	1	302	3	N	-0-					-0-
08	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	219	1	2198	3	N	-0-					-0-
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	123	1	1123	3	N	2	1	1			1
							2	9									
10	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	138	1	1354	3	N	-0-					1
11	2340	N	1238	-0-	-1102	-0-	126	1	1112	3	N	-0-					1
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 13,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

WEST RANCH WELL #: 2325 RRCID -> 249290 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3688 - 3944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	43	1	410	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	42	1	383	3	N	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	47	1	431	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	45	1	430	3	N	-0-					-0-
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	51	1	441	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	48	1	488	3	N	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	46	1	503	3	N	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	48	1	487	3	N	-0-					-0-
09	540	N	466	-0-	-74	-0-	46	1	419	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	558	N	477	-0-	-81	-0-	44	1	433	3	N	-0-					-0-
11	510	N	430	-0-	-80	-0-	44	1	386	3	N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 6050 RRCID -> 249291 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3268 - 3932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	44	1	420	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	50	1	463	3	N	-0-					-0-
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	82	1	757	3	N	3	2	1			1
							3	9									
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	68	1	653	3	N	-0-	1	1			-0-
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	66	1	566	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	57	1	586	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	64	1	708	3	N	-0-					-0-
08	620	N	574	-0-	-46	-0-	52	1	522	3	N	-0-					-0-
09	630	N	536	-0-	-94	-0-	53	1	482	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	651	N	475	-0-	-176	-0-	44	1	431	3	N	-0-					-0-
11	570	N	346	-0-	-224	-0-	35	1	311	3	N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WEST RANCH WELL #: 5072 RRCID -> 249292 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3410 - 4118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	79	1	751	3	N	2	2	1			47
							2	9									
02	840	N	722	-0-	-118	-0-	71	1	651	3	N	-0-					47
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	87	1	796	3	N	2	2	1			47
							2	9									
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	81	1	776	3	N	1	1	1			47
							1	9									
05	806	N	708	-0-	-98	-0-	74	1	633	3	N	1	1	1			47
							1	9									
06	870	N	826	-0-	-44	-0-	73	1	752	3	N	1	1	1			47
							1	9									
07	899	N	745	-0-	-154	-0-	62	1	683	3	N	-0-					47
08	713	N	375	-0-	-338	-0-	34	1	341	3	N	-0-					47
09	840	N	781	-0-	-59	-0-	77	1	703	3	N	1	1	1			47
							1	9									
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	78	1	767	3	N	-0-					47
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	76	1	667	3	N	-0-					47
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 8,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WEST RANCH WELL #: 8045 RRCID -> 249293 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 5598 - 5692

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	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
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4013 RRCID -> 249340 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6162 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	82	1	781	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	77	1	707	3	N	-0-					-0-
03	899	N	766	-0-	-133	-0-	75	1	688	3	N	3	2	1			1
							3	9									
04	840	N	701	-0-	-139	-0-	66	1	635	3	N	-0-	1	1			-0-
05	868	N	723	-0-	-145	-0-	75	1	647	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	750	N	284	-0-	-466	-0-	25	1	259	3	N	-0-					-0-
07	713	N	28	-0-	-685	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	106	1	1062	3	N	-0-					-0-
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	101	1	923	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	97	1	946	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	914	-0-	-226	-0-	93	1	820	3	N	1					1
							1	9									
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	16	1	149	3	N	-0-					-0-
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	14	1	132	3	N	-0-					-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	15	1	136	3	N	-0-					-0-
04	150	N	95	-0-	-55	-0-	9	1	86	3	N	-0-					-0-
05	155	N	11	-0-	-144	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	48	-0-	-45	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	17	1	175	3	N	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	3	N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	151	3	N	-0-					-0-
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	16	1	139	3	N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 5061 RRCID -> 249676 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8084 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	117	1	1106	3	N	3	3	1			1
							3	9									
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	92	1	852	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1023	N	980	-0-	-43	-0-	96	1	882	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1200	N	841	-0-	-359	-0-	80	1	761	3	N	-0-	1	1			-0-
05	1054	N	712	-0-	-342	-0-	74	1	637	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	960	N	721	-0-	-239	-0-	64	1	656	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	868	N	802	-0-	-66	-0-	67	1	735	3	N	-0-					-0-
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	69	1	692	3	N	-0-					-0-
09	720	N	605	-0-	-115	-0-	59	1	543	3	N	3	2	1			1
							3	9									
10	806	N	678	-0-	-128	-0-	63	1	615	3	N	-0-					1
11	750	N	646	-0-	-104	-0-	66	1	580	3	N	-0-					1
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	417	N	417	-0-	-0-	-0-	40	1	376	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	33	1	306	3	N	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	36	1	327	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	390	N	336	-0-	-54	-0-	32	1	304	3	N	-0-					-0-
05	372	N	303	-0-	-69	-0-	32	1	271	3	N	-0-					-0-
06	360	N	216	-0-	-144	-0-	19	1	197	3	N	-0-					-0-
07	341	N	156	-0-	-185	-0-	13	1	143	3	N	-0-					-0-
08	310	N	155	-0-	-155	-0-	14	1	141	3	N	-0-					-0-
09	210	N	146	-0-	-64	-0-	14	1	132	3	N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	150	3	N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	16	1	144	3	N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 2129 RRCID -> 249679 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4630 - 4851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	45	1	429	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	448	N	409	-0-	-39	-0-	40	1	369	3	N	-0-					-0-
03	496	N	477	-0-	-19	-0-	47	1	429	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	45	1	429	3	N	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	49	1	421	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	450	N	171	-0-	-279	-0-	15	1	156	3	N	-0-					-0-
07	496	N	65	-0-	-431	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	75	1	757	3	N	-0-					-0-
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	55	1	502	3	N	-0-					-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	47	1	460	3	N	-0-					-0-
11	810	N	438	-0-	-372	-0-	45	1	393	3	N	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LONGFELLOW WELL #: 4055 RRCID -> 249729 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6600 - 10110

01	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	341	1	3231	3	N	8	9	1			2
							9	9									
02	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	310	1	2854	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	340	1	3124	3	N	7	7	1			2
							8	9									
04	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	324	1	3102	3	N	3	3	1			2
							3	9									
05	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	368	1	3159	3	N	4	4	1			2
							4	9									
06	3210	X	1095	-0-	-2115	-0-	97	1	997	3	N	1	2	1			1
							1	9									
07	3317	X	227	-0-	-3090	-0-	19	1	208	3	N	-0-					1
08	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	435	1	4374	3	N	-0-					1
09	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	380	1	3486	3	N	4	3	1			2
							4	9									
10	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	355	1	3478	3	N	-0-					2
11	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	345	1	3034	3	N	1	1	1			2
							1	9									
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 34,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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	1116	X	872	-0-	-244	-0-	111	1	761	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	817	-0-	-135	-0-	100	1	717	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	756	-0-	-236	-0-	78	1	678	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	792	-0-	-48	-0-	93	1	699	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	797	-0-	-102	-0-	102	1	694	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	92	1	676	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	676	-0-	-130	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
08	806	N	699	-0-	-107	-0-	87	1	612	3	Y	-0-					-0-
09	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	86	1	2216	3	Y	-0-					-0-
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	87	1	630	3	Y	-0-					-0-
11	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	83	1	2193	3	Y	-0-					-0-
12	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WEST RANCH WELL #: 8033 RRCID -> 249731 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6996 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	468	1	4436	3	N	10	12	1			2
							11	9									
02	5096	X	4373	-0-	-723	-0-	428	1	3943	3	N	2	2	1			2
							2	9									
03	5642	X	5030	-0-	-612	-0-	492	1	4525	3	N	12	10	1			4
							13	9									
04	5460	X	5116	-0-	-344	-0-	484	1	4629	3	N	3	4	1			3
							3	9									
05	5580	X	4479	-0-	-1101	-0-	467	1	4008	3	N	4	5	1			2
							4	9									
06	4860	X	1815	-0-	-3045	-0-	161	1	1652	3	N	2	3	1			1
							2	9									
07	5301	X	385	-0-	-4916	-0-	32	1	353	3	N	-0-					1
08	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	532	1	5342	3	N	-0-					1
09	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	658	1	6033	3	N	7	5	1			3
							8	9									
10	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	565	1	5532	3	N	-0-					3
11	5670	X	5266	-0-	-404	-0-	537	1	4727	3	N	2	2	1			3
							2	9									
12	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 50,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	203	1	1905	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	181	1	1634	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	190	1	1697	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	182	1	1703	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	218	1	1873	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	156	1	1325	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	37	1	551	3	Y	-0-					1
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	167	1	1356	3	Y	-0-					1
09	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	209	1	1917	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	179	1	1755	3	Y	-0-					1
11	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	179	1	1576	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 19,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	315	N	315	-0-	-0-	-0-	30	1	284	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	420	N	96	-0-	-324	-0-	9	1	87	3	N	-0-					-0-
03	434	N	110	-0-	-324	-0-	11	1	99	3	N	-0-					-0-
04	300	N	239	-0-	-61	-0-	23	1	216	3	N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	19	1	161	3	N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	16	1	160	3	N	-0-					-0-
07	248	N	92	-0-	-156	-0-	8	1	84	3	N	-0-					-0-
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	83	1	836	3	N	-0-					-0-
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	80	1	733	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	70	1	688	3	N	-0-					-0-
11	840	N	663	-0-	-177	-0-	68	1	595	3	N	-0-					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 6072 RRCID -> 249735 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3224 - 4124

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	63	1 9	601	3	N	1	2	1			129
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	68	1 9	626	3	N	1					130
03	806	N	735	-0-	-71	-0-	72	1 9	661	3	N	2	1	1			131
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	68	1	647	3	N	-0-	1	1			130
05	775	N	654	-0-	-121	-0-	67	1 9	576	3	N	10	1	1			139
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	78	1 9	803	3	N	3	104	1			38
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	68	1 9	746	3	N	4					42
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	73	1 9	730	3	N	4					46
09	870	N	728	-0-	-142	-0-	71	1 9	649	3	N	7	1	1			52
10	806	N	730	-0-	-76	-0-	67	1 9	654	3	N	8					60
11	780	N	674	-0-	-106	-0-	67	1 9	590	3	N	15					75
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 8,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

WEST RANCH WELL #: 3121 RRCID -> 249739 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6492 - 7912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	198	1 9	1878	3	N	5	5	1			1
02	1960	N	1796	-0-	-164	-0-	176	1 9	1619	3	N	1	1	1			1
03	2201	N	2137	-0-	-64	-0-	209	1 9	1922	3	N	5	4	1			2
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	196	1 9	1878	3	N	1	2	1			1
05	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	224	1 9	1923	3	N	2	2	1			1
06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	216	1 9	2215	3	N	2	2	1			1
07	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	229	1	2524	3	N	-0-					1
08	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	226	1	2266	3	N	-0-					1
09	2430	N	2227	-0-	-203	-0-	219	1 9	2005	3	N	3	3	1			1
10	2666	N	2201	-0-	-465	-0-	204	1	1997	3	N	-0-					1
11	2400	N	1971	-0-	-429	-0-	201	1 9	1769	3	N	1	1	1			1
12	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 24,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	146	1	1387	3	N	4	4	1			1
							4	9									
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	137	1	1262	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1581	N	1435	-0-	-146	-0-	140	1	1292	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	1500	N	1277	-0-	-223	-0-	121	1	1155	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1550	N	1301	-0-	-249	-0-	136	1	1164	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1380	N	1051	-0-	-329	-0-	93	1	957	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1333	N	131	-0-	-1202	-0-	11	1	120	3	N	-0-					1
08	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	230	1	2315	3	N	-0-					1
09	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	171	1	1569	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	152	1	1485	3	N	-0-					1
11	2460	N	1438	-0-	-1022	-0-	147	1	1290	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 15,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

WEST STATE WELL #: 101 RRCID -> 249746 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7544 - 8113

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4050 RRCID -> 249753 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6444 - 6580

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	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	165	1	1568	3	N	4	4	1			1
							4	9									
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	156	1	1435	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1829	N	1747	-0-	-82	-0-	171	1	1573	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	163	1	1558	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1767	N	1764	-0-	-3	-0-	184	1	1578	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1680	N	738	-0-	-942	-0-	66	1	672	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1767	N	288	-0-	-1479	-0-	24	1	264	3	N	-0-					-0-
08	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	270	1	2714	3	N	-0-					-0-
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	195	1	1790	3	N	3	2	1			1
							3	9									
10	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	172	1	1686	3	N	-0-					1
11	2880	N	1661	-0-	-1219	-0-	169	1	1491	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 18,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

LONGFELLOW WELL #: 4054 RRCID -> 249754 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7936 - 8754

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	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	204	1	1936	3	N	4	5	1			1
							4	9									
02	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	212	1	1954	3	N	2	1	1			2
							2	9									
03	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	232	1	2130	3	N	5	5	1			2
							6	9									
04	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	222	1	2121	3	N	2	2	1			2
							2	9									
05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	249	1	2134	3	N	2	3	1			1
							2	9									
06	1740	N	562	-0-	-1178	-0-	50	1	512	3	N	-0-	2	1			-0-
07	1798	N	34	-0-	-1764	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3690	-0-	590	590	334	1	3356	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	2791	-0-	-209	381	274	1	2514	3	N	3	2	1			1
							3	9									
10	3100	N	2787	-0-	-313	68	258	1	2529	3	N	-0-					1
11	2490	X	2422	-0-	-68	-0-	247	1	2174	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 23,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 209 RRCID -> 249755 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6354 - 8138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	79	1	753	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	784	N	775	-0-	-9	-0-	76	1	699	3	N	-0-					-0-
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	85	1	783	3	N	3	2	1			1
							3	9									
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	80	1	767	3	N	-0-	1	1			-0-
05	868	N	777	-0-	-91	-0-	81	1	695	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	840	N	282	-0-	-558	-0-	25	1	257	3	N	-0-					-0-
07	868	N	80	-0-	-788	-0-	7	1	73	3	N	-0-					-0-
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	135	1	1359	3	N	-0-					-0-
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	97	1	893	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	77	1	750	3	N	-0-					-0-
11	1440	N	617	-0-	-823	-0-	63	1	554	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WEST RANCH WELL #: 2608 RRCID -> 249756 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 3600 - 4030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	32	3	N	-0-					15
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					15
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					15
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					15
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					15
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-					15
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-					15
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	N	-0-					15
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					15
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					15
11	90	N	39	-0-	-51	-0-	4	1	35	3	N	-0-					15
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2716S RRCID -> 249789 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5234 - 8690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3120 RRCID -> 249804 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 5392 - 8336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	187	-0-	-0-	-0-	34	1	153	3	Y	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	33	1	140	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	35	1	148	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	35	1	144	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	38	1	147	3	Y	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	37	1	148	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	158	-0-	-28	-0-	10	1	148	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	31	1	136	3	Y	-0-					-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	40	1	368	3	Y	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	37	1	139	3	Y	-0-					-0-
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	34	1	323	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW WELL #: 4049 RRCID -> 249916 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5020 - 6304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3774	-0-	-1775	-0-	479	1	3293	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	5012	X	3375	-0-	-1637	-0-	413	1	2962	3	Y	-0-					1
03	4309	X	3525	-0-	-784	-0-	365	1	3158	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	4050	X	3421	-0-	-629	-0-	402	1	3018	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	4030	X	3495	-0-	-535	-0-	447	1	3046	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	3660	X	3408	-0-	-252	-0-	406	1	3002	3	Y	-0-					1
07	3751	X	3036	-0-	-715	-0-	3035	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	3534	X	3273	-0-	-261	-0-	407	1	2866	3	Y	-0-					1
09	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	395	1	9797	3	Y	-0-					1
10	3534	X	3388	-0-	-146	-0-	413	1	2975	3	Y	-0-					1
11	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	393	1	9924	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 51,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

WEST RANCH WELL #: 5088 RRCID -> 249920 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6574 - 8022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4056 RRCID -> 249922 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 7420 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	36	1	339	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	34	1	315	3	N	-0-					-0-
03	403	N	385	-0-	-18	-0-	38	1	346	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	35	1	340	3	N	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	41	1	354	3	N	-0-					-0-
06	360	N	189	-0-	-171	-0-	17	1	172	3	N	-0-					-0-
07	403	N	5	-0-	-398	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	57	1	578	3	N	-0-					-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	38	1	346	3	N	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	34	1	329	3	N	-0-					-0-
11	600	N	321	-0-	-279	-0-	33	1	288	3	N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 508 RRCID -> 249993 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6844 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	157	1	699	3	Y	-0-					-0-
02	1008	N	780	-0-	-228	-0-	147	1	633	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	728	-0-	-326	-0-	140	1	588	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	721	-0-	-119	-0-	142	1	579	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	770	-0-	-98	-0-	159	1	610	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	148	1	597	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	677	-0-	-67	-0-	42	1	635	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	673	-0-	-102	-0-	125	1	548	3	Y	-0-					-0-
09	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	149	1	1968	3	Y	-0-					-0-
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	152	1	566	3	Y	-0-					-0-
11	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	152	1	2081	3	Y	-0-					-0-
12	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ALLISON WELL #: 2123 RRCID -> 249994 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 3448 - 4821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	83	1	789	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1008	N	877	-0-	-131	-0-	86	1	791	3	N	-0-					-0-
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	98	1	897	3	N	3	2	1			1
							3	9									
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	93	1	888	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	115	1	983	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	100	1	1027	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	102	1	1122	3	N	-0-					1
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	103	1	1037	3	N	-0-					1
09	1140	N	1024	-0-	-116	-0-	101	1	923	3	N	-0-	1	1			-0-
10	1209	N	1124	-0-	-85	-0-	104	1	1020	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	991	-0-	-119	-0-	101	1	889	3	N	1					1
							1	9									
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 11,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 5096 RRCID -> 249997 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 5120 - 7634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	61	1	420	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	432	-0-	-72	-0-	53	1	379	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	406	-0-	-152	-0-	42	1	364	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	402	-0-	-78	-0-	47	1	355	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	415	-0-	-50	-0-	53	1	362	3	Y	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	48	1	355	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	340	-0-	-63	-0-	42	1	298	3	Y	-0-					-0-
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	45	1	1134	3	Y	-0-					-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	47	1	340	3	Y	-0-					-0-
11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	42	1	1089	3	Y	-0-					-0-
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 7033 RRCID -> 249999 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4494 - 6554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	27	1	253	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	280	N	261	-0-	-19	-0-	26	1	235	3	N	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	29	1	264	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	28	1	264	3	N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	30	1	258	3	N	-0-					-0-
06	270	N	162	-0-	-108	-0-	14	1	148	3	N	-0-					-0-
07	310	N	112	-0-	-198	-0-	9	1	103	3	N	-0-					-0-
08	279	N	134	-0-	-145	-0-	12	1	122	3	N	-0-					-0-
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	13	1	120	3	N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	N	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	126	3	N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WEST RANCH WELL #: 6093 RRCID -> 250052 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4094 - 4678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1067	-0-	-0-	-0-	102	1	963	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	96	1	889	3	N	1					1
							1	9									
03	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	104	1	953	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	97	1	925	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	110	1	940	3	N	4	175	1			31
							4	9									
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	102	1	1045	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	100	1	1105	3	N	5					41
							6	9									
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	102	1	1028	3	N	10					51
							11	9									
09	1140	N	1042	-0-	-98	-0-	102	1	932	3	N	7	1	1			57
							8	9									
10	1209	N	1043	-0-	-166	-0-	96	1	941	3	N	5					62
							6	9									
11	1110	N	901	-0-	-209	-0-	92	1	807	3	N	2					64
							2	9									
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 11,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2254 RRCID -> 250210 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3252 - 4326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	18	1	171	3	N	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	21	1	194	3	N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	20	1	180	3	N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	26	1	248	3	N	-0-					-0-
05	248	N	159	-0-	-89	-0-	17	1	142	3	N	-0-					-0-
06	180	N	138	-0-	-42	-0-	12	1	126	3	N	-0-					-0-
07	279	N	152	-0-	-127	-0-	13	1	139	3	N	-0-					-0-
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	12	1	124	3	N	-0-					-0-
09	150	N	120	-0-	-30	-0-	12	1	108	3	N	-0-					-0-
10	155	N	121	-0-	-34	-0-	11	1	110	3	N	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	12	1	105	3	N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 4102 RRCID -> 250333 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7020 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	4	1	16	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	4	1	16	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	4	1	16	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	4	1	16	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	Y	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 5067 RRCID -> 250342 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5403 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	305	1	1352	3	N	8	8	1			3
							9	9									
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	194	1	830	3	N	1	1	1			3
							1	9									
03	1581	N	1116	-0-	-465	-0-	214	1	898	3	N	4	4	1			3
							4	9									
04	1620	N	1069	-0-	-551	-0-	211	1	858	3	N	-0-	2	1			1
05	1147	N	1063	-0-	-84	-0-	219	1	843	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1080	N	1010	-0-	-70	-0-	201	1	809	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	865	-0-	-251	-0-	53	1	811	3	N	1					1
							1	9									
08	1054	N	908	-0-	-146	-0-	169	1	739	3	N	-0-					1
09	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	200	1	2752	3	N	-0-					1
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	272	1	1011	3	N	-0-					1
11	3000	N	4401	-0-	1401	1401	288	1	4113	3	N	-0-					1
12	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 17,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2334 RRCID -> 250400 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3098 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3784	-0-	-122	-0-	360	1	3414	3	N	9	10	1			50
							10	9									
02	3612	X	3394	-0-	-218	-0-	332	1	3058	3	N	4	2	1			52
							4	9									
03	3999	X	3394	-0-	-605	-0-	332	1	3049	3	N	12	7	1			57
							13	9									
04	3750	X	3302	-0-	-448	-0-	312	1	2983	3	N	6	3	1			60
							7	9									
05	3875	X	3279	-0-	-596	-0-	341	1	2930	3	N	7	4	1			63
							8	9									
06	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	324	1	3323	3	N	24	3	1			84
							26	9									
07	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	329	1	3626	3	N	5					89
							6	9									
08	3410	X	2530	-0-	-880	-0-	228	1	2295	3	N	6					95
							7	9									
09	3660	X	2894	-0-	-766	-0-	284	1	2604	3	N	5	4	1			96
							6	9									
10	3968	X	2908	-0-	-1060	-0-	267	1	2611	3	N	27					123
							30	9									
11	3840	X	808	-0-	-3032	-0-	74	1	653	3	N	74	1	1			196
							81	9									
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					196

TOTAL GAS PROD: 33,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

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	1550	X	1273	-0-	-277	-0-	161	1	1111	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1400	X	1137	-0-	-263	-0-	139	1	998	3	Y	-0-					-0-
03	1550	X	1150	-0-	-400	-0-	119	1	1030	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1440	X	1090	-0-	-350	-0-	128	1	962	3	Y	-0-					-0-
05	1426	X	1123	-0-	-303	-0-	144	1	978	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1230	X	1097	-0-	-133	-0-	131	1	966	3	Y	-0-					-0-
07	1271	X	957	-0-	-314	-0-	957	3			Y	-0-					-0-
08	1147	X	947	-0-	-200	-0-	118	1	829	3	Y	-0-					-0-
09	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	120	1	3178	3	Y	-0-					-0-
10	1147	X	1022	-0-	-125	-0-	125	1	897	3	Y	-0-					-0-
11	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	114	1	3084	3	Y	-0-					-0-
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LONGFELLOW STATE WELL #: 908 RRCID -> 250637 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7579 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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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	1984	X	1714	-0-	-270	-0-	315	1	1398	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1792	X	1529	-0-	-263	-0-	289	1	1240	3	Y	-0-					1
03	1984	X	1575	-0-	-409	-0-	303	1	1271	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1920	X	1481	-0-	-439	-0-	292	1	1188	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1922	X	1517	-0-	-405	-0-	313	1	1204	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1650	X	1471	-0-	-179	-0-	293	1	1178	3	Y	-0-					-0-
07	1705	X	1151	-0-	-554	-0-	71	1	1079	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1519	N	1194	-0-	-325	-0-	222	1	972	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3522	-0-	522	522	277	1	3245	3	Y	-0-					-0-
10	1941	N	1419	-0-	-522	-0-	301	1	1118	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3674	-0-	674	674	279	1	3394	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	273	1	1219	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	251	1	1085	3	N	-0-					-0-
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	261	1	1106	3	N	2	1	1			1
							2	9									
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	253	1	1039	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	269	1	1042	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	246	1	995	3	N	-0-					-0-
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	68	1	1020	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	203	1	900	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3200	-0-	200	200	242	1	2958	3	N	-0-					-0-
10	1391	N	1191	-0-	-200	-0-	251	1	940	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	3317	-0-	317	317	243	1	3073	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	248	X	NO RPT	-0-	-248	69					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	15	1	138	3	N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	126	3	N	-0-					-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	15	1	139	3	N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	3	N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	16	1	135	3	N	-0-					-0-
06	150	N	72	-0-	-78	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
07	155	N	28	-0-	-127	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	51	1	508	3	N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	25	1	231	3	N	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	20	1	191	3	N	-0-					-0-
11	300	N	160	-0-	-140	-0-	16	1	144	3	N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3325 RRCID -> 251076 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5908 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	25	1	233	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	26	1	236	3	N	-0-					-0-
03	279	N	247	-0-	-32	-0-	24	1	222	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	21	1	201	3	N	-0-					-0-
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	28	1	243	3	N	-0-					-0-
06	240	N	92	-0-	-148	-0-	8	1	84	3	N	-0-					-0-
07	217	N	70	-0-	-147	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	52	1	524	3	N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	24	1	216	3	N	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	21	1	207	3	N	-0-					-0-
11	450	N	209	-0-	-241	-0-	21	1	188	3	N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
11	90	N	22	-0-	-68	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

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

ORION P WELL #: 1301 RRCID -> 251090 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 22026 PERF. 8720 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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	337	N	337	-0-	-0-	-0-	32	1	304	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	32	1	297	3	N	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	37	1	341	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	38	1	367	3	N	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	54	1	461	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	20	1	203	3	N	-0-					-0-
07	248	N	28	-0-	-220	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	62	1	628	3	N	-0-					-0-
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	94	1	864	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	91	1	893	3	N	-0-					-0-
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	74	1	654	3	N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	219	1	2081	3	N	5	6	1			1
							6	9									
02	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	198	1	1823	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	2294	N	2185	-0-	-109	-0-	214	1	1965	3	N	5	4	1			2
							6	9									
04	2220	N	2075	-0-	-145	-0-	196	1	1878	3	N	1	2	1			1
							1	9									
05	2232	N	1907	-0-	-325	-0-	199	1	1706	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	2100	N	839	-0-	-1261	-0-	75	1	764	3	N	-0-	1	1			-0-
07	2139	N	3	-0-	-2136	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	3	-0-	-1919	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	840	N	6	-0-	-834	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	55	1	538	3	N	-0-					-0-
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	103	1	902	3	N	-0-					-0-
12	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	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	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
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2245 RRCID -> 251351 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4166 - 4634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	64	1	286	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	329	-0-	-7	-0-	62	1	267	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	345	-0-	-27	-0-	66	1	279	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	65	1	262	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	328	-0-	-44	-0-	68	1	260	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	296	-0-	-34	-0-	59	1	237	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	286	-0-	-55	-0-	18	1	268	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	275	-0-	-66	-0-	51	1	224	3	Y	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	63	1	349	3	Y	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	67	1	250	3	Y	-0-					-0-
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	61	1	349	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW WELL #: 4072 RRCID -> 251356 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4536 - 5214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	19	1	183	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	18	1	168	3	N	-0-					-0-
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	20	1	183	3	N	-0-					-0-
04	210	N	141	-0-	-69	-0-	13	1	128	3	N	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	22	1	186	3	N	-0-					-0-
06	210	N	88	-0-	-122	-0-	8	1	80	3	N	-0-					-0-
07	155	N	15	-0-	-140	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	27	1	268	3	N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	21	1	192	3	N	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	19	1	188	3	N	-0-					-0-
11	270	N	193	-0-	-77	-0-	20	1	173	3	N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LONGFELLOW WELL #: 4037 RRCID -> 251418 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4412 - 7230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	401	1	3316	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
02	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	348	1	2883	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	352	1	3165	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
04	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	327	1	2852	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	383	1	3026	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	2058	X	2046	-0-	-12	-0-	215	1	1830	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1271	X	1269	-0-	-2	-0-	24	1	1245	3	Y	-0-					1
08	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	489	1	4578	3	Y	-0-					1
09	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	398	1	5444	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	362	1	3216	3	Y	-0-					2
11	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	328	1	4632	3	Y	-0-	1	1			1
12	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 39,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 4103 RRCID -> 251514 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6904 - 7280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	668	-0-	-0-	-0-	123	1	545	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	620	-0-	-24	-0-	117	1	503	3	Y	-0-					-0-
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	127	1	532	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	637	-0-	-23	-0-	126	1	511	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	650	-0-	-32	-0-	134	1	515	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	630	N	593	-0-	-37	-0-	118	1	475	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	518	-0-	-133	-0-	32	1	486	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	602	-0-	-49	-0-	112	1	490	3	Y	-0-					-0-
09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	125	1	1409	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	499	-0-	-28	-0-	106	1	393	3	Y	-0-					-0-
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	111	1	1304	3	Y	-0-					-0-
12	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WEST RANCH WELL #: 4404 RRCID -> 251517 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	252	1	2389	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
02	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	238	1	2192	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	267	1	2459	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
04	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	251	1	2399	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	2697	N	2665	-0-	-32	-0-	278	1	2385	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	2640	N	676	-0-	-1964	-0-	62	1	613	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	2728	N	258	-0-	-2470	-0-	20	1	238	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	4671	-0-	1571	1571	432	1	4239	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3641	-0-	641	2212	354	1	3283	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
10	3100	N	3143	-0-	43	2255	304	1	2839	3	Y	-0-					2
11	5072	X	2817	-0-	-2255	-0-	284	1	2532	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 28,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

WEST RANCH WELL #: 4304 RRCID -> 251519 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 8040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	106	1	469	3	N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	5	1	21	3	N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	3	N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	5	1	22	3	N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	6	1	21	3	N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 4502 RRCID -> 251612 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 4760 - 5418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	2999	-0-	-1868	-0-	380	1	2618	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	4116	X	2551	-0-	-1565	-0-	312	1	2239	3	Y	-0-					1
03	4557	X	2511	-0-	-2046	-0-	260	1	2250	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	4110	X	2404	-0-	-1706	-0-	282	1	2121	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	3844	X	2722	-0-	-1122	-0-	348	1	2372	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2910	X	2565	-0-	-345	-0-	306	1	2259	3	Y	-0-					1
07	2821	X	2258	-0-	-563	-0-	2257	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	2728	X	2281	-0-	-447	-0-	284	1	1997	3	Y	-0-					1
09	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	278	1	7217	3	Y	-0-					1
10	2728	X	2306	-0-	-422	-0-	281	1	2025	3	Y	-0-					1
11	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	268	1	7125	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 37,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2904 RRCID -> 251616 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8108 - 8720

01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	45	1	423	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	43	1	393	3	N	-0-					-0-
03	496	N	467	-0-	-29	-0-	46	1	420	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	43	1	408	3	N	-0-					-0-
05	496	N	430	-0-	-66	-0-	45	1	385	3	N	-0-					-0-
06	450	N	192	-0-	-258	-0-	17	1	175	3	N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	42	1	425	3	N	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	43	1	393	3	N	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	39	1	380	3	N	-0-					-0-
11	450	N	405	-0-	-45	-0-	41	1	364	3	N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WESLEY WEST 5 WELL #: 3901 RRCID -> 251938 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4065 RRCID -> 252040 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4678 - 5514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	288	1	2732	3	N	7	8	1			1
							8	9									
02	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	269	1	2478	3	N	2	1	1			2
							2	9									
03	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	292	1	2687	3	N	6	6	1			2
							7	9									
04	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	276	1	2642	3	N	2	2	1			2
							2	9									
05	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	305	1	2619	3	N	2	3	1			1
							2	9									
06	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	110	1	1129	3	N	2	2	1			1
							2	9									
07	961	N	412	-0-	-549	-0-	34	1	378	3	N	-0-					1
08	3100	N	5140	-0-	2040	2040	465	1	4675	3	N	-0-					1
09	3000	N	3326	-0-	326	2366	327	1	2995	3	N	4	3	1			2
							4	9									
10	3100	N	3170	-0-	70	2436	294	1	2876	3	N	-0-					2
11	5351	X	2915	-0-	-2436	-0-	297	1	2617	3	N	1	1	1			2
							1	9									
12	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 30,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

ALLISON 4 WELL #: 205 RRCID -> 252042 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5754 - 6766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2101	-0-	-317	-0-	386	1	1714	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2268	X	1919	-0-	-349	-0-	363	1	1556	3	Y	-0-					1
03	2511	X	1931	-0-	-580	-0-	371	1	1559	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2430	X	1844	-0-	-586	-0-	364	1	1479	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2294	X	1911	-0-	-383	-0-	394	1	1516	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	2070	X	1858	-0-	-212	-0-	370	1	1488	3	Y	-0-					-0-
07	2139	X	1629	-0-	-510	-0-	100	1	1527	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	1922	X	1701	-0-	-221	-0-	316	1	1385	3	Y	-0-					1
09	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	379	1	4771	3	Y	-0-					1
10	1922	X	1718	-0-	-204	-0-	365	1	1353	3	Y	-0-					1
11	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	342	1	4460	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LONGFELLOW STATE "H" WELL #: 2807 RRCID -> 252044 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8657 - 8922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 7015 RRCID -> 252122 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6060 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	45	1	426	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	448	N	432	-0-	-16	-0-	42	1	390	3	N	-0-					-0-
03	496	N	474	-0-	-22	-0-	46	1	427	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	44	1	418	3	N	-0-					-0-
05	465	N	413	-0-	-52	-0-	43	1	370	3	N	-0-					-0-
06	450	N	302	-0-	-148	-0-	27	1	275	3	N	-0-					-0-
07	465	N	88	-0-	-377	-0-	7	1	81	3	N	-0-					-0-
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	60	1	599	3	N	-0-					-0-
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	54	1	491	3	N	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	47	1	458	3	N	-0-					-0-
11	630	N	449	-0-	-181	-0-	46	1	403	3	N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LONGFELLOW STATE WELL #: 2806 RRCID -> 252123 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9230 - 9392

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: 2238 RRCID -> 252124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3856 - 4556

01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	116	1	514	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	587	-0-	-29	-0-	111	1	476	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	612	-0-	-39	-0-	118	1	494	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	598	-0-	-2	-0-	118	1	480	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	607	-0-	-44	-0-	125	1	482	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	594	-0-	-6	-0-	118	1	476	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	486	-0-	-134	-0-	30	1	456	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	563	-0-	-57	-0-	105	1	458	3	Y	-0-					-0-
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	121	1	805	3	Y	-0-					-0-
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	118	1	438	3	Y	-0-					-0-
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	114	1	781	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 2131 RRCID -> 252125 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 3848 - 6784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	104	1	462	3	Y	-0-					5
02	532	N	525	-0-	-7	-0-	99	1	426	3	Y	-0-					5
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	108	1	455	3	Y	-0-					5
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	110	1	448	3	Y	-0-					5
05	589	N	564	-0-	-25	-0-	116	1	448	3	Y	-0-					5
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	109	1	437	3	Y	-0-					5
07	589	N	477	-0-	-112	-0-	29	1	448	3	Y	-0-					5
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	97	1	423	3	Y	-0-					5
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	113	1	1451	3	Y	-0-					5
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	112	1	415	3	Y	-0-					5
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	110	1	1453	3	Y	-0-					5
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 7,973 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	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	105	1	994	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
02	1036	N	974	-0-	-62	-0-	95	1	878	3	N	1					1
							1	9									
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	107	1	985	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1080	N	1075	-0-	-5	-0-	102	1	972	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	113	1	969	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	107	1	1095	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	106	1	1171	3	N	-0-					1
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	107	1	1076	3	N	-0-					1
09	1200	N	1091	-0-	-109	-0-	107	1	983	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1271	N	1091	-0-	-180	-0-	101	1	990	3	N	-0-					1
11	1140	N	982	-0-	-158	-0-	100	1	882	3	N	-0-					1
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 12,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	490	N	490	-0-	-0-	-0-	90	1	400	3	Y	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	85	1	364	3	Y	-0-					-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	93	1	391	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	466	-0-	-14	-0-	92	1	374	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	384	-0-	-112	-0-	79	1	305	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	411	-0-	-69	-0-	82	1	329	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	411	-0-	-85	-0-	25	1	386	3	Y	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	83	1	364	3	Y	-0-					-0-
09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	102	1	1351	3	Y	-0-					-0-
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	106	1	395	3	Y	-0-					-0-
11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	103	1	1496	3	Y	-0-					-0-
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 5023 RRCID -> 252487 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6258 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	227	1	1006	3	N	-0-					-0-
02	1260	N	1109	-0-	-151	-0-	210	1	899	3	N	-0-					-0-
03	1364	N	1138	-0-	-226	-0-	219	1	919	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1094	-0-	-106	-0-	216	1	878	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	1126	-0-	-114	-0-	232	1	894	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	1080	-0-	-30	-0-	215	1	865	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	957	-0-	-159	-0-	59	1	898	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	957	-0-	-159	-0-	178	1	779	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3013	-0-	13	13	221	1	2792	3	N	-0-					-0-
10	1037	N	1024	-0-	-13	-0-	217	1	807	3	N	-0-					-0-
11	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	210	1	2723	3	N	-0-					-0-
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,664 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-

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	525	N	525	-0-	-0-	-0-	50 1	1 9	474	3	N	1	1	1			-0-
02	504	N	476	-0-	-28	-0-	47	1	429	3	N	-0-					-0-
03	558	N	521	-0-	-37	-0-	51 1	1 9	469	3	N	1	1	1			-0-
04	510	N	509	-0-	-1	-0-	48	1	461	3	N	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	55 1	1 9	472	3	N	1	1	1			-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	51	1	525	3	N	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	51	1	558	3	N	-0-					-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	54	1	545	3	N	-0-					-0-
09	570	N	525	-0-	-45	-0-	52 1	1 9	472	3	N	1	1	1			-0-
10	620	N	528	-0-	-92	-0-	49	1	479	3	N	-0-					-0-
11	570	N	472	-0-	-98	-0-	48	1	424	3	N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2903 RRCID -> 252706 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5514 - 5522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	20	1	194	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	20	1	185	3	N	-0-					-0-
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	21	1	193	3	N	-0-					-0-
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	17	1	161	3	N	-0-					-0-
05	217	N	122	-0-	-95	-0-	13	1	109	3	N	-0-					-0-
06	210	N	53	-0-	-157	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
07	186	N	40	-0-	-146	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	14	1	138	3	N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
11	150	N	47	-0-	-103	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5201 RRCID -> 252748 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 7346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	89	1	394	3	N	-0-					-0-
02	448	N	446	-0-	-2	-0-	84	1	362	3	N	-0-					-0-
03	496	N	471	-0-	-25	-0-	91	1	380	3	N	-0-					-0-
04	480	N	460	-0-	-20	-0-	91	1	369	3	N	-0-					-0-
05	496	N	470	-0-	-26	-0-	97	1	373	3	N	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	92	1	368	3	N	-0-					-0-
07	465	N	402	-0-	-63	-0-	25	1	377	3	N	-0-					-0-
08	465	N	435	-0-	-30	-0-	81	1	354	3	N	-0-					-0-
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	96	1	1165	3	N	-0-					-0-
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	95	1	351	3	N	-0-					-0-
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	80	1	1005	3	N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2331 RRCID -> 252817 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3310 - 3936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	33	1	311	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	30	1	278	3	N	-0-					-0-
03	372	N	351	-0-	-21	-0-	34	1	316	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	36	1	340	3	N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	42	1	362	3	N	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	39	1	400	3	N	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	38	1	418	3	N	-0-					-0-
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	41	1	412	3	N	-0-					-0-
09	450	N	392	-0-	-58	-0-	39	1	353	3	N	-0-					-0-
10	465	N	396	-0-	-69	-0-	37	1	359	3	N	-0-					-0-
11	450	N	360	-0-	-90	-0-	37	1	323	3	N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2512 RRCID -> 252818 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WEST RANCH WELL #: 2242 RRCID -> 252822 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4074 - 4490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	41	1	183	3	Y	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	39	1	168	3	Y	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	42	1	176	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	41	1	168	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	43	1	167	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	40	1	162	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	173	-0-	-44	-0-	11	1	162	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	187	-0-	-30	-0-	35	1	152	3	Y	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	41	1	217	3	Y	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	41	1	153	3	Y	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	40	1	222	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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	588	N	588	-0-	-0-	-0-	108	1	480	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	535	-0-	-25	-0-	101	1	434	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	456	-0-	-164	-0-	88	1	368	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	415	-0-	-155	-0-	82	1	333	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	553	-0-	-36	-0-	114	1	439	3	Y	-0-					-0-
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	107	1	429	3	Y	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	29	1	438	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	507	-0-	-51	-0-	94	1	413	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	108	1	1152	3	Y	-0-					-0-
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	105	1	390	3	Y	-0-					-0-
11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	102	1	1132	3	Y	-0-					-0-
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,046 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	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	398	1	1766	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2128	N	1895	-0-	-233	-0-	358	1	1537	3	Y	-0-					1
03	2263	N	1889	-0-	-374	-0-	363	1	1525	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2100	N	1824	-0-	-276	-0-	360	1	1463	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2108	N	1709	-0-	-399	-0-	353	1	1356	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	336	1	1349	3	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1561	-0-	-113	-0-	96	1	1463	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	1674	N	1642	-0-	-32	-0-	305	1	1337	3	Y	-0-					1
09	3000	N	4781	-0-	1781	1781	362	1	4419	3	Y	-0-					1
10	3100	N	1701	-0-	-1399	382	361	1	1340	3	Y	-0-					1
11	3000	N	4654	-0-	1654	2036	340	1	4314	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	362					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					13
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					13
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					13
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					13
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					13
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	N	-0-					13
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					13
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					13
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-					13
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-					13
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	-0-					13
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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

01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	166	1	736	3	N	-0-					107
02	840	N	813	-0-	-27	-0-	154	1	659	3	N	-0-					107
03	899	N	826	-0-	-73	-0-	159	1	667	3	N	-0-					107
04	870	N	780	-0-	-90	-0-	154	1	626	3	N	-0-					107
05	899	N	765	-0-	-134	-0-	158	1	606	3	N	1	1	1			107
							1	9									
06	810	N	752	-0-	-58	-0-	150	1	602	3	N	-0-					107
07	806	N	635	-0-	-171	-0-	39	1	596	3	N	-0-					107
08	775	N	649	-0-	-126	-0-	121	1	528	3	N	-0-					107
09	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	143	1	1544	3	N	-0-					107
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	148	1	549	3	N	-0-					107
11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	141	1	1571	3	N	-0-					107
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: 10,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WEST RANCH WELL #: 8048 RRCID -> 252995 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5822 - 6306

01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	49	1	217	3	N	-0-					-0-
02	280	N	261	-0-	-19	-0-	49	1	212	3	N	-0-					-0-
03	279	N	173	-0-	-106	-0-	33	1	140	3	N	-0-					-0-
04	270	N	103	-0-	-167	-0-	20	1	83	3	N	-0-					-0-
05	279	N	45	-0-	-234	-0-	9	1	36	3	N	-0-					-0-
06	180	N	60	-0-	-120	-0-	12	1	48	3	N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	26	1	113	3	N	-0-					-0-
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	55	1	526	3	N	-0-					-0-
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	121	1	448	3	N	-0-					-0-
11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	146	1	1435	3	N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	15	1	68	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	14	1	61	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	15	1	64	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	15	1	60	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	16	1	60	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	15	1	59	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	13	1	55	3	Y	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	15	1	58	3	Y	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	15	1	54	3	Y	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	14	1	56	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 805 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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	41	1	182	3	N	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	40	1	174	3	N	-0-					-0-
03	248	N	212	-0-	-36	-0-	41	1	171	3	N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	47	1	190	3	N	-0-					-0-
05	248	N	228	-0-	-20	-0-	47	1	181	3	N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	44	1	176	3	N	-0-					-0-
07	248	N	192	-0-	-56	-0-	12	1	180	3	N	-0-					-0-
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	37	1	161	3	N	-0-					-0-
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	46	1	360	3	N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	46	1	172	3	N	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	44	1	355	3	N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2622 RRCID -> 253230 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3314 - 3576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	37 15	1 9	350	3	N	14	1	1			110
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	36 26	1 9	328	3	N	24					134
03	434	N	398	-0-	-36	-0-	39 1	1 9	358	3	N	1	1	1			134
04	390	N	356	-0-	-34	-0-	34	1	322	3	N	-0-					134
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	52	1	446	3	N	-0-					134
06	390	N	111	-0-	-279	-0-	10	1	101	3	N	-0-					133
07	372	N	89	-0-	-283	-0-	7	1	82	3	N	-0-					133
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	106 33	1 9	1065	3	N	30					163
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	51 1	1 9	468	3	N	1					164
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	70	1	685	3	N	-0-					164
11	840	N	581	-0-	-259	-0-	59	1	522	3	N	-0-					164
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					164

TOTAL GAS PROD: 5,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 6071 RRCID -> 253519 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5124 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	287	1	1275	3	N	-0-					-0-
02	1456	N	1244	-0-	-212	-0-	235	1	1009	3	N	-0-					-0-
03	1674	N	1358	-0-	-316	-0-	261	1	1096	3	N	1					1
							1	9									
04	1500	N	1342	-0-	-158	-0-	265	1	1076	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1364	N	1193	-0-	-171	-0-	246	1	947	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	274	1	1103	3	N	-0-					-0-
07	1395	N	1223	-0-	-172	-0-	75	1	1147	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	235	1	1028	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3748	-0-	748	748	274	1	3474	3	N	-0-					-0-
10	2013	N	1265	-0-	-748	-0-	268	1	997	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	3887	-0-	887	887	275	1	3611	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WEST RANCH WELL #: 4403 RRCID -> 253556 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5104 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	2079	-0-	-153	-0-	382	1	1696	3	Y	1	1	1			16
							1	9									
02	2016	X	1906	-0-	-110	-0-	360	1	1546	3	Y	-0-					16
03	2232	X	2013	-0-	-219	-0-	387	1	1625	3	Y	1	1	1			16
							1	9									
04	2130	X	1937	-0-	-193	-0-	382	1	1554	3	Y	1	1	1			16
							1	9									
05	2139	X	1982	-0-	-157	-0-	409	1	1571	3	Y	2	2	1			16
							2	9									
06	2040	X	1939	-0-	-101	-0-	386	1	1553	3	Y	-0-					16
07	2108	X	1694	-0-	-414	-0-	104	1	1589	3	Y	1	1	1			16
							1	9									
08	2015	X	1852	-0-	-163	-0-	344	1	1508	3	Y	-0-					16
09	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	392	1	4383	3	Y	-0-					16
10	2015	X	1819	-0-	-196	-0-	386	1	1433	3	Y	-0-					16
11	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	329	1	3810	3	Y	-0-	1	1			15
12	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 26,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2224 RRCID -> 253725 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 4752 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3286	-0-	186	2126	417	1	2868	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	4982	X	2856	-0-	-2126	-0-	349	1	2507	3	Y	-0-					1
03	3875	X	2829	-0-	-1046	-0-	293	1	2535	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	3630	X	2648	-0-	-982	-0-	311	1	2336	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	3627	X	2616	-0-	-1011	-0-	335	1	2279	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	3180	X	2511	-0-	-669	-0-	299	1	2212	3	Y	-0-					1
07	3162	X	2202	-0-	-960	-0-	2201	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	2821	X	2274	-0-	-547	-0-	283	1	1991	3	Y	-0-					1
09	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	276	1	6664	3	Y	-0-					1
10	2604	X	2267	-0-	-337	-0-	276	1	1991	3	Y	-0-					1
11	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	266	1	6599	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 37,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WEST RANCH WELL #: 4407 RRCID -> 253745 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7306 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	256	1	1136	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	240	1	1030	3	N	-0-					-0-
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	257	1	1080	3	N	2	1	1			1
							2	9									
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	248	1	1010	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	273	1	1048	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	243	1	975	3	N	-0-					-0-
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	71	1	1080	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	200	1	874	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3519	-0-	519	519	279	1	3240	3	N	-0-					-0-
10	1773	N	1254	-0-	-519	-0-	266	1	988	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	3277	-0-	277	277	251	1	3025	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 506 RRCID -> 253748 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6992 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	105	1	467	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	472	-0-	-200	-0-	89	1	383	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	379	-0-	-334	-0-	73	1	306	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	396	-0-	-144	-0-	78	1	318	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	441	-0-	-86	-0-	91	1	350	3	Y	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	85	1	342	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	25	1	373	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	338	-0-	-96	-0-	63	1	275	3	Y	-0-					-0-
09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	103	1	1437	3	Y	-0-					-0-
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	121	1	449	3	Y	-0-					-0-
11	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	120	1	1738	3	Y	-0-					-0-
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2247 RRCID -> 253825 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3750 - 5922

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	205	N	205	-0-	-0-	-0-	38	1	167	3	N	-0-					-0-
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	36	1	155	3	N	-0-					-0-
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	39	1	164	3	N	-0-					-0-
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	38	1	156	3	N	-0-					-0-
05	217	N	164	-0-	-53	-0-	34	1	130	3	N	-0-					-0-
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	38	1	152	3	N	-0-					-0-
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	10	1	156	3	N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	33	1	146	3	N	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	40	1	143	3	N	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	39	1	145	3	N	-0-					-0-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	38	1	140	3	N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2313 RRCID -> 253830 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 5986 - 8331

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	3007	X	1860	-0-	-1147	-0-	236	1 9	1623	3	N	1	1	1			1
02	2716	X	2108	-0-	-608	-0-	258	1	1850	3	N	-0-					1
03	3007	X	2189	-0-	-818	-0-	227	1 9	1961	3	N	1	1	1			1
04	2910	X	2027	-0-	-883	-0-	238	1 9	1788	3	N	1	1	1			1
05	3007	X	1928	-0-	-1079	-0-	247	1	1681	3	N	-0-	1	1			-0-
06	2250	X	1854	-0-	-396	-0-	221	1	1633	3	N	-0-					-0-
07	2108	N	1658	-0-	-450	-0-	1657	3	1	9	N	1	1	1			-0-
08	1922	N	1740	-0-	-182	-0-	217	1	1523	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	5124	-0-	2124	2124	214	1	4910	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	1766	-0-	-1334	790	215	1	1551	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	5155	-0-	2155	2945	210	1 9	4944	3	N	1	1	1			-0-
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LONGFELLOW WELL #: 4077 RRCID -> 254002 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4730 - 8470

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	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	96	1 9	910	3	N	2	3	1			-0-
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	92	1 9	848	3	N	1					1
03	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	106	1 9	973	3	N	2	2	1			1
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	98	1 9	937	3	N	1	1	1			1
05	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	110	1 9	941	3	N	1	1	1			1
06	1050	N	401	-0-	-649	-0-	36	1	365	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1085	N	70	-0-	-1015	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-
08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	155	1	1558	3	N	-0-					-0-
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	125	1 9	1149	3	N	2	1	1			1
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	115	1	1121	3	N	-0-					1
11	1650	N	1058	-0-	-592	-0-	108	1	950	3	N	-0-					1
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 6073 RRCID -> 254080 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3972 - 4394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	173	1	1638	3	N	6	5	1			87
							7	9									
02	1596	N	1530	-0-	-66	-0-	149	1	1375	3	N	5	1	1			91
							6	9									
03	1891	N	1740	-0-	-151	-0-	170	1	1567	3	N	3	3	1			91
							3	9									
04	1770	N	1681	-0-	-89	-0-	159	1	1519	3	N	3	1	1			93
							3	9									
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	183	1	1574	3	N	3	2	1			94
							3	9									
06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	168	1	1717	3	N	1	1	1			94
							1	9									
07	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	169	1	1863	3	N	4					98
							4	9									
08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	175	1	1763	3	N	-0-					98
09	1890	N	1754	-0-	-136	-0-	172	1	1576	3	N	5	2	1			101
							6	9									
10	2046	N	1710	-0-	-336	-0-	158	1	1552	3	N	-0-					101
11	1890	N	1558	-0-	-332	-0-	159	1	1398	3	N	1	1	1			101
							1	9									
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 19,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

LONGFELLOW WELL #: 1212 RRCID -> 254194 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6565 - 6916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	112	1	1064	3	N	3	3	1			1
							3	9									
02	1092	N	1083	-0-	-9	-0-	106	1	977	3	N	-0-					1
03	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	114	1	1051	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1140	N	1132	-0-	-8	-0-	107	1	1024	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1209	N	1093	-0-	-116	-0-	114	1	978	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1140	N	443	-0-	-697	-0-	39	1	404	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1178	N	34	-0-	-1144	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
08	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	169	1	1700	3	N	-0-					-0-
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	133	1	1222	3	N	2	1	1			1
							2	9									
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	115	1	1122	3	N	-0-					1
11	1800	N	1062	-0-	-738	-0-	108	1	953	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 11,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 2010 RRCID -> 254321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7430 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	205	1	1949	3	N	5	5	1			1
							6	9									
02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	179	1	1653	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	185	1	1704	3	N	4	4	1			1
							4	9									
04	2100	N	1839	-0-	-261	-0-	174	1	1664	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	2015	N	1863	-0-	-152	-0-	194	1	1667	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1830	N	406	-0-	-1424	-0-	36	1	370	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1891	N	149	-0-	-1742	-0-	12	1	137	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3726	-0-	626	626	337	1	3389	3	N	-0-					-0-
09	2810	N	2184	-0-	-626	-0-	215	1	1966	3	N	3	2	1			1
							3	9									
10	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	190	1	1858	3	N	-0-					1
11	3000	X	1717	-0-	-1283	-0-	175	1	1541	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 19,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	1705	X	124	-0-	-1581	-0-	16	1	108	3	N	-0-					-0-
02	1540	X	120	-0-	-1420	-0-	15	1	105	3	N	-0-					-0-
03	1705	X	125	-0-	-1580	-0-	13	1	112	3	N	-0-					-0-
04	1170	X	121	-0-	-1049	-0-	14	1	107	3	N	-0-					-0-
05	126	X	126	-0-	-0-	-0-	16	1	110	3	N	-0-					-0-
06	125	X	125	-0-	-0-	-0-	15	1	110	3	N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	15	1	107	3	N	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	15	1	348	3	N	-0-					-0-
10	124	N	93	-0-	-31	-0-	11	1	82	3	N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2244 RRCID -> 254820 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3394 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3263	-0-	163	1857	414	1	2848	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	4650	X	2793	-0-	-1857	-0-	342	1	2451	3	N	-0-					1
03	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	291	1	2515	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	316	1	2372	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	347	1	2362	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	313	1	2310	3	N	-0-					1
07	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2314	3	1	9	N	1	1	1			1
08	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	302	1	2126	3	N	-0-					1
09	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	290	1	7214	3	N	-0-					1
10	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	287	1	2067	3	N	-0-					1
11	3000	N	7247	-0-	4247	4247	274	1	6971	3	N	2	1	1			2
							2	9									
12	992	X	NO RPT	-0-	-992	3255					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 38,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	298	N	298	-0-	-0-	-0-	55	1	243	3	N	-0-					-0-
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	52	1	224	3	N	-0-					-0-
03	310	N	287	-0-	-23	-0-	55	1	232	3	N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	60	1	245	3	N	-0-					-0-
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	61	1	234	3	N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	58	1	234	3	N	-0-					-0-
07	310	N	255	-0-	-55	-0-	16	1	239	3	N	-0-					-0-
08	310	N	183	-0-	-127	-0-	34	1	149	3	N	-0-					-0-
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	61	1	485	3	N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	61	1	227	3	N	-0-					-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	58	1	478	3	N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2513 RRCID -> 255243 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7310 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	130	1	978	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1120	N	966	-0-	-154	-0-	115	1	850	3	N	1					1
							1	9									
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	137	1	1050	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	129	1	984	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	142	1	972	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1140	N	444	-0-	-696	-0-	67	1	377	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	514	-0-	-633	-0-	38	1	476	3	N	-0-					-0-
08	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	205	1	1845	3	N	-0-					-0-
09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	175	1	1683	3	N	2	1	1			1
							2	9									
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	155	1	1199	3	N	-0-					1
11	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	155	1	1484	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 13,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

WEST RANCH WELL #: 2615 RRCID -> 255755 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4410 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	63	1	281	3	Y	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	65	1	279	3	Y	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	72	1	302	3	Y	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	77	1	314	3	Y	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	81	1	313	3	Y	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	78	1	315	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	355	-0-	-48	-0-	22	1	333	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	378	-0-	-25	-0-	70	1	308	3	Y	-0-					-0-
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	88	1	828	3	Y	-0-					-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	82	1	305	3	Y	-0-					-0-
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	74	1	718	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 4506 RRCID -> 255953 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4926 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	1306	-0-	-461	-0-	240	1	1066	3	Y	-0-					-0-
02	1596	X	1178	-0-	-418	-0-	223	1	955	3	Y	-0-					-0-
03	1643	X	1117	-0-	-526	-0-	215	1	902	3	Y	-0-					-0-
04	1440	X	938	-0-	-502	-0-	185	1	753	3	Y	-0-					-0-
05	1364	X	949	-0-	-415	-0-	196	1	752	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1260	X	914	-0-	-346	-0-	182	1	732	3	Y	-0-					-0-
07	1302	X	808	-0-	-494	-0-	50	1	758	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	849	-0-	-112	-0-	158	1	691	3	Y	-0-					-0-
09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	186	1	1602	3	Y	-0-					-0-
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	183	1	679	3	Y	-0-					-0-
11	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	178	1	1558	3	Y	-0-					-0-
12	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2170	X	1915	-0-	-255	-0-	352	1	1562	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1904	N	1756	-0-	-148	-0-	332	1	1424	3	N	-0-					1
03	2015	N	1858	-0-	-157	-0-	357	1	1500	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1860	N	1785	-0-	-75	-0-	352	1	1432	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1953	N	1818	-0-	-135	-0-	375	1	1443	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1800	N	1451	-0-	-349	-0-	289	1	1162	3	N	-0-					-0-
07	1860	N	1542	-0-	-318	-0-	95	1	1445	3	N	2	1	1			1
							2	9									
08	1829	N	1617	-0-	-212	-0-	301	1	1316	3	N	-0-					1
09	3000	N	4961	-0-	1961	1961	364	1	4597	3	N	-0-					1
10	3100	N	1709	-0-	-1391	570	363	1	1346	3	N	-0-					1
11	3000	N	4863	-0-	1863	2433	345	1	4518	3	N	-0-	1	1			-0-
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	328	1	1455	3	N	1	1	1			9
							1	9									
02	1848	N	1551	-0-	-297	-0-	293	1	1258	3	N	-0-					9
03	1922	N	1265	-0-	-657	-0-	243	1	1021	3	N	1	1	1			9
							1	9									
04	1740	N	1240	-0-	-500	-0-	245	1	995	3	N	-0-					9
05	1705	N	1242	-0-	-463	-0-	256	1	985	3	N	1	1	1			9
							1	9									
06	1230	N	1190	-0-	-40	-0-	237	1	953	3	N	-0-					9
07	1271	N	1022	-0-	-249	-0-	63	1	958	3	N	1	1	1			9
							1	9									
08	1240	N	1037	-0-	-203	-0-	193	1	844	3	N	-0-					9
09	3000	N	3335	-0-	335	335	232	1	3103	3	N	-0-					9
10	1458	N	1123	-0-	-335	-0-	238	1	885	3	N	-0-					9
11	3000	N	3313	-0-	313	313	223	1	3089	3	N	1	1	1			9
							1	9									
12	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 18,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	190	1	1310	3	N	-0-	1	1			-0-
02	1484	N	1262	-0-	-222	-0-	154	1	1108	3	N	-0-					-0-
03	1674	N	1344	-0-	-330	-0-	139	1	1203	3	N	2	1	1			1
							2	9									
04	1440	N	1292	-0-	-148	-0-	152	1	1140	3	N	-0-	1	1			-0-
05	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	166	1	1131	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1290	N	1248	-0-	-42	-0-	149	1	1099	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1097	-0-	-236	-0-	1096	3	1	9	N	1	1	1			-0-
08	1302	N	1074	-0-	-228	-0-	134	1	940	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3550	-0-	550	550	141	1	3409	3	N	-0-					-0-
10	1718	N	1168	-0-	-550	-0-	142	1	1026	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	3476	-0-	476	476	135	1	3341	3	N	-0-					-0-
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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	368	N	368	-0-	-0-	-0-	35	1	332	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	34	1	317	3	N	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	33	1	306	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	360	N	250	-0-	-110	-0-	24	1	226	3	N	-0-					-0-
05	403	N	334	-0-	-69	-0-	35	1	299	3	N	-0-					-0-
06	330	N	132	-0-	-198	-0-	12	1	120	3	N	-0-					-0-
07	248	N	46	-0-	-202	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	49	1	489	3	N	-0-					-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	39	1	353	3	N	-0-					-0-
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	31	1	302	3	N	-0-					-0-
11	510	N	285	-0-	-225	-0-	29	1	256	3	N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	8	1	34	3	N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	13	1	57	3	N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	15	1	61	3	N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	13	1	55	3	N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	14	1	52	3	N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	10	1	41	3	N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	11	1	49	3	N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	13	1	47	3	N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	13	1	47	3	N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	11	1	42	3	N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 664 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	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	204	1	1403	3	N	1					1
							1	9									
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	176	1	1260	3	N	-0-					1
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	139	1	1203	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	154	1	1153	3	N	-0-	1	1			-0-
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	170	1	1155	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	153	1	1133	3	N	-0-					-0-
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1120	3	1	9	N	1	1	1			-0-
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	150	1	1054	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3575	-0-	575	575	146	1	3429	3	N	-0-					-0-
10	1768	N	1193	-0-	-575	-0-	145	1	1048	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	3510	-0-	510	510	140	1	3370	3	N	-0-					-0-
12	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4507 RRCID -> 256558 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4460 - 5514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2482	-0-	-618	-0-	456	1	2025	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	2604	X	2238	-0-	-366	-0-	423	1	1815	3	N	-0-					1
03	2883	X	2096	-0-	-787	-0-	403	1	1692	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	2700	X	2215	-0-	-485	-0-	437	1	1777	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	2480	X	2232	-0-	-248	-0-	460	1	1770	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	2400	X	2144	-0-	-256	-0-	427	1	1717	3	N	-0-					1
07	2480	X	1852	-0-	-628	-0-	114	1	1737	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	2294	X	1894	-0-	-400	-0-	352	1	1542	3	N	-0-					1
09	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	420	1	5369	3	N	-0-					1
10	2232	X	1989	-0-	-243	-0-	422	1	1567	3	N	-0-					1
11	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	403	1	5344	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 30,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WEST RANCH WELL #: 3232 RRCID -> 256559 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 4890 - 5764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	340	1	2256	3	N	4	4	1			1
							4	9									
02	2128	N	1777	-0-	-351	-0-	246	1	1530	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	2387	N	1727	-0-	-660	-0-	230	1	1494	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	2520	N	1993	-0-	-527	-0-	255	1	1737	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	297	1	1895	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	277	1	2042	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	182	1	2143	3	N	-0-					1
08	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	260	1	2039	3	N	-0-					1
09	3000	N	3234	-0-	234	234	274	1	2958	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	2368	N	2134	-0-	-234	-0-	270	1	1864	3	N	-0-					1
11	3000	N	3044	-0-	44	44	258	1	2785	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 25,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

WEST RANCH WELL #: 4610 RRCID -> 256560 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6410 - 7510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	48	1	316	3	N	-0-					-0-
02	364	N	327	-0-	-37	-0-	41	1	286	3	N	-0-					-0-
03	372	N	337	-0-	-35	-0-	36	1	301	3	N	-0-					-0-
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	43	1	308	3	N	-0-					-0-
05	372	N	348	-0-	-24	-0-	47	1	301	3	N	-0-					-0-
06	330	N	194	-0-	-136	-0-	25	1	169	3	N	-0-					-0-
07	372	N	304	-0-	-68	-0-	1	1	303	3	N	-0-					-0-
08	341	N	320	-0-	-21	-0-	41	1	279	3	N	-0-					-0-
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	42	1	784	3	N	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	42	1	284	3	N	-0-					-0-
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	40	1	771	3	N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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	561	N	561	-0-	-0-	-0-	53	1	507	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	532	N	515	-0-	-17	-0-	50	1	465	3	N	-0-					-0-
03	589	N	565	-0-	-24	-0-	55	1	509	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	52	1	497	3	N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	58	1	500	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	52	1	529	3	N	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	52	1	571	3	N	-0-					-0-
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	51	1	509	3	N	-0-					-0-
09	570	N	471	-0-	-99	-0-	46	1	424	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	620	N	526	-0-	-94	-0-	49	1	477	3	N	-0-					-0-
11	540	N	493	-0-	-47	-0-	50	1	443	3	N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	2232	X	1872	-0-	-360	-0-	344	1	1527	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1848	X	1707	-0-	-141	-0-	323	1	1384	3	N	-0-					1
03	1984	X	1808	-0-	-176	-0-	348	1	1459	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	404	1	1642	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	425	1	1635	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	435	1	1748	3	N	-0-					1
07	2108	X	1840	-0-	-268	-0-	113	1	1726	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	2108	X	1893	-0-	-215	-0-	352	1	1541	3	N	-0-					1
09	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	416	1	4279	3	N	-0-					1
10	2263	X	1973	-0-	-290	-0-	419	1	1554	3	N	-0-					1
11	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	404	1	4315	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 26,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON 4 WELL #: 206 RRCID -> 256630 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5321 - 7993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	2002	-0-	-261	-0-	368	1	1633	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	2100	N	1883	-0-	-217	-0-	356	1	1527	3	N	-0-					1
03	2201	N	1893	-0-	-308	-0-	364	1	1528	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1950	N	1870	-0-	-80	-0-	369	1	1500	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	2077	N	1831	-0-	-246	-0-	378	1	1453	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	377	1	1517	3	N	-0-					-0-
07	1922	N	1673	-0-	-249	-0-	103	1	1568	3	N	2	1	1			1
							2	9									
08	1829	N	1731	-0-	-98	-0-	322	1	1409	3	N	-0-					1
09	3000	N	5239	-0-	2239	2239	396	1	4843	3	N	-0-					1
10	3100	N	1863	-0-	-1237	1002	395	1	1468	3	N	-0-					1
11	3000	N	5172	-0-	2172	3174	378	1	4793	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	694					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 27,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	128	1	1085	3	N	3	3	1			1
							3	9									
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	132	1	1069	3	N	-0-					1
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	145	1	1166	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	136	1	1133	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	151	1	1148	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1260	N	545	-0-	-715	-0-	64	1	481	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1302	N	360	-0-	-942	-0-	27	1	333	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3150	-0-	50	50	296	1	2854	3	N	-0-					-0-
09	1601	N	1551	-0-	-50	-0-	148	1	1401	3	N	2	1	1			1
							2	9									
10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	134	1	1219	3	N	-0-					1
11	2490	X	1474	-0-	-1016	-0-	143	1	1330	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 14,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WEST RANCH WELL #: 4514 RRCID -> 256633 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5728 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	87	1	602	3	N	-0-					-0-
02	700	N	607	-0-	-93	-0-	74	1	533	3	N	-0-					-0-
03	744	N	592	-0-	-152	-0-	61	1	531	3	N	-0-					-0-
04	660	N	564	-0-	-96	-0-	66	1	498	3	N	-0-					-0-
05	682	N	594	-0-	-88	-0-	76	1	518	3	N	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	69	1	511	3	N	-0-					-0-
07	589	N	512	-0-	-77	-0-	512	3			N	-0-					-0-
08	589	N	517	-0-	-72	-0-	64	1	453	3	N	-0-					-0-
09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	64	1	1519	3	N	-0-					-0-
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	65	1	470	3	N	-0-					-0-
11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	66	1	1277	3	N	-0-					-0-
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 4805 RRCID -> 256720 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3452 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5129	-0-	-1040	-0-	637	1	4490	3	N	2	2	1			4
							2	9									
02	5404	X	4612	-0-	-792	-0-	590	1	4022	3	N	-0-					4
03	5828	X	4871	-0-	-957	-0-	633	1	4236	3	N	2	2	1			4
							2	9									
04	5490	X	4617	-0-	-873	-0-	617	1	3998	3	N	2	2	1			4
							2	9									
05	5456	X	4620	-0-	-836	-0-	645	1	3972	3	N	3	3	1			4
							3	9									
06	4950	X	4469	-0-	-481	-0-	601	1	3868	3	N	-0-					1
07	5115	X	4084	-0-	-1031	-0-	162	1	3921	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	4867	X	3986	-0-	-881	-0-	502	1	3484	3	N	-0-					1
09	11892	X	11892	-0-	-0-	-0-	580	1	11312	3	N	-0-					1
10	4619	X	3913	-0-	-706	-0-	580	1	3333	3	N	-0-					1
11	11560	X	11560	-0-	-0-	-0-	546	1	11013	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 63,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

WEST RANCH WELL #: 5056 RRCID -> 256721 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 4470

01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	133	1	1265	3	N	4	4	1			1
							4	9									
02	1344	N	1289	-0-	-55	-0-	126	1	1162	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	140	1	1285	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	133	1	1270	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	152	1	1301	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	142	1	1458	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	140	1	1539	3	N	-0-					1
08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	143	1	1437	3	N	-0-					1
09	1590	N	1453	-0-	-137	-0-	143	1	1308	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1674	N	1441	-0-	-233	-0-	134	1	1307	3	N	-0-					1
11	1530	N	1311	-0-	-219	-0-	134	1	1176	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 16,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 2012 RRCID -> 256845 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5024 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	173	1	1642	3	N	4	4	1			2
							4	9									
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	153	1	1414	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	154	1	1418	3	N	3	3	1			2
							3	9									
04	1770	N	1492	-0-	-278	-0-	141	1	1350	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	1736	N	1448	-0-	-288	-0-	151	1	1296	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	1530	N	344	-0-	-1186	-0-	31	1	313	3	N	-0-	2	1			-0-
07	1550	N	2	-0-	-1548	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	254	1	2554	3	N	-0-					-0-
09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	126	1	1157	3	N	2	1	1			1
							2	9									
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	109	1	1065	3	N	-0-					1
11	2190	N	1003	-0-	-1187	-0-	102	1	901	3	N	-0-					1
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 14,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	3	N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	8	1	52	3	N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	6	1	41	3	N	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	5	1	36	3	N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	3	N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 4606 RRCID -> 257307 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3260 - 7248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	101	3	N	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	10	1	92	3	N	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	11	1	98	3	N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	10	1	95	3	N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	13	1	108	3	N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	12	1	127	3	N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	3	N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	3	N	-0-					-0-
09	150	N	121	-0-	-29	-0-	12	1	109	3	N	-0-					-0-
10	155	N	118	-0-	-37	-0-	11	1	107	3	N	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	10	1	92	3	N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2337 RRCID -> 257332 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 2744 - 6260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	193	1	1499	3	N	2	2	1			51
							2	9									
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	168	1	1316	3	N	-0-					51
03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	173	1	1539	3	N	1	1	1			51
							1	9									
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	181	1	1517	3	N	1	1	1			51
							1	9									
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	200	1	1512	3	N	1	1	1			51
							1	9									
06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	163	1	1377	3	N	1	1	1			51
							1	9									
07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	55	1	1378	3	N	-0-					51
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	150	1	1200	3	N	-0-					51
09	3000	N	3256	-0-	256	256	151	1	3105	3	N	-0-	1	1			50
10	1649	N	1393	-0-	-256	-0-	153	1	1240	3	N	-0-					50
11	3000	N	3137	-0-	137	137	141	1	2995	3	N	1	1	1			50
							1	9									
12	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 20,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WEST STATE WELL #: 404W RRCID -> 257526 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8068 - 9060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
BIG CANYON A WELL #: 1211A RRCID -> 257539 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 16847 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: 4510 RRCID -> 257745 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5100 - 6150

01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	116	1	517	3	N	-0-					-0-
02	728	N	631	-0-	-97	-0-	119	1	512	3	N	-0-					-0-
03	558	N	452	-0-	-106	-0-	87	1	365	3	N	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	161	1	653	3	N	-0-					-0-
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	155	1	597	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	137	1	552	3	N	-0-					-0-
07	837	N	554	-0-	-283	-0-	34	1	520	3	N	-0-					-0-
08	744	N	500	-0-	-244	-0-	93	1	407	3	N	-0-					-0-
09	690	N	450	-0-	-240	-0-	97	1	353	3	N	-0-					-0-
10	558	N	378	-0-	-180	-0-	80	1	298	3	N	-0-					-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	52	1	509	3	N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7105 RRCID -> 257810 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3494 - 8140

01	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	493	1	4673	3	N	11	13	1			2
							12	9									
02	1960	X	1323	-0-	-637	-0-	129	1	1193	3	N	1	2	1			1
							1	9									
03	2170	X	1287	-0-	-883	-0-	126	1	1158	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	307	1	2938	3	N	2	1	1			2
							2	9									
05	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	516	1	4430	3	N	6	5	1			3
							7	9									
06	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	189	1	1936	3	N	1	3	1			1
							1	9									
07	2170	X	136	-0-	-2034	-0-	11	1	125	3	N	-0-					1
08	2170	X	1333	-0-	-837	-0-	121	1	1212	3	N	-0-					1
09	2100	X	695	-0-	-1405	-0-	68	1	626	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
10	2170	X	652	-0-	-1518	-0-	60	1	592	3	N	-0-					-0-
11	2100	X	564	-0-	-1536	-0-	58	1	506	3	N	-0-					-0-
12	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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		21	-0-	21	54	4	1	17	3	N	-0-					-0-
02	73	X	19	-0-	-54	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
07	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	9	N	6	-0-	-3	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
09	8	N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
12	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 4309 RRCID -> 257994 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6510 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WEST STATE WELL #: 405W RRCID -> 257995 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6440 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	458	1	2032	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	413	1	1772	3	N	-0-					1
03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	418	1	1756	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	423	1	1720	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	460	1	1770	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	427	1	1716	3	N	-0-					1
07	2139	N	1886	-0-	-253	-0-	116	1	1769	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	2139	N	1903	-0-	-236	-0-	354	1	1549	3	N	-0-					1
09	3000	N	5931	-0-	2931	2931	434	1	5497	3	N	-0-					1
10	3100	N	2051	-0-	-1049	1882	435	1	1616	3	N	-0-					1
11	3000	N	5928	-0-	2928	4810	419	1	5508	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	2671					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 31,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2343 RRCID -> 257996 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3303 - 4288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	94	1	889	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	88	1	810	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	993	-0-	-30	-0-	97	1	893	3	N	3	2	1			1
							3	9									
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	91	1	874	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	104	1	891	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	99	1	1010	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	95	1	1045	3	N	-0-					1
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	92	1	922	3	N	-0-					1
09	1110	N	1011	-0-	-99	-0-	99	1	912	3	N	-0-	1	1			-0-
10	1147	N	986	-0-	-161	-0-	91	1	895	3	N	-0-					-0-
11	990	N	900	-0-	-90	-0-	92	1	807	3	N	1					1
							1	9									
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	954	N	954	-0-	-0-	-0-	91	1	862	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	93	1	855	3	N	1					1
							1	9									
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	101	1	930	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	95	1	910	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	109	1	936	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	99	1	1015	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	95	1	1040	3	N	-0-					1
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	102	1	1030	3	N	-0-					1
09	1110	N	951	-0-	-159	-0-	94	1	857	3	N	-0-	1	1			-0-
10	1147	N	991	-0-	-156	-0-	92	1	899	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	909	-0-	-201	-0-	93	1	815	3	N	1					1
							1	9									
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 11,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 4516 RRCID -> 257998 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5380 - 7160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	127	1	871	3	N	-0-					2
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	107	1	768	3	N	-0-					2
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	87	1	755	3	N	-0-					2
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	98	1	735	3	N	-0-					2
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	108	1	738	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	95	1	705	3	N	-0-					2
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					2
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	88	1	616	3	N	-0-					2
09	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	90	1	2204	3	N	-0-					2
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	91	1	657	3	N	-0-					2
11	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	85	1	2140	3	N	-0-					2
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 11,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ALLISON 4 WELL #: 106 RRCID -> 258016 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7732 - 8360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
06	15	N	11	-0-	-4	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
08	15	N	11	-0-	-4	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
09	11	N	8	-0-	-3	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
12	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 5062 RRCID -> 258017 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4560 - 4655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	125	1	861	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	874	-0-	-134	-0-	107	1	767	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	808	-0-	-215	-0-	84	1	724	3	N	-0-					-0-
04	960	N	816	-0-	-144	-0-	96	1	720	3	N	-0-					-0-
05	961	N	845	-0-	-116	-0-	108	1	736	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	97	1	714	3	N	-0-					-0-
07	837	N	715	-0-	-122	-0-	715	3			N	-0-					-0-
08	837	N	707	-0-	-130	-0-	88	1	619	3	N	-0-					-0-
09	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	91	1	2241	3	N	-0-					-0-
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	94	1	677	3	N	-0-					-0-
11	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	90	1	2278	3	N	-0-					-0-
12	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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	578	N	578	-0-	-0-	-0-	106	1	472	3	N	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	100	1	430	3	N	-0-					-0-
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	106	1	447	3	N	-0-					-0-
04	570	N	533	-0-	-37	-0-	105	1	428	3	N	-0-					-0-
05	589	N	544	-0-	-45	-0-	112	1	432	3	N	-0-					-0-
06	540	N	528	-0-	-12	-0-	105	1	423	3	N	-0-					-0-
07	558	N	461	-0-	-97	-0-	28	1	433	3	N	-0-					-0-
08	558	N	490	-0-	-68	-0-	91	1	399	3	N	-0-					-0-
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	84	1	512	3	N	-0-					-0-
10	465	N	230	-0-	-235	-0-	49	1	181	3	N	-0-					-0-
11	480	N	346	-0-	-134	-0-	47	1	299	3	N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1860	X	1136	-0-	-724	-0-	144	1	992	3	N	-0-	1	1			-0-
02	1680	N	890	-0-	-790	-0-	109	1	781	3	N	-0-					-0-
03	1860	N	1257	-0-	-603	-0-	130	1	1126	3	N	1					1
							1	9									
04	1110	N	1080	-0-	-30	-0-	127	1	953	3	N	-0-	1	1			-0-
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	138	1	938	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1230	N	1030	-0-	-200	-0-	123	1	907	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	925	-0-	-191	-0-	925	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	132	1	929	3	N	-0-					-0-
09	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	117	1	2244	3	N	-0-					-0-
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	114	1	819	3	N	-0-					-0-
11	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	116	1	2284	3	N	-0-					-0-
12	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	342	1	1521	3	N	2	2	1			8
							2	9									
02	1904	N	1735	-0-	-169	-0-	328	1	1407	3	N	-0-					8
03	1953	N	1846	-0-	-107	-0-	355	1	1489	3	N	2	2	1			8
							2	9									
04	1800	N	1702	-0-	-98	-0-	336	1	1365	3	N	1	1	1			8
							1	9									
05	1922	N	1658	-0-	-264	-0-	342	1	1315	3	N	1	1	1			8
							1	9									
06	1800	N	1580	-0-	-220	-0-	315	1	1264	3	N	1					9
							1	9									
07	1767	N	1372	-0-	-395	-0-	85	1	1286	3	N	1	1	1			9
							1	9									
08	1643	N	1473	-0-	-170	-0-	274	1	1199	3	N	-0-					9
09	3000	N	4473	-0-	1473	1473	318	1	4155	3	N	-0-					9
10	2951	N	1478	-0-	-1473	-0-	314	1	1164	3	N	-0-					9
11	3000	N	4379	-0-	1379	1379	300	1	4078	3	N	1	1	1			9
							1	9									
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 23,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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	405	N	405	-0-	-0-	-0-	74	1	331	3	N	-0-					-0-
02	392	N	372	-0-	-20	-0-	70	1	302	3	N	-0-					-0-
03	403	N	397	-0-	-6	-0-	76	1	321	3	N	-0-					-0-
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	76	1	307	3	N	-0-					-0-
05	403	N	391	-0-	-12	-0-	81	1	310	3	N	-0-					-0-
06	390	N	377	-0-	-13	-0-	75	1	302	3	N	-0-					-0-
07	403	N	330	-0-	-73	-0-	20	1	310	3	N	-0-					-0-
08	403	N	364	-0-	-39	-0-	68	1	296	3	N	-0-					-0-
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	78	1	1028	3	N	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	76	1	283	3	N	-0-					-0-
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	76	1	1047	3	N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 4809 RRCID -> 258536 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 5276 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	100	1	445	3	N	-0-					-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	93	1	399	3	N	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	98	1	411	3	N	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	98	1	396	3	N	-0-					-0-
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	101	1	389	3	N	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	94	1	378	3	N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	33	1	501	3	N	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	78	1	343	3	N	-0-					-0-
09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	96	1	1251	3	N	-0-					-0-
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	97	1	359	3	N	-0-					-0-
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	94	1	1280	3	N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,134 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	365	N	365	-0-	-0-	-0-	46	1	319	3	N	-0-					-0-
02	336	N	248	-0-	-88	-0-	30	1	218	3	N	-0-					-0-
03	372	N	341	-0-	-31	-0-	35	1	306	3	N	-0-					-0-
04	360	N	332	-0-	-28	-0-	39	1	293	3	N	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	43	1	293	3	N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	40	1	293	3	N	-0-					-0-
07	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	3			N	-0-					-0-
08	341	N	314	-0-	-27	-0-	39	1	275	3	N	-0-					-0-
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	38	1	996	3	N	-0-					-0-
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	36	1	260	3	N	-0-					-0-
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	35	1	934	3	N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2258 RRCID -> 259071 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 5190 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3319	-0-	-432	-0-	610	1	2708	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	3360	X	2950	-0-	-410	-0-	558	1	2392	3	N	-0-					1
03	3689	X	3005	-0-	-684	-0-	578	1	2426	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	3570	X	2913	-0-	-657	-0-	575	1	2337	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	3348	X	2932	-0-	-416	-0-	605	1	2325	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	3210	X	2592	-0-	-618	-0-	516	1	2076	3	N	-0-					1
07	3255	X	2430	-0-	-825	-0-	150	1	2279	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	3007	X	2457	-0-	-550	-0-	457	1	2000	3	N	-0-					1
09	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	552	1	7143	3	N	-0-					1
10	2945	X	2531	-0-	-414	-0-	537	1	1994	3	N	-0-					1
11	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	461	1	6199	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 39,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ALLISON WELL #: 1901 RRCID -> 259351 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8140 - 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	896	N	896	-0-	-0-	-0-	91	1	804	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	840	N	808	-0-	-32	-0-	83	1	725	3	N	-0-					-0-
03	930	N	870	-0-	-60	-0-	86	1	782	3	N	2	1	1			1
							2	9									
04	870	N	839	-0-	-31	-0-	83	1	756	3	N	-0-	1	1			-0-
05	899	N	849	-0-	-50	-0-	92	1	756	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	840	N	310	-0-	-530	-0-	32	1	278	3	N	-0-					-0-
07	868	N	275	-0-	-593	-0-	13	1	262	3	N	-0-					-0-
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	168	1	1645	3	N	-0-					-0-
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	34	1	405	3	N	-0-					-0-
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	34	1	243	3	N	-0-					-0-
11	1440	N	448	-0-	-992	-0-	15	1	433	3	N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	599	N	599	-0-	-0-	-0-	110	1	489	3	N	-0-					-0-
02	588	N	551	-0-	-37	-0-	104	1	447	3	N	-0-					-0-
03	620	N	571	-0-	-49	-0-	110	1	461	3	N	-0-					-0-
04	570	N	556	-0-	-14	-0-	110	1	446	3	N	-0-					-0-
05	620	N	561	-0-	-59	-0-	116	1	445	3	N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	108	1	435	3	N	-0-					-0-
07	589	N	473	-0-	-116	-0-	29	1	444	3	N	-0-					-0-
08	558	N	497	-0-	-61	-0-	92	1	405	3	N	-0-					-0-
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	111	1	1479	3	N	-0-					-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	111	1	411	3	N	-0-					-0-
11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	105	1	1445	3	N	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 4517 RRCID -> 259371 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4880 - 5074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	43	1	191	3	N	-0-					-0-
02	420	N	370	-0-	-50	-0-	70	1	300	3	N	-0-					-0-
03	403	N	384	-0-	-19	-0-	74	1	310	3	N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	72	1	291	3	N	-0-					-0-
05	403	N	364	-0-	-39	-0-	75	1	289	3	N	-0-					-0-
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	70	1	281	3	N	-0-					-0-
07	372	N	336	-0-	-36	-0-	21	1	315	3	N	-0-					-0-
08	372	N	345	-0-	-27	-0-	64	1	281	3	N	-0-					-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	75	1	393	3	N	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	75	1	279	3	N	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	71	1	385	3	N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 4521H RRCID -> 259372 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5066 PERF. 5187 - 7012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	264	1	1174	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1400	N	1311	-0-	-89	-0-	248	1	1063	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	269	1	1129	3	N	2	1	1			1
							2	9									
04	1380	N	1358	-0-	-22	-0-	268	1	1089	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1457	N	1316	-0-	-141	-0-	272	1	1044	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1350	N	1299	-0-	-51	-0-	259	1	1040	3	N	-0-					-0-
07	1395	N	931	-0-	-464	-0-	57	1	873	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	234	1	1024	3	N	-0-					-0-
09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	256	1	1251	3	N	-0-					-0-
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	234	1	867	3	N	-0-					-0-
11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	251	1	1269	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WEST RANCH WELL #: 2338 RRCID -> 259415 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 5000 - 6840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	91	1	627	3	N	-0-					-0-
02	728	N	636	-0-	-92	-0-	78	1	558	3	N	-0-					-0-
03	744	N	645	-0-	-99	-0-	67	1	578	3	N	-0-					-0-
04	690	N	635	-0-	-55	-0-	75	1	560	3	N	-0-					-0-
05	713	N	639	-0-	-74	-0-	82	1	557	3	N	-0-					-0-
06	630	N	615	-0-	-15	-0-	73	1	542	3	N	-0-					-0-
07	651	N	548	-0-	-103	-0-	548	3			N	-0-					-0-
08	651	N	556	-0-	-95	-0-	69	1	487	3	N	-0-					-0-
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	70	1	1595	3	N	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	71	1	510	3	N	-0-					-0-
11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	68	1	1589	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH SOUTH WELL #: 5304 RRCID -> 259435 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7088 - 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	412	N	412	-0-	-0-	-0-	76	1	336	3	N	-0-					-0-
02	392	N	375	-0-	-17	-0-	71	1	304	3	N	-0-					-0-
03	403	N	397	-0-	-6	-0-	76	1	321	3	N	-0-					-0-
04	390	N	384	-0-	-6	-0-	76	1	308	3	N	-0-					-0-
05	403	N	392	-0-	-11	-0-	81	1	311	3	N	-0-					-0-
06	390	N	350	-0-	-40	-0-	70	1	280	3	N	-0-					-0-
07	403	N	327	-0-	-76	-0-	20	1	307	3	N	-0-					-0-
08	403	N	356	-0-	-47	-0-	66	1	290	3	N	-0-					-0-
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	78	1	957	3	N	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	77	1	286	3	N	-0-					-0-
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	75	1	967	3	N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW WELL #: 4074 RRCID -> 259439 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4830 - 4870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	3	N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	126	3	N	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	15	1	135	3	N	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	13	1	126	3	N	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	15	1	125	3	N	-0-					-0-
06	150	N	63	-0-	-87	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
07	155	N	35	-0-	-120	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
08	155	N	77	-0-	-78	-0-	7	1	70	3	N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 401 RRCID -> 259451 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7914 - 8723

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	252	1	1119	3	N	-0-					-0-
02	1316	N	1264	-0-	-52	-0-	239	1	1025	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	1318	-0-	-15	-0-	253	1	1063	3	N	2	1	1			1
							2	9									
04	1320	N	1268	-0-	-52	-0-	250	1	1017	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1395	N	1274	-0-	-121	-0-	263	1	1011	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1290	N	1210	-0-	-80	-0-	241	1	969	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	1013	-0-	-289	-0-	62	1	950	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1271	N	1177	-0-	-94	-0-	219	1	958	3	N	-0-					-0-
09	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	253	1	2015	3	N	-0-					-0-
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	274	1	1018	3	N	-0-					-0-
11	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	259	1	2132	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST STATE WELL #: 2419 RRCID -> 259452 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6370 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	251	1	1730	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1876	N	1754	-0-	-122	-0-	215	1	1539	3	N	-0-					1
03	1984	N	1769	-0-	-215	-0-	183	1	1585	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1920	N	1644	-0-	-276	-0-	193	1	1450	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1953	N	1576	-0-	-377	-0-	202	1	1374	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1710	N	1554	-0-	-156	-0-	185	1	1369	3	N	-0-					-0-
07	1705	N	1473	-0-	-232	-0-	1472	3	1	9	N	1	1	1			-0-
08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	223	1	1568	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	5165	-0-	2165	2165	209	1	4956	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	1654	-0-	-1446	719	202	1	1452	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	4658	-0-	1658	2377	184	1	4473	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	207					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	520	1	2310	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	482	1	2068	3	N	-0-					1
03	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	510	1	2143	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	507	1	2059	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	534	1	2053	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	497	1	1997	3	N	-0-					1
07	2201	X	2169	-0-	-32	-0-	134	1	2034	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	419	1	1836	3	N	-0-					1
09	3000	N	7212	-0-	4212	4212	502	1	6710	3	N	-0-					1
10	3100	N	2374	-0-	-726	3486	504	1	1870	3	N	-0-					1
11	3000	N	7084	-0-	4084	7570	477	1	6606	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	5369					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 36,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 4414 RRCID -> 259454 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5470 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	13	1	59	3	N	8					68
							9	9									
02	84	N	64	-0-	-20	-0-	11	1	45	3	N	7					75
							8	9									
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	11	1	46	3	N	10					85
							11	9									
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	10	1	42	3	N	5					90
							6	9									
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	7	1	28	3	N	2					92
							2	9									
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	4	1	17	3	N	3					95
							3	9									
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	1	1	21	3	N	5					100
							6	9									
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	1	8	3	N	3					103
							3	9									
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	3	1	13	3	N	-0-					103
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	20	3	N	9					112
							10	9									
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					112
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 438 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	2883	X	2593	-0-	-290	-0-	247	1	2339	3	N	6	7	1			1
							7	9									
02	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	249	1	2292	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	276	1	2535	3	N	7	6	1			2
							8	9									
04	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	264	1	2530	3	N	2	2	1			2
							2	9									
05	2821	X	2817	-0-	-4	-0-	294	1	2521	3	N	2	3	1			1
							2	9									
06	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	270	1	2764	3	N	3	2	1			2
							3	9									
07	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	263	1	2897	3	N	-0-					2
08	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	277	1	2784	3	N	-0-					2
09	3030	X	2712	-0-	-318	-0-	267	1	2443	3	N	2	3	1			1
							2	9									
10	3162	X	2582	-0-	-580	-0-	239	1	2343	3	N	-0-					1
11	3060	X	2294	-0-	-766	-0-	234	1	2059	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 30,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	21	1	93	3	N	-0-					-0-
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	21	1	90	3	N	-0-					-0-
03	155	N	100	-0-	-55	-0-	19	1	81	3	N	-0-					-0-
04	120	N	79	-0-	-41	-0-	16	1	63	3	N	-0-					-0-
05	124	N	73	-0-	-51	-0-	15	1	58	3	N	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	14	1	55	3	N	-0-					-0-
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	12	1	53	3	N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	16	1	89	3	N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	15	1	55	3	N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	16	1	92	3	N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 957 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	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	388	1	1724	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	2044	N	1947	-0-	-97	-0-	368	1	1579	3	N	-0-					1
03	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	402	1	1690	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	2040	N	2031	-0-	-9	-0-	401	1	1629	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	2170	N	2061	-0-	-109	-0-	425	1	1634	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	2040	N	2028	-0-	-12	-0-	404	1	1624	3	N	-0-					1
07	2108	N	1783	-0-	-325	-0-	110	1	1672	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	2046	N	1929	-0-	-117	-0-	359	1	1570	3	N	-0-					1
09	3000	N	5055	-0-	2055	2055	422	1	4633	3	N	-0-					1
10	3100	N	1938	-0-	-1162	893	411	1	1527	3	N	-0-					1
11	3000	N	5028	-0-	2028	2921	406	1	4621	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	565					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 28,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		14	-0-	14	14	3	1	11	3	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		14	-0-	14	28	3	1	11	3	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		7	-0-	7	35	1	1	6	3	N	-0-					-0-
06	43	X	8	-0-	-35	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
07	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
12	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 78 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	514	1	3540	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	422	1	3029	3	N	-0-					1
03	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	332	1	2873	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	356	1	2674	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	392	1	2671	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	347	1	2567	3	N	-0-					1
07	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2574	3	1	9	N	1	1	1			1
08	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	330	1	2322	3	N	-0-					1
09	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	297	1	7606	3	N	-0-					1
10	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	319	1	2297	3	N	-0-					1
11	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	305	1	8019	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 43,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

ALLISON WELL #: 2018 RRCID -> 259462 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6828 - 7690

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2215 RRCID -> 259463 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3016 - 4512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	32	1	303	3	N	-0-	1	1			33
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	30	1	275	3	N	1					34
							1	9									
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	33	1	303	3	N	1	1	1			34
							1	9									
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	31	1	296	3	N	-0-					34
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	35	1	296	3	N	-0-					34
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	32	1	330	3	N	-0-					34
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	31	1	346	3	N	-0-					34
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	32	1	322	3	N	-0-					34
09	360	N	321	-0-	-39	-0-	32	1	289	3	N	-0-					33
10	372	N	320	-0-	-52	-0-	30	1	290	3	N	-0-					33
11	330	N	285	-0-	-45	-0-	29	1	256	3	N	-0-					33
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 3,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1395	X	1144	-0-	-251	-0-	210	1	934	3	N	-0-					-0-
02	1316	X	1096	-0-	-220	-0-	207	1	889	3	N	-0-					-0-
03	1457	X	1101	-0-	-356	-0-	212	1	889	3	N	-0-					-0-
04	1410	X	1028	-0-	-382	-0-	203	1	825	3	N	-0-					-0-
05	1302	X	1042	-0-	-260	-0-	215	1	826	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1170	X	989	-0-	-181	-0-	197	1	792	3	N	-0-					-0-
07	1209	X	838	-0-	-371	-0-	52	1	786	3	N	-0-					-0-
08	1116	X	808	-0-	-308	-0-	150	1	658	3	N	-0-					-0-
09	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	186	1	2554	3	N	-0-					-0-
10	1054	X	918	-0-	-136	-0-	195	1	723	3	N	-0-					-0-
11	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	182	1	2596	3	N	-0-					-0-
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LONGFELLOW WELL #: 4083 RRCID -> 259465 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5342 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3931	-0-	-68	-0-	374	1	3546	3	N	10	10	1			2
							11	9									
02	3500	X	3341	-0-	-159	-0-	327	1	3012	3	N	2	2	1			2
							2	9									
03	3875	X	3431	-0-	-444	-0-	336	1	3087	3	N	7	7	1			2
							8	9									
04	3810	X	3222	-0-	-588	-0-	304	1	2915	3	N	3	3	1			2
							3	9									
05	3937	X	3316	-0-	-621	-0-	346	1	2966	3	N	4	4	1			2
							4	9									
06	3810	X	1396	-0-	-2414	-0-	124	1	1271	3	N	1	2	1			1
							1	9									
07	3689	X	106	-0-	-3583	-0-	9	1	97	3	N	-0-					1
08	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	494	1	4967	3	N	-0-					1
09	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	367	1	3364	3	N	4	3	1			2
							4	9									
10	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	331	1	3245	3	N	-0-					2
11	4380	X	3127	-0-	-1253	-0-	319	1	2807	3	N	1	1	1			2
							1	9									
12	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 34,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 2138 RRCID -> 259466 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 5380 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	697	1	3095	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	620	1	2661	3	N	-0-					1
03	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	672	1	2822	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	668	1	2714	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	703	1	2703	3	N	3	3	1			1
							3	9									
06	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	647	1	2602	3	N	-0-					1
07	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	177	1	2698	3	N	2	2	1			1
							2	9									
08	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	576	1	2522	3	N	-0-					1
09	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	676	1	9543	3	N	-0-					1
10	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	661	1	2454	3	N	-0-					1
11	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	642	1	9610	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 50,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	742	N	742	-0-	-0-	-0-	94	1	648	3	N	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	48	1	341	3	N	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	50	1	429	3	N	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	74	1	558	3	N	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	81	1	550	3	N	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	80	1	590	3	N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	79	1	559	3	N	-0-					-0-
09	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	75	1	2042	3	N	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	61	1	437	3	N	-0-					-0-
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	18	1	491	3	N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4079 RRCID -> 259468 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4550 - 6880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	220	1	976	3	N	-0-					10
02	1288	N	1077	-0-	-211	-0-	204	1	873	3	N	-0-					10
03	1364	N	1035	-0-	-329	-0-	199	1	836	3	N	-0-					10
04	1170	N	1034	-0-	-136	-0-	204	1	830	3	N	-0-					10
05	1178	N	1059	-0-	-119	-0-	218	1	840	3	N	1	1	1			10
							1	9									
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	200	1	805	3	N	-0-					10
07	1054	N	880	-0-	-174	-0-	54	1	826	3	N	-0-					10
08	1054	N	862	-0-	-192	-0-	160	1	702	3	N	-0-					10
09	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	199	1	2500	3	N	-0-					10
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	204	1	758	3	N	-0-					10
11	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	192	1	2495	3	N	-0-					10
12	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 14,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WEST RANCH WELL #: 3133 RRCID -> 259469 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 5230 - 5268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	282	-0-	-0-	-0-	27	1	254	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	23	1	213	3	N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	27	1	251	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	27	1	255	3	N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	30	1	254	3	N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	27	1	277	3	N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	26	1	290	3	N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	27	1	275	3	N	-0-					-0-
09	300	N	248	-0-	-52	-0-	24	1	224	3	N	-0-					-0-
10	310	N	259	-0-	-51	-0-	24	1	235	3	N	-0-					-0-
11	300	N	203	-0-	-97	-0-	21	1	182	3	N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LONGFELLOW WELL #: 4087 RRCID -> 259470 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4080 - 6118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	70	1	660	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	68	1	629	3	N	-0-					-0-
03	651	N	306	-0-	-345	-0-	30	1	275	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	720	N	571	-0-	-149	-0-	54	1	517	3	N	-0-					-0-
05	775	N	469	-0-	-306	-0-	49	1	419	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	23	1	240	3	N	-0-					-0-
07	589	N	20	-0-	-569	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
08	465	N	457	-0-	-8	-0-	41	1	416	3	N	-0-					-0-
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	139	1	1275	3	N	2	1	1			1
							2	9									
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	90	1	882	3	N	-0-					1
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	48	1	425	3	N	-0-	1	1			-0-
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2626 RRCID -> 259471 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3575 - 3724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4802	-0-	-623	-0-	457	1	4333	3	N	11	12	1			2
							12	9									
02	4900	X	3975	-0-	-925	-0-	389	1	3584	3	N	2	2	1			2
							2	9									
03	5425	X	4497	-0-	-928	-0-	440	1	4046	3	N	10	9	1			3
							11	9									
04	5010	X	4236	-0-	-774	-0-	400	1	3834	3	N	2	3	1			2
							2	9									
05	4805	X	2658	-0-	-2147	-0-	277	1	2378	3	N	3	4	1			1
							3	9									
06	4650	X	798	-0-	-3852	-0-	71	1	726	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	4495	X	423	-0-	-4072	-0-	35	1	388	3	N	-0-					-0-
08	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	552	1	5551	3	N	-0-					-0-
09	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	508	1	4654	3	N	7	4	1			3
							8	9									
10	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	411	1	4029	3	N	-0-					3
11	5250	X	2938	-0-	-2312	-0-	300	1	2637	3	N	1	2	1			2
							1	9									
12	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 40,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	375	N	375	-0-	-0-	-0-	69	1	306	3	N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	65	1	279	3	N	-0-					-0-
03	372	N	364	-0-	-8	-0-	70	1	294	3	N	-0-					-0-
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	69	1	281	3	N	-0-					-0-
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	72	1	278	3	N	-0-					-0-
06	360	N	342	-0-	-18	-0-	68	1	274	3	N	-0-					-0-
07	372	N	299	-0-	-73	-0-	18	1	281	3	N	-0-					-0-
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	60	1	265	3	N	-0-					-0-
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	71	1	733	3	N	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	69	1	256	3	N	-0-					-0-
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	67	1	723	3	N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 4524 RRCID -> 259486 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4010 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	28	1	126	3	N	-0-					-0-
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	26	1	112	3	N	-0-					-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	28	1	117	3	N	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	28	1	113	3	N	-0-					-0-
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	29	1	112	3	N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	28	1	112	3	N	-0-					-0-
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	8	1	117	3	N	-0-					-0-
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	25	1	109	3	N	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	31	1	191	3	N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	29	1	108	3	N	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	28	1	176	3	N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST STATE WELL #: 405E RRCID -> 259487 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6454 - 6886

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2602	-0-	-405	-0-	478	1 1 9	2123	3	N	1	1	1			1
02	2772	X	2413	-0-	-359	-0-	456	1	1957	3	N	-0-					1
03	3069	X	2417	-0-	-652	-0-	465 1	1 9	1951	3	N	1	1	1			1
04	2970	X	2308	-0-	-662	-0-	456 1	1 9	1851	3	N	1	1	1			1
05	2759	X	2372	-0-	-387	-0-	489 2	1 9	1881	3	N	2	2	1			1
06	2580	X	2260	-0-	-320	-0-	450	1	1810	3	N	-0-					1
07	2666	X	1976	-0-	-690	-0-	122 1	1 9	1853	3	N	1	1	1			1
08	2418	X	2008	-0-	-410	-0-	373	1	1635	3	N	-0-					1
09	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	457	1	5654	3	N	-0-					1
10	2387	X	2157	-0-	-230	-0-	458	1	1699	3	N	-0-					1
11	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	436 1	1 9	5589	3	N	1	1	1			1
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 32,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WEST RANCH WELL #: 2346 RRCID -> 259524 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4720 - 5988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	497 1	1 9	2208	3	N	1	1	1			1
02	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	446	1	1915	3	N	-0-					1
03	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	457 1	1 9	1917	3	N	1	1	1			1
04	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	447 1	1 9	1816	3	N	1	1	1			1
05	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	475 2	1 9	1825	3	N	2	2	1			1
06	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	427	1	1715	3	N	-0-					1
07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	112 1	1 9	1709	3	N	1	1	1			1
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	350	1	1533	3	N	-0-					1
09	3000	N	5765	-0-	2765	2765	416	1	5349	3	N	-0-					1
10	3100	N	2035	-0-	-1065	1700	432	1	1603	3	N	-0-					1
11	3000	N	5955	-0-	2955	4655	415 1	1 9	5539	3	N	1	1	1			1
12	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	3601					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 31,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WEST RANCH WELL #: 4518 RRCID -> 259530 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5339 - 5552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	37	1	163	3	N	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	78	1	334	3	N	-0-					-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	115	1	484	3	N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	89	1	361	3	N	-0-					-0-
05	465	N	364	-0-	-101	-0-	75	1	289	3	N	-0-					-0-
06	450	N	352	-0-	-98	-0-	70	1	282	3	N	-0-					-0-
07	465	N	295	-0-	-170	-0-	18	1	277	3	N	-0-					-0-
08	372	N	319	-0-	-53	-0-	59	1	260	3	N	-0-					-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	68	1	359	3	N	-0-					-0-
10	310	N	308	-0-	-2	-0-	65	1	243	3	N	-0-					-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	60	1	325	3	N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2345 RRCID -> 259531 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2640 - 4258

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	201	N	201	-0-	-0-	-0-	19	1 9	181	3	N	1	1	1			32
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	18	1	163	3	N	-0-					32
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	19	1	177	3	N	-0-					32
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	18	1	175	3	N	-0-					32
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	21	1	180	3	N	-0-					32
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	20	1	202	3	N	-0-					32
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	19	1	210	3	N	-0-					32
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	20	1	196	3	N	-0-					32
09	210	N	175	-0-	-35	-0-	17	1	158	3	N	-0-					32
10	217	N	175	-0-	-42	-0-	16	1	159	3	N	-0-					32
11	210	N	173	-0-	-37	-0-	18	1	155	3	N	-0-					32
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 2,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WEST RANCH WELL #: 2342 RRCID -> 259548 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 3402 - 4275

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	719	N	719	-0-	-0-	-0-	68	1 9	649	3	N	2	2	1			-0-
02	672	N	654	-0-	-18	-0-	64	1	590	3	N	-0-					-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	71	1 9	650	3	N	2	1	1			1
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	66	1	635	3	N	-0-	1	1			-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	75	1 9	645	3	N	1	1	1			-0-
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	79	1 9	811	3	N	2	1	1			1
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	74	1	814	3	N	-0-					1
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	75	1	754	3	N	-0-					1
09	900	N	749	-0-	-151	-0-	74	1	675	3	N	-0-	1	1			-0-
10	899	N	749	-0-	-150	-0-	69	1	680	3	N	-0-					-0-
11	810	N	677	-0-	-133	-0-	69	1	608	3	N	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WEST RANCH WELL #: 2214 RRCID -> 259588 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5686 - 6045

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	370	N	370	-0-	-0-	-0-	47	1	323	3	N	-0-					-0-
02	364	N	328	-0-	-36	-0-	40	1	288	3	N	-0-					-0-
03	403	N	331	-0-	-72	-0-	34	1	297	3	N	-0-					-0-
04	360	N	315	-0-	-45	-0-	37	1	278	3	N	-0-					-0-
05	372	N	315	-0-	-57	-0-	40	1	275	3	N	-0-					-0-
06	330	N	297	-0-	-33	-0-	35	1	262	3	N	-0-					-0-
07	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	3			N	-0-					-0-
08	310	N	275	-0-	-35	-0-	34	1	241	3	N	-0-					-0-
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	33	1	819	3	N	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	33	1	237	3	N	-0-					-0-
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	31	1	789	3	N	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 509 RRCID -> 259629 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7395 - 7893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	173	1	767	3	N	-0-					-0-
02	1120	N	842	-0-	-278	-0-	159	1	683	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	794	-0-	-384	-0-	153	1	641	3	N	-0-					-0-
04	900	N	769	-0-	-131	-0-	152	1	617	3	N	-0-					-0-
05	930	N	809	-0-	-121	-0-	167	1	641	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	156	1	626	3	N	-0-					-0-
07	806	N	702	-0-	-104	-0-	43	1	659	3	N	-0-					-0-
08	806	N	707	-0-	-99	-0-	131	1	576	3	N	-0-					-0-
09	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	158	1	2078	3	N	-0-					-0-
10	713	N	604	-0-	-109	-0-	128	1	476	3	N	-0-					-0-
11	690	N	639	-0-	-51	-0-	44	1	595	3	N	-0-					-0-
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3038	X	2058	-0-	-980	-0-	378	1	1679	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	2576	X	1858	-0-	-718	-0-	351	1	1507	3	N	-0-					1
03	2666	X	2009	-0-	-657	-0-	386	1	1622	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	2460	X	1940	-0-	-520	-0-	383	1	1556	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	2170	X	1963	-0-	-207	-0-	405	1	1556	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1980	X	1864	-0-	-116	-0-	371	1	1493	3	N	-0-					1
07	2046	X	1636	-0-	-410	-0-	101	1	1534	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	2015	X	1716	-0-	-299	-0-	319	1	1397	3	N	-0-					1
09	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	382	1	4975	3	N	-0-					1
10	1953	X	1816	-0-	-137	-0-	385	1	1431	3	N	-0-					1
11	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	364	1	4928	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 27,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	469	1	2082	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	436	1	1869	3	N	-0-					1
03	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	444	1	1863	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	432	1	1756	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	477	1	1835	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	447	1	1797	3	N	-0-					1
07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	119	1	1805	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	364	1	1592	3	N	-0-					1
09	3000	N	5951	-0-	2951	2951	431	1	5520	3	N	-0-					1
10	3100	N	2020	-0-	-1080	1871	429	1	1591	3	N	-0-					1
11	3000	N	5882	-0-	2882	4753	412	1	5469	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	3203					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 31,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WEST RANCH WELL #: 3415H RRCID -> 259752 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5055 - 8655

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 4413 RRCID -> 259764 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 3252 - 4655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	95	1	902	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	88	1	812	3	N	-0-					-0-
03	992	N	977	-0-	-15	-0-	96	1	878	3	N	3	2	1			1
							3	9									
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	92	1	884	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	992	N	890	-0-	-102	-0-	93	1	797	3	N	-0-	1	1			-0-
06	960	N	234	-0-	-726	-0-	21	1	212	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1023	N	1	-0-	-1022	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	165	1	1659	3	N	-0-					-0-
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	147	1	1343	3	N	2	1	1			1
							2	9									
10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	111	1	1083	3	N	-0-					1
11	1710	N	967	-0-	-743	-0-	99	1	867	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	238	N	238	-0-	-0-	-0-	23	1	214	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	31	1	284	3	N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	37	1	342	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	35	1	331	3	N	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	38	1	325	3	N	-0-					-0-
06	360	N	126	-0-	-234	-0-	11	1	115	3	N	-0-					-0-
07	372	N	34	-0-	-338	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	41	1	414	3	N	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	34	1	307	3	N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	29	1	282	3	N	-0-					-0-
11	450	N	260	-0-	-190	-0-	27	1	233	3	N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	110	1	1047	3	N	3	3	1			1
							3	9									
02	1092	N	1053	-0-	-39	-0-	103	1	950	3	N	-0-					1
03	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	112	1	1030	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1110	N	1086	-0-	-24	-0-	103	1	982	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	117	1	1006	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	106	1	1089	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1116	N	767	-0-	-349	-0-	64	1	703	3	N	-0-					1
08	1116	N	767	-0-	-349	-0-	69	1	698	3	N	-0-					1
09	1200	N	853	-0-	-347	-0-	84	1	769	3	N	-0-	1	1			-0-
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	84	1	820	3	N	-0-					-0-
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	88	1	771	3	N	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	3255	X	2396	-0-	-859	-0-	304	1	2091	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	3080	X	2242	-0-	-838	-0-	274	1	1968	3	N	-0-					1
03	3410	X	2599	-0-	-811	-0-	269	1	2329	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	3240	X	2617	-0-	-623	-0-	307	1	2309	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	451	1	3068	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	455	1	3365	3	N	-0-					1
07	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3463	3	1	9	N	1	1	1			1
08	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	467	1	3288	3	N	-0-					1
09	13244	X	13244	-0-	-0-	-0-	454	1	12790	3	N	-0-					1
10	3596	X	3215	-0-	-381	-0-	392	1	2823	3	N	-0-					1
11	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	258	1	7553	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 48,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	259	1	1148	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1568	N	1318	-0-	-250	-0-	249	1	1069	3	N	-0-					-0-
03	1519	N	1353	-0-	-166	-0-	260	1	1091	3	N	2	1	1			1
							2	9									
04	1350	N	1310	-0-	-40	-0-	258	1	1051	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1457	N	1368	-0-	-89	-0-	282	1	1086	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	263	1	1058	3	N	-0-					-0-
07	1364	N	1153	-0-	-211	-0-	71	1	1081	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1364	N	1199	-0-	-165	-0-	223	1	976	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3357	-0-	357	357	268	1	3089	3	N	-0-					-0-
10	1667	N	1310	-0-	-357	-0-	278	1	1032	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	3347	-0-	347	347	259	1	3087	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WEST RANCH WELL #: 5082 RRCID -> 260113 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3940 - 4060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	71	1	669	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	672	N	664	-0-	-8	-0-	65	1	599	3	N	-0-					-0-
03	744	N	726	-0-	-18	-0-	71	1	653	3	N	2	1	1			1
							2	9									
04	720	N	690	-0-	-30	-0-	65	1	625	3	N	-0-	1	1			-0-
05	744	N	704	-0-	-40	-0-	73	1	630	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	66	1	676	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	66	1	726	3	N	-0-					-0-
08	713	N	683	-0-	-30	-0-	62	1	621	3	N	-0-					-0-
09	750	N	673	-0-	-77	-0-	66	1	606	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	806	N	649	-0-	-157	-0-	60	1	589	3	N	-0-					-0-
11	660	N	599	-0-	-61	-0-	61	1	538	3	N	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2348 RRCID -> 260145 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4865 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	305	1	1354	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	271	1	1162	3	N	-0-					1
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	279	1	1170	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	273	1	1110	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	273	1	1051	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	268	1	1076	3	N	-0-					-0-
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	72	1	1102	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	204	1	891	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	4279	-0-	1279	1279	299	1	3980	3	N	-0-					-0-
10	2661	N	1382	-0-	-1279	-0-	293	1	1089	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	4042	-0-	1042	1042	273	1	3768	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	465	X	NO RPT	-0-	-465	577					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WEST RANCH WELL #: 2259 RRCID -> 260175 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 4720 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	159	1	1091	3	N	-0-					-0-
02	1316	N	1036	-0-	-280	-0-	127	1	909	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	1006	-0-	-327	-0-	104	1	902	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	959	-0-	-241	-0-	113	1	846	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	944	-0-	-203	-0-	121	1	823	3	N	-0-					-0-
06	960	N	808	-0-	-152	-0-	96	1	712	3	N	-0-					-0-
07	992	N	837	-0-	-155	-0-	837	3			N	-0-					-0-
08	930	N	860	-0-	-70	-0-	107	1	753	3	N	-0-					-0-
09	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	106	1	2595	3	N	-0-					-0-
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	107	1	767	3	N	-0-					-0-
11	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	97	1	2435	3	N	-0-					-0-
12	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW WELL #: 4075 RRCID -> 260450 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4466 PERF. 4162 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	16	1	73	3	N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	16	1	68	3	N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	18	1	75	3	N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	18	1	74	3	N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	19	1	73	3	N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	18	1	73	3	N	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	14	1	63	3	N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	19	1	69	3	N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	18	1	65	3	N	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	18	1	70	3	N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2262 RRCID -> 260462 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4715 - 4980

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	3658	X	3059	-0-	-599	-0-		562	1	2496	3	N	1	1	1			1
								1	9									
02	3220	X	2772	-0-	-448	-0-		524	1	2248	3	N	-0-					1
03	3565	X	2851	-0-	-714	-0-		548	1	2302	3	N	1	1	1			1
								1	9									
04	3360	X	2721	-0-	-639	-0-		537	1	2183	3	N	1	1	1			1
								1	9									
05	3286	X	2775	-0-	-511	-0-		572	1	2201	3	N	2	2	1			1
								2	9									
06	2970	X	2645	-0-	-325	-0-		527	1	2118	3	N	-0-					1
07	3069	X	2336	-0-	-733	-0-		144	1	2191	3	N	1	1	1			1
								1	9									
08	2852	X	2422	-0-	-430	-0-		450	1	1972	3	N	-0-					1
09	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-		541	1	7107	3	N	-0-					1
10	2790	X	2561	-0-	-229	-0-		543	1	2018	3	N	-0-					1
11	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-		547	1	7453	3	N	1	1	1			1
								1	9									
12	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-						N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 39,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WEST RANCH WELL #: 2350 RRCID -> 260463 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 2238 - 3370

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	902	N	902	-0-	-0-	-0-		85	1	805	3	N	11	2	1			100
								12	9									
02	840	N	813	-0-	-27	-0-		80	1	733	3	N	-0-					100
03	961	N	891	-0-	-70	-0-		87	1	797	3	N	6	2	1			104
								7	9									
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-		84	1	808	3	N	8	1	1			111
								9	9									
05	899	N	648	-0-	-251	-0-		68	1	580	3	N	-0-	1	1			110
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-		83	1	855	3	N	3	1	1			112
								3	9									
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-		81	1	894	3	N	7					119
								8	9									
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-		69	1	693	3	N	3					122
								3	9									
09	930	N	925	-0-	-5	-0-		91	1	833	3	N	1	1	1			122
								1	9									
10	992	N	832	-0-	-160	-0-		73	1	715	3	N	40					162
								44	9									
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-		84	1	735	3	N	75	155	1			82
								83	9									
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-						N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 9,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST STATE WELL #: 402W RRCID -> 260537 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7004 - 8186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	181	1	804	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	880	-0-	-184	-0-	166	1	714	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	868	-0-	-186	-0-	167	1	701	3	N	-0-					-0-
04	960	N	840	-0-	-120	-0-	166	1	674	3	N	-0-					-0-
05	961	N	875	-0-	-86	-0-	180	1	694	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	840	N	839	-0-	-1	-0-	167	1	672	3	N	-0-					-0-
07	868	N	739	-0-	-129	-0-	46	1	693	3	N	-0-					-0-
08	868	N	741	-0-	-127	-0-	138	1	603	3	N	-0-					-0-
09	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	171	1	2139	3	N	-0-					-0-
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	174	1	646	3	N	-0-					-0-
11	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	169	1	2194	3	N	-0-					-0-
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1660	-0-	-324	-0-	305	1	1354	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1848	N	1630	-0-	-218	-0-	308	1	1322	3	N	-0-					1
03	1767	N	1685	-0-	-82	-0-	324	1	1360	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	320	1	1302	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1798	N	1672	-0-	-126	-0-	345	1	1327	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1620	N	1607	-0-	-13	-0-	320	1	1287	3	N	-0-					-0-
07	1674	N	1398	-0-	-276	-0-	86	1	1311	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1674	N	1452	-0-	-222	-0-	270	1	1182	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	4276	-0-	1276	1276	320	1	3956	3	N	-0-					-0-
10	2776	N	1500	-0-	-1276	-0-	318	1	1182	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	4257	-0-	1257	1257	308	1	3948	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	16	1	156	3	N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	16	1	152	3	N	-0-					-0-
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	18	1	166	3	N	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	17	1	162	3	N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	20	1	171	3	N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	18	1	186	3	N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	18	1	196	3	N	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	19	1	193	3	N	-0-					-0-
09	210	N	171	-0-	-39	-0-	17	1	154	3	N	-0-					-0-
10	217	N	172	-0-	-45	-0-	16	1	156	3	N	-0-					-0-
11	210	N	154	-0-	-56	-0-	16	1	138	3	N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	204	1	906	3	N	-0-					-0-
02	1120	N	1011	-0-	-109	-0-	191	1	820	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1036	-0-	-111	-0-	199	1	837	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	1016	-0-	-64	-0-	201	1	815	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	217	1	833	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	205	1	822	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	902	-0-	-152	-0-	56	1	846	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	943	-0-	-111	-0-	175	1	768	3	N	-0-					-0-
09	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	213	1	2653	3	N	-0-					-0-
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	213	1	789	3	N	-0-					-0-
11	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	208	1	2685	3	N	-0-					-0-
12	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	379	N	379	-0-	-0-	-0-	70	1	309	3	N	-0-					-0-
02	364	N	328	-0-	-36	-0-	62	1	266	3	N	-0-					-0-
03	372	N	340	-0-	-32	-0-	65	1	275	3	N	-0-					-0-
04	360	N	327	-0-	-33	-0-	65	1	262	3	N	-0-					-0-
05	372	N	304	-0-	-68	-0-	63	1	241	3	N	-0-					-0-
06	330	N	320	-0-	-10	-0-	64	1	256	3	N	-0-					-0-
07	341	N	289	-0-	-52	-0-	18	1	271	3	N	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	60	1	262	3	N	-0-					-0-
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	67	1	590	3	N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	66	1	244	3	N	-0-					-0-
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	63	1	571	3	N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,210 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	177	N	177	-0-	-0-	-0-	22	1	155	3	N	-0-					-0-
02	224	N	19	-0-	-205	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
03	248	N	9	-0-	-239	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
04	180	N	4	-0-	-176	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	N	-0-					-0-
06	9	N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
07	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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	462	N	462	-0-	-0-	-0-	85	1	377	3	N	-0-					-0-
02	420	N	370	-0-	-50	-0-	70	1	300	3	N	-0-					-0-
03	465	N	344	-0-	-121	-0-	66	1	278	3	N	-0-					-0-
04	450	N	336	-0-	-114	-0-	66	1	270	3	N	-0-					-0-
05	403	N	339	-0-	-64	-0-	70	1	269	3	N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	67	1	271	3	N	-0-					-0-
07	341	N	301	-0-	-40	-0-	19	1	282	3	N	-0-					-0-
08	341	N	334	-0-	-7	-0-	62	1	272	3	N	-0-					-0-
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	71	1	751	3	N	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	69	1	257	3	N	-0-					-0-
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	68	1	739	3	N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,779 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	68365	X	30286	-0-	-38079	-0-	3841	1	26432	3	N	12	11	1			10
							13	9									
02	30375	X	30375	-0-	-0-	-0-	3715	1	26660	3	N	-0-					10
03	30303	X	30303	-0-	-0-	-0-	3138	1	27148	3	N	15	13	1			12
							17	9									
04	27522	X	27522	-0-	-0-	-0-	3232	1	24279	3	N	10	12	1			10
							11	9									
05	29873	X	29873	-0-	-0-	-0-	3822	1	26031	3	N	18	21	1			7
							20	9									
06	28612	X	28612	-0-	-0-	-0-	3410	1	25202	3	N	-0-					7
07	33635	X	26730	-0-	-6905	-0-	3	1	26713	3	N	13	12	1			8
							14	9									
08	30318	X	28712	-0-	-1606	-0-	3573	1	25139	3	N	-0-					8
09	98000	X	98000	-0-	-0-	-0-	3380	1	94608	3	N	11	9	1			10
							12	9									
10	29884	X	27477	-0-	-2407	-0-	3350	1	24127	3	N	-0-					10
11	96130	X	96130	-0-	-0-	-0-	3247	1	92870	3	N	12	12	1			10
							13	9									
12	83452	X	NO RPT	-0-	-83452	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 454,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	386	1	1714	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2044	X	1993	-0-	-51	-0-	377	1	1616	3	N	-0-					-0-
03	2263	X	2134	-0-	-129	-0-	410	1	1722	3	N	2	1	1			1
							2	9									
04	2040	X	1879	-0-	-161	-0-	371	1	1507	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	2201	X	1933	-0-	-268	-0-	399	1	1534	3	N	-0-	1	1			-0-
06	2130	X	1853	-0-	-277	-0-	369	1	1484	3	N	-0-					-0-
07	2201	X	1569	-0-	-632	-0-	97	1	1471	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2139	X	1635	-0-	-504	-0-	304	1	1331	3	N	-0-					-0-
09	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	356	1	4278	3	N	-0-					-0-
10	1922	X	1640	-0-	-282	-0-	348	1	1292	3	N	-0-					-0-
11	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	336	1	4078	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	10	1	42	3	N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	10	1	42	3	N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	9	1	38	3	N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	9	1	35	3	N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	9	1	37	3	N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	8	1	35	3	N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	9	1	32	3	N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 562 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	397	N	397	-0-	-0-	-0-	50	1	347	3	N	-0-					-0-
02	196	N	154	-0-	-42	-0-	19	1	135	3	N	-0-					-0-
03	217	N	127	-0-	-90	-0-	13	1	114	3	N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	26	1	195	3	N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	31	1	208	3	N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	31	1	232	3	N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	42	1	296	3	N	-0-					-0-
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	44	1	1105	3	N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	34	1	247	3	N	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	11	1	295	3	N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 4515 RRCID -> 263288 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4130 - 5863

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	23	1	103	3	N	-0-			-0-
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	22	1	95	3	N	-0-			-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	23	1	97	3	N	-0-			-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	22	1	91	3	N	-0-			-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	24	1	94	3	N	-0-			-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	22	1	90	3	N	-0-			-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	6	1	92	3	N	-0-			-0-
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	19	1	81	3	N	-0-			-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	22	1	243	3	N	-0-			-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	22	1	82	3	N	-0-			-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	23	1	258	3	N	-0-			-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 4405 RRCID -> 263865 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 3286 - 3360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	291					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	291					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	291					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	291					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	291					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	291					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	291					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	291					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	291					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	291					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	291					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	291					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	64	1	283	3	N	-0-			-0-
02	336	N	316	-0-	-20	-0-	60	1	256	3	N	-0-			-0-
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	64	1	270	3	N	-0-			-0-
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	64	1	260	3	N	-0-			-0-
05	341	N	329	-0-	-12	-0-	68	1	261	3	N	-0-			-0-
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	64	1	257	3	N	-0-			-0-
07	341	N	279	-0-	-62	-0-	17	1	262	3	N	-0-			-0-
08	341	N	300	-0-	-41	-0-	56	1	244	3	N	-0-			-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	65	1	304	3	N	-0-			-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	63	1	235	3	N	-0-			-0-
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	61	1	297	3	N	-0-			-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST STATE WELL #: 406E RRCID -> 264429 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6845 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	112	1	496	3	N	-0-					-0-
02	756	N	556	-0-	-200	-0-	105	1	451	3	N	-0-					-0-
03	744	N	557	-0-	-187	-0-	107	1	450	3	N	-0-					-0-
04	600	N	538	-0-	-62	-0-	106	1	432	3	N	-0-					-0-
05	620	N	549	-0-	-71	-0-	113	1	436	3	N	-0-					-0-
06	540	N	534	-0-	-6	-0-	106	1	428	3	N	-0-					-0-
07	558	N	477	-0-	-81	-0-	29	1	448	3	N	-0-					-0-
08	558	N	489	-0-	-69	-0-	91	1	398	3	N	-0-					-0-
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	111	1	1308	3	N	-0-					-0-
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	114	1	423	3	N	-0-					-0-
11	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	110	1	1348	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 4409 RRCID -> 271549 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4516 - 4670

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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 #: 4513 RRCID -> 271550 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5232 - 6480

01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	135	1	926	3	N	-0-					-0-
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	118	1	844	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	984	-0-	-39	-0-	102	1	882	3	N	-0-					-0-
04	990	N	935	-0-	-55	-0-	110	1	825	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	829	-0-	-194	-0-	106	1	722	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	960	N	805	-0-	-155	-0-	96	1	709	3	N	-0-					-0-
07	961	N	827	-0-	-134	-0-	827	3			N	-0-					-0-
08	837	N	836	-0-	-1	-0-	104	1	732	3	N	-0-					-0-
09	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	103	1	1925	3	N	-0-					-0-
10	837	N	828	-0-	-9	-0-	101	1	727	3	N	-0-					-0-
11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	96	1	1837	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 6092 RRCID -> 272791 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4202 - 4558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	100	1	946	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	92	1	849	3	N	10					62
							11	9									
03	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	107	1	985	3	N	9	2	1			69
							10	9									
04	1020	N	848	-0-	-172	-0-	80	1	768	3	N	-0-	1	1			-0-
05	1054	N	912	-0-	-142	-0-	94	1	804	3	N	13	1	1			84
							14	9									
06	1080	N	994	-0-	-86	-0-	88	1	904	3	N	2	1	1			1
							2	9									
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	88	1	965	3	N	9					106
							10	9									
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	95	1	958	3	N	8					114
							9	9									
09	990	N	892	-0-	-98	-0-	87	1	797	3	N	7	1	1			120
							8	9									
10	1054	N	921	-0-	-133	-0-	84	1	824	3	N	12					132
							13	9									
11	1020	N	826	-0-	-194	-0-	83	1	732	3	N	10					142
							11	9									
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					142

TOTAL GAS PROD: 10,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

WEST STATE WELL #: 406W RRCID -> 272904 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7938 - 8396

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4082 RRCID -> 273466 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 4451 PERF. 3340 - 4200

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	988	N	988	-0-	-0-	-0-	94	1	892	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	924	N	856	-0-	-68	-0-	84	1	772	3	N	-0-					-0-
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	89	1	818	3	N	3	2	1			1
							3	9									
04	960	N	921	-0-	-39	-0-	87	1	833	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	961	N	908	-0-	-53	-0-	95	1	813	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	89	1	916	3	N	2	1	1			1
							2	9									
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	90	1	990	3	N	-0-					1
08	899	N	891	-0-	-8	-0-	81	1	810	3	N	-0-					1
09	1020	N	955	-0-	-65	-0-	94	1	861	3	N	-0-	1	1			-0-
10	1085	N	894	-0-	-191	-0-	83	1	811	3	N	-0-					-0-
11	870	N	856	-0-	-14	-0-	87	1	769	3	N	-0-					-0-
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ALLISON WELL #: 3036 RRCID -> 273506 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5158 - 6129

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	3441	X	3391	-0-	-50	-0-	323	1	3060	3	N	7	6	1			1
							8	9									
02	3136	X	2994	-0-	-142	-0-	293	1	2699	3	N	2	1	1			2
							2	9									
03	3472	X	3336	-0-	-136	-0-	326	1	3002	3	N	7	7	1			2
							8	9									
04	3270	X	3267	-0-	-3	-0-	309	1	2955	3	N	3	3	1			2
							3	9									
05	3379	X	3307	-0-	-72	-0-	345	1	2958	3	N	4	4	1			2
							4	9									
06	3270	X	743	-0-	-2527	-0-	66	1	677	3	N	-0-	2	1			-0-
07	3379	X	301	-0-	-3078	-0-	25	1	276	3	N	-0-					-0-
08	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	553	1	5562	3	N	-0-					-0-
09	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	411	1	3764	3	N	5	3	1			2
							6	9									
10	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	367	1	3591	3	N	-0-					2
11	3960	X	3387	-0-	-573	-0-	346	1	3039	3	N	2	2	1			2
							2	9									
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 34,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 214 RRCID -> 273570 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8630 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	33	1	310	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	35	1	318	3	N	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	41	1	378	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	33	1	318	3	N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	42	1	364	3	N	-0-					-0-
06	420	N	95	-0-	-325	-0-	8	1	87	3	N	-0-					-0-
07	372	N	67	-0-	-305	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	57	1	568	3	N	-0-					-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	34	1	313	3	N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	27	1	264	3	N	-0-					-0-
11	600	N	296	-0-	-304	-0-	30	1	266	3	N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	147	1	1204	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	130	1	1069	3	N	-0-					1
03	1395	N	1304	-0-	-91	-0-	131	1	1171	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1320	N	1280	-0-	-40	-0-	133	1	1146	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	150	1	1161	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1260	N	697	-0-	-563	-0-	77	1	620	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	496	-0-	-837	-0-	4	1	492	3	N	-0-					-0-
08	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	202	1	1852	3	N	-0-					-0-
09	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	147	1	2469	3	N	2	1	1			1
							2	9									
10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	133	1	1158	3	N	-0-					1
11	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	127	1	2208	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 15,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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	268	N	268	-0-	-0-	-0-	47	1	208	3	N	12	152	1			105
							13	9									
02	308	N	254	-0-	-54	-0-	47	1	201	3	N	5					110
							6	9									
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	58	1	243	3	N	6					116
							7	9									
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	52	1	210	3	N	9					125
							10	9									
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	55	1	211	3	N	8					133
							9	9									
06	300	N	262	-0-	-38	-0-	52	1	208	3	N	2					135
							2	9									
07	279	N	254	-0-	-25	-0-	14	1	218	3	N	20					155
							22	9									
08	279	N	254	-0-	-25	-0-	47	1	205	3	N	2					157
							2	9									
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	57	1	250	3	N	8					165
							9	9									
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	55	1	205	3	N	18					183
							20	9									
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	54	1	285	3	N	4					187
							4	9									
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					187

TOTAL GAS PROD: 3,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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	629	N	629	-0-	-0-	-0-	60	1	567	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	56	1	513	3	N	-0-					-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	61	1	563	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	58	1	551	3	N	-0-					-0-
05	620	N	612	-0-	-8	-0-	64	1	547	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	56	1	576	3	N	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	53	1	587	3	N	-0-					-0-
08	620	N	616	-0-	-4	-0-	56	1	560	3	N	-0-					-0-
09	630	N	527	-0-	-103	-0-	52	1	474	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	651	N	546	-0-	-105	-0-	51	1	495	3	N	-0-					-0-
11	600	N	517	-0-	-83	-0-	53	1	464	3	N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	127	1 3 9	1201	3	N	3	3	1			1
02	1232	N	1210	-0-	-22	-0-	118	1 1 9	1091	3	N	1	1	1			1
03	1364	N	1213	-0-	-151	-0-	119	1 2 9	1092	3	N	2	2	1			1
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	128	1 1 9	1228	3	N	1	1	1			1
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	141	1 2 9	1212	3	N	2	2	1			1
06	1170	N	321	-0-	-849	-0-	29	1	292	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1395	N	181	-0-	-1214	-0-	15	1	166	3	N	-0-					-0-
08	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	219	1	2197	3	N	-0-					-0-
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	149	1 2 9	1361	3	N	2	1	1			1
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	128	1	1254	3	N	-0-					1
11	2190	N	1179	-0-	-1011	-0-	120	1 1 9	1058	3	N	1	1	1			1
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 13,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	1922	X	1831	-0-	-91	-0-	336	1 1 9	1494	3	N	1	1	1			1
02	1736	N	1666	-0-	-70	-0-	315	1	1351	3	N	-0-					1
03	1767	N	1763	-0-	-4	-0-	339	1 1 9	1423	3	N	1	1	1			1
04	1770	N	1681	-0-	-89	-0-	332	1 1 9	1348	3	N	1	1	1			1
05	1860	N	1695	-0-	-165	-0-	350	1	1345	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1710	N	1656	-0-	-54	-0-	330	1	1326	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	1429	-0-	-307	-0-	88	1 1 9	1340	3	N	1	1	1			-0-
08	1705	N	1539	-0-	-166	-0-	286	1	1253	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	4320	-0-	1320	1320	334	1	3986	3	N	-0-					-0-
10	2871	N	1551	-0-	-1320	-0-	329	1	1222	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	4270	-0-	1270	1270	319	1 1 9	3950	3	N	1	1	1			-0-
12	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	314	N	314	-0-	-0-	-0-	58	1	256	3	N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	54	1	232	3	N	-0-					-0-
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	56	1	236	3	N	-0-					-0-
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	58	1	235	3	N	-0-					-0-
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	61	1	234	3	N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	57	1	228	3	N	-0-					-0-
07	310	N	247	-0-	-63	-0-	15	1	232	3	N	-0-					-0-
08	310	N	247	-0-	-63	-0-	46	1	201	3	N	-0-					-0-
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	57	1	477	3	N	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	57	1	210	3	N	-0-					-0-
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	55	1	476	3	N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: 603 RRCID -> 274620 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9243 - 13466

01	58373 X	54513	-0-	-3860	-0-	6914	1	47576	3	N	21	18	1			26
						23	9									
02	52724 X	49005	-0-	-3719	-0-	5994	1	43011	3	N	-0-					26
03	57908 X	50259	-0-	-7649	-0-	5205	1	45026	3	N	25	22	1			29
						28	9									
04	54960 X	48023	-0-	-6937	-0-	5640	1	42363	3	N	18	21	1			26
						20	9									
05	54498 X	48890	-0-	-5608	-0-	6255	1	42602	3	N	30	40	1			16
						33	9									
06	52740 X	47698	-0-	-5042	-0-	5684	1	42013	3	N	1	54	1			35
						1	9									
07	54250 X	43133	-0-	-11117	-0-	4	1	43106	3	N	21	35	1			21
						23	9									
08	50251 X	46273	-0-	-3978	-0-	5758	1	40515	3	N	-0-					21
09	151156 X	151156	-0-	-0-	-0-	5633	1	145338	3	N	168	126	1			63
						185	9									
10	49290 X	46136	-0-	-3154	-0-	5625	1	40511	3	N	-0-					63
11	151229 X	151229	-0-	-0-	-0-	5445	1	145764	3	N	18	19	1			62
						20	9									
12	60202 X	NO RPT	-0-	-60202	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 736,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5108 RRCID -> 274858 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9630 - 9735

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	45448					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

	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	756	N	756	-0-	-0-	-0-	139	1	617	3	N	-0-					-0-
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	135	1	579	3	N	-0-					-0-
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	141	1	594	3	N	-0-					-0-
04	720	N	701	-0-	-19	-0-	138	1	563	3	N	-0-					-0-
05	806	N	694	-0-	-112	-0-	143	1	550	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	720	N	672	-0-	-48	-0-	134	1	538	3	N	-0-					-0-
07	713	N	591	-0-	-122	-0-	36	1	555	3	N	-0-					-0-
08	682	N	634	-0-	-48	-0-	118	1	516	3	N	-0-					-0-
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	145	1	680	3	N	-0-					-0-
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	141	1	524	3	N	-0-					-0-
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	137	1	664	3	N	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7106 RRCID -> 274889 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 4120 - 4561

	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	844	N	844	-0-	-0-	-0-	80	1	763	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	74	1	678	3	N	-0-					-0-
03	837	N	812	-0-	-25	-0-	79	1	730	3	N	3	2	1			1
							3	9									
04	810	N	786	-0-	-24	-0-	74	1	712	3	N	-0-	1	1			-0-
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	87	1	750	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	780	N	195	-0-	-585	-0-	17	1	178	3	N	-0-					-0-
07	806	N	117	-0-	-689	-0-	10	1	107	3	N	-0-					-0-
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	142	1	1423	3	N	-0-					-0-
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	94	1	857	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	83	1	811	3	N	-0-					-0-
11	1470	N	762	-0-	-708	-0-	78	1	684	3	N	-0-					-0-
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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	715	N	715	-0-	-0-	-0-	91	1	624	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	327	-0-	-681	-0-	40	1	287	3	N	-0-					-0-
03	961	N	440	-0-	-521	-0-	46	1	394	3	N	-0-					-0-
04	690	N	686	-0-	-4	-0-	81	1	605	3	N	-0-					-0-
05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	235	1	1603	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	244	1	1804	3	N	-0-					-0-
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1539	3	1	9	N	1	1	1			-0-
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	197	1	1384	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	5406	-0-	2406	2406	184	1	5222	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	1523	-0-	-1577	829	186	1	1337	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	5792	-0-	2792	3621	193	1	5598	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	2412					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	543	N	543	-0-	-0-	-0-	52	1	490	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	588	N	436	-0-	-152	-0-	43	1	393	3	N	-0-					-0-
03	682	N	487	-0-	-195	-0-	48	1	438	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	540	N	451	-0-	-89	-0-	43	1	408	3	N	-0-					-0-
05	496	N	439	-0-	-57	-0-	46	1	392	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	480	N	428	-0-	-52	-0-	38	1	390	3	N	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	56	1	616	3	N	-0-					-0-
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	51	1	517	3	N	-0-					-0-
09	420	N	417	-0-	-3	-0-	41	1	376	3	N	-0-					-0-
10	682	N	434	-0-	-248	-0-	40	1	394	3	N	-0-					-0-
11	540	N	383	-0-	-157	-0-	39	1	344	3	N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LONGFELLOW KING 9 WELL #: 2301 RRCID -> 274986 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 9654 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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	364	1	1616	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	309	1	1327	3	N	-0-					1
03	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	324	1	1360	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	317	1	1290	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	333	1	1282	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	305	1	1225	3	N	-0-					-0-
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	81	1	1235	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	252	1	1103	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	4314	-0-	1314	1314	305	1	4009	3	N	-0-					-0-
10	2765	N	1451	-0-	-1314	-0-	308	1	1143	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	4233	-0-	1233	1233	289	1	3943	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	31	X	NO RPT	-0-	-31	1202					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	2356	X	1935	-0-	-421	-0-	245	1	1689	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	2128	N	1252	-0-	-876	-0-	153	1	1099	3	N	-0-					1
03	2263	N	1700	-0-	-563	-0-	176	1	1523	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	230	1	1725	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	252	1	1718	3	N	-0-	1	1			-0-
06	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	242	1	1785	3	N	-0-					-0-
07	2015	N	1807	-0-	-208	-0-	1805	3	2	9	N	2	1	1			1
08	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	247	1	1737	3	N	-0-					1
09	3000	N	6322	-0-	3322	3322	236	1	6086	3	N	-0-					1
10	3100	N	1711	-0-	-1389	1933	209	1	1502	3	N	-0-					1
11	3000	N	3566	-0-	566	2499	128	1	3438	3	N	-0-	1	1			-0-
12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 5075 RRCID -> 275100 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3742 - 4018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	418	-0-	-0-	-0-	40	1	377	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	37	1	337	3	N	-0-					-0-
03	434	N	331	-0-	-103	-0-	32	1	298	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	390	N	126	-0-	-264	-0-	12	1	114	3	N	-0-					-0-
05	403	N	150	-0-	-253	-0-	16	1	134	3	N	-0-					-0-
06	330	N	290	-0-	-40	-0-	26	1	264	3	N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	24	1	262	3	N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	26	1	259	3	N	-0-					-0-
09	300	N	241	-0-	-59	-0-	24	1	217	3	N	-0-					-0-
10	279	N	215	-0-	-64	-0-	20	1	195	3	N	-0-					-0-
11	270	N	225	-0-	-45	-0-	23	1	202	3	N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ALLISON WELL #: 2016 RRCID -> 275102 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4750 - 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	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	107	1	1012	3	N	3	3	1			2
							3	9									
02	1036	N	1004	-0-	-32	-0-	98	1	906	3	N	-0-					2
03	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	108	1	994	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	1080	N	1035	-0-	-45	-0-	98	1	936	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	119	1	1022	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	106	1	1086	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	101	1	1113	3	N	-0-					2
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	109	1	1098	3	N	-0-					2
09	1200	N	1034	-0-	-166	-0-	102	1	931	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	1209	N	1109	-0-	-100	-0-	103	1	1006	3	N	-0-					2
11	1170	N	993	-0-	-177	-0-	101	1	892	3	N	-0-					2
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 12,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW 600W WELL #: 201 RRCID -> 275252 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7240 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	2174	-0-	-89	-0-	276	1	1897	3	N	1					1
							1	9									
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	240	1	1720	3	N	-0-					1
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	206	1	1780	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	2100	N	1907	-0-	-193	-0-	224	1	1682	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	2170	N	1890	-0-	-280	-0-	242	1	1648	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1920	N	1853	-0-	-67	-0-	221	1	1632	3	N	-0-					-0-
07	1984	N	1701	-0-	-283	-0-	1700	3	1	9	N	1	1	1			-0-
08	1891	N	1792	-0-	-99	-0-	223	1	1569	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	6408	-0-	3408	3408	222	1	6186	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	1900	-0-	-1200	2208	232	1	1668	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	6224	-0-	3224	5432	208	1	6015	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	2642					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ALLISON WELL #: 4706 RRCID -> 275253 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6620 - 6900

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: 2019 RRCID -> 275254 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 5992 - 7240

01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	56	1	385	3	N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	47	1	336	3	N	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	40	1	349	3	N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	43	1	322	3	N	-0-					-0-
05	217	N	136	-0-	-81	-0-	17	1	119	3	N	-0-					-0-
06	210	N	74	-0-	-136	-0-	9	1	65	3	N	-0-					-0-
07	217	N	75	-0-	-142	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	13	1	92	3	N	-0-					-0-
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	19	1	538	3	N	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	25	1	177	3	N	-0-					-0-
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	31	1	895	3	N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	13	N	5	-0-	-8	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
09	10	N	7	-0-	-3	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
12	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 113 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
02	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
04	13	N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
11	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
12	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WEST RANCH WELL #: 5092 RRCID -> 275656 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3326 - 4058

01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	54	1	515	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	53	1	484	3	N	-0-					-0-
03	589	N	583	-0-	-6	-0-	57	1	525	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	54	1	519	3	N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	65	1	554	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	66	1	676	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	67	1	733	3	N	-0-					-0-
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	71	1	709	3	N	-0-					-0-
09	750	N	683	-0-	-67	-0-	67	1	615	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	806	N	692	-0-	-114	-0-	64	1	628	3	N	-0-					-0-
11	750	N	625	-0-	-125	-0-	64	1	561	3	N	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ALLISON WELL #: 2014 RRCID -> 275794 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 3057 - 6627

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 6042 RRCID -> 282186 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	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 (TESNUS-EAST) 71659 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
WEST RANCH WELL #: 6019 RRCID -> 275320 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4728 PERF. 3570 - 4486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 495 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 01/26/1964 TOTAL DEPTH 6657 PERF. N/A

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

PITZER (DELAWARE) //CONT.// 71780 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
ABSHIER, MABEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 038927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5400 - 6050

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

PITZER, S. (DELAWARE) 71787 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
DSR OIL & GAS, INC. 196901
FELDMAN "A" WELL #: 103 RRCID -> 143141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6379 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

POLLO LOCO (WOLFCAMP) 72228 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHIPOTLE "C" WELL #: 5 RRCID -> 200253 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5874 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	106	-0-	-235	-0-	23	3	83	9	Y	75	91	1			96
02	252	N	77	-0-	-175	-0-	5	3	72	9	Y	65	81	1			80
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	75	3	75	9	Y	68	80	1			68
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	203	3	61	9	Y	55					123
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	200	3	79	9	Y	72	86	1			109
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	227	3	76	9	Y	69	91	1			87
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	206	3	70	9	Y	64	87	1			64
08	279	N	202	-0-	-77	-0-	130	3	72	9	Y	65	81	1			48
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	59					107
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	51	1			56
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	31	1			25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 1,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 592

POQUITO (DELAWARE) 72349 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
MARTIN, JIMMY INC 530596
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 1D RRCID -> 089944 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5120 - 5509

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

PERIMETER RESOURCE COMPANY 653651
MCDANIEL, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 172320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5070 - 5135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2104	3	10	9	N	9					141
02	1904	N	1113	-0-	-791	-0-	1099	3	14	9	N	13	110	1			44
03	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					44
04	2040	N	6	-0-	-2034	-0-	6	3			N	-0-					44
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	3					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					56
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	4	2	3	9	N	3					59
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					59
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	6	2	2	9	N	2					61
*11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	5	2	2	9	N	2					63
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 3,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

PORTER RANCH (DEVONIAN) 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
ACU WELL #: 3401 RRCID -> 164172 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 13647 PERF. 13250 - 13373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	112	-0-	-694	-0-	8	1	104	2	N	-0-					13
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	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	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117
ACU 57 WELL #: 1 RRCID -> 181741 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13824 - 16878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	X	440	-0-	-304	-0-	32	1	408	2	N	-0-					15
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	2	N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	24	1	341	2	N	-0-					15
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	50	1	665	2	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 1,760 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	1674	X	161	-0-	-1513	-0-	12	1	149	2	N	-0-					16
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	N	-0-					16
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	91	1	1309	2	N	-0-					16
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	33	1	477	2	N	-0-					16
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	48	1	643	2	N	-0-					16
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 2,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2263	X	64	-0-	-2199	-0-	5	1	59	2	N	-0-					13
02	1372	X	35	-0-	-1337	-0-	2	1	33	2	N	-0-					13
03	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					13
04	2370	X	583	-0-	-1787	-0-	38	1	545	2	N	-0-					13
05	780	X	780	-0-	-0-	-0-	55	1	725	2	N	-0-					13
06	60	X	-0-	-0-	-60	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 1,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117
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	4030	X	1373	-0-	-2657	-0-	100	1	1273	2	N	-0-			14
02	3304	X	751	-0-	-2553	-0-	49	1	702	2	N	-0-			14
03	2418	X	1224	-0-	-1194	-0-	80	1	1144	2	N	-0-			14
04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-			14
05	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			14
06	300	X	-0-	-0-	-300	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14

TOTAL GAS PROD: 3,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACU 34 WELL #: 1D RRCID -> 189024 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2350 - 2900

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-

MLC OPERATING, LP 571987
PORTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 244943 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13448 - 13556

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-

PUCKETT (DEVONIAN) 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ROBBINS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 020603 COMPL. DATE 03/13/1957 TOTAL DEPTH 10853 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

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

MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 020604 COMPL. DATE 12/12/1958 TOTAL DEPTH 14026 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	8172	3			Y	-0-					-0-
02	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	3			Y	-0-					-0-
03	7626	X	3058	-0-	-4568	-0-	3058	3			Y	-0-					-0-
04	8160	X	12	-0-	-8148	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
05	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	-0-					-0-
06	8100	X	296	-0-	-7804	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
07	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	-0-					-0-
08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-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: 19,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
ROBBINS, J. W. WELL #: 2A RRCID -> 020610 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
02	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2650	-0-	-388	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	148	-0-	-2890	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	418	-0-	-2522	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	276	-0-	-2762	-0-	276	2			N	-0-					-0-
08	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
09	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
10	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2450	-0-	-490	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
*12	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,251 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 -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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
*12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,064 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	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
02	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
03	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	1377	-0-	-3723	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	302	-0-	-4968	-0-	302	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	445	-0-	-4655	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	538	-0-	-4732	-0-	538	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4042	-0-	-1228	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
09	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	2682	-0-	-1218	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
*12	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, JERUSHA, ETAL-A-/NCT-B/ WELL #: 12 RRCID -> 020606 COMPL. DATE 06/05/1959 TOTAL DEPTH 11461 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	774	-0-	-559	-0-	774	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-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: 10,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 14 RRCID -> 020608 COMPL. DATE 01/22/1960 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1601	-0-	-79	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1561	-0-	-237	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1119	-0-	-648	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	780	-0-	-1049	-0-	780	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
09	1800	N	-0-	-0-	-1800	-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: 10,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUCKETT (DEVONIAN) //CONT.// 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 183047 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 12836 PERF.10398 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	253	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-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: 1,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBBINS, J. W. 1-A WELL #: 2 RRCID -> 258436 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14772 PERF.11245 - 11295

01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					32
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	3			N	-0-					32
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					32
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					32
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					32
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					32
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					32
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32
09	60	N	-0-	-0-	-60	-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: 326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUCKETT (ELLENBURGER) 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022790 COMPL. DATE 12/12/1958 TOTAL DEPTH 14026 PERF. N/A

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
ROBBINS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 161614 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 15147 PERF.12890 - 15147

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

ROSA MITCHELL STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166085 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 15630 PERF.13750 - 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	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	534	1	9470	3	N	-0-			-0-
02	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	459	1	8410	3	N	-0-			-0-
03	10230	X	1089	-0-	-9141	-0-	56	1	1033	3	N	-0-			-0-
04	9900	X	-0-	-0-	-9900	-0-					N	-0-			-0-
05	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-			-0-
06	9690	X	8	-0-	-9682	-0-	8	3			N	-0-			-0-
07	9827	X	-0-	-0-	-9827	-0-					N	-0-			-0-
08	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			-0-
09	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
10	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
11	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBBINS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 193232 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12596 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 916958
ROBBINS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 020634 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 13698 PERF.12614 - 13698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-
02	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6817	2			N	-0-					-0-
03	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
06	1950	X	43	-0-	-1907	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	2015	X	64	-0-	-1951	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
09	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
10	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
11	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
*12	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	8274	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					35
02	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-					35
03	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2			N	-0-					35
04	3600	X	1386	-0-	-2214	-0-	1386	2			N	-0-					35
05	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					35
06	5070	X	230	-0-	-4840	-0-	230	2			N	-0-					35
07	5239	X	326	-0-	-4913	-0-	326	2			N	-0-					35
08	5177	X	1820	-0-	-3357	-0-	1820	2			N	-0-					35
09	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2			N	-0-					35
10	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3734	2	1	9	N	1	1	8			35
11	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					35
12	5301	X	4119	-0-	-1182	-0-	4119	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 28,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EVELYN JO WELL #: 1 RRCID -> 020636 COMPL. DATE 11/02/1954 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	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1303	-0-	-371	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	379	-0-	-1181	-0-	379	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
06	1260	N	37	-0-	-1223	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	403	N	20	-0-	-383	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
11	840	N	725	-0-	-115	-0-	725	2			N	-0-					-0-
*12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
FISHER-BONSACK WELL #: 1 RRCID -> 020637 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
02	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3667	-0-	-549	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	1080	-0-	-3030	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	54	-0-	-4193	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	343	-0-	-3767	-0-	343	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	131	-0-	-4116	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	2977	-0-	-681	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
09	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
10	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2087	-0-	-793	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
*12	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENNA WELL #: 1 RRCID -> 020638 COMPL. DATE 04/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
02	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5491	-0-	-647	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	1670	-0-	-4270	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	114	-0-	-6024	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	524	-0-	-5416	-0-	524	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	234	-0-	-5904	-0-	234	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	4568	-0-	-919	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
09	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
10	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	3086	-0-	-1324	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
*12	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENNA WELL #: 2 RRCID -> 020639 COMPL. DATE 01/01/1955 TOTAL DEPTH 14520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
02	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	2193	-0-	-4782	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	723	-0-	-6027	-0-	723	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					-0-
06	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-					-0-
07	6293	X	63	-0-	-6230	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	2201	X	1540	-0-	-661	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
09	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
10	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
11	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
*12	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
ODOM -C- WELL #: 1 RRCID -> 020643 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13500 - 14775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	10333	2			N	-0-					-0-
02	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	8955	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	7617	-0-	-2551	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	2089	-0-	-7751	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	83	-0-	-10085	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	717	-0-	-9123	-0-	717	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	297	-0-	-9623	-0-	297	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	6783	-0-	-843	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
09	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
10	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	9778	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	4578	-0-	-1992	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
*12	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8856	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODOM -E- WELL #: 1 RRCID -> 020645 COMPL. DATE 09/25/1958 TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
03	806	N	716	-0-	-90	-0-	716	2			N	-0-					-0-
04	780	N	226	-0-	-554	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	806	N	34	-0-	-772	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	690	N	96	-0-	-594	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	248	N	64	-0-	-184	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
11	780	N	451	-0-	-329	-0-	451	2			N	-0-					-0-
*12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,430 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	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	8158	2			N	-0-					-0-
02	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	7321	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	6465	-0-	-1595	-0-	6465	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	1944	-0-	-5856	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	67	-0-	-7993	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	636	-0-	-7164	-0-	636	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	221	-0-	-7839	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	5643	-0-	-836	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
09	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
10	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	8158	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	4055	-0-	-1405	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
*12	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	8112	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
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	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
02	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2365	-0-	-146	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
04	2670	N	725	-0-	-1945	-0-	725	2			N	-0-					-0-
05	2759	N	31	-0-	-2728	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	226	-0-	-2054	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	744	N	176	-0-	-568	-0-	176	2			N	-0-					-0-
08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
09	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
10	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1316	-0-	-544	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
*12	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUCKETT -E- WELL #: 1 RRCID -> 020649 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 15075 PERF.13626 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
02	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	5615	-0-	-1887	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	1626	-0-	-5634	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	77	-0-	-7425	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	462	-0-	-6558	-0-	462	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	176	-0-	-7047	-0-	176	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	3891	-0-	-1720	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
09	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
10	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	2516	-0-	-1264	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
*12	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,028 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	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	10927	2			N	-0-					-0-
02	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	9365	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	8392	-0-	-1156	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	2363	-0-	-6877	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	76	-0-	-9472	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	722	-0-	-8518	-0-	722	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	284	-0-	-9264	-0-	284	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	6497	-0-	-1904	-0-	6497	2			N	-0-					-0-
09	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
10	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	10627	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5247	-0-	-1053	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
*12	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	10272	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
PUCKETT -L- WELL #: 1 RRCID -> 020653 COMPL. DATE 12/23/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
02	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
03	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	6867	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	2095	-0-	-3665	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	151	-0-	-5801	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	650	-0-	-5200	-0-	650	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	224	-0-	-5821	-0-	224	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	3665	-0-	-2380	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
09	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
10	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	2418	-0-	-1122	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
*12	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODOM -A- WELL #: 2 RRCID -> 058100 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13855 - 14540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
02	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	4671	-0-	-847	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	1216	-0-	-4124	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	221	-0-	-5297	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	1222	-0-	-4118	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	492	-0-	-4840	-0-	492	2			N	-0-					-0-
08	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
09	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
10	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	3101	-0-	-2239	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	4832	-0-	-686	-0-	4832	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,919 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	24512	X	24512	-0-	-0-	-0-	24512	2			N	-0-					-0-
02	22054	X	22054	-0-	-0-	-0-	22054	2			N	-0-					-0-
03	24800	X	20211	-0-	-4589	-0-	20211	2			N	-0-					-0-
04	24000	X	5915	-0-	-18085	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
05	24800	X	216	-0-	-24584	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	23730	X	1857	-0-	-21873	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
07	24428	X	737	-0-	-23691	-0-	737	2			N	-0-					-0-
08	20212	X	16990	-0-	-3222	-0-	16990	2			N	-0-					-0-
09	18777	X	18777	-0-	-0-	-0-	18777	2			N	-0-					-0-
10	24429	X	24429	-0-	-0-	-0-	24429	2			N	-0-					-0-
11	16440	X	12151	-0-	-4289	-0-	12151	2			N	-0-					-0-
*12	23861	X	23861	-0-	-0-	-0-	23861	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
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	20845	X	20845	-0-	-0-	-0-	20845	2			N	-0-					-0-
02	17212	X	17212	-0-	-0-	-0-	17212	2			N	-0-					-0-
03	21359	X	11223	-0-	-10136	-0-	11223	2			N	-0-					-0-
04	20670	X	2956	-0-	-17714	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
05	21359	X	47	-0-	-21312	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	20160	X	828	-0-	-19332	-0-	828	2			N	-0-					-0-
07	19065	X	300	-0-	-18765	-0-	300	2			N	-0-					-0-
08	11222	X	6459	-0-	-4763	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
09	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	9716	2			N	-0-					-0-
10	17099	X	17099	-0-	-0-	-0-	17099	2			N	-0-					-0-
11	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
*12	17549	X	17549	-0-	-0-	-0-	17549	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 2H RRCID -> 020626 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12122 - 15258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2641	-0-	-25	-0-	426	1	2215	3	N	-0-					-0-
02	2408	X	2384	-0-	-24	-0-	418	1	1966	3	N	-0-					-0-
03	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	640	1	1992	3	N	-0-					-0-
04	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	771	1	2182	3	N	-0-					-0-
05	2635	X	2365	-0-	-270	-0-	597	1	1768	3	N	-0-					-0-
06	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	634	1	1962	3	N	-0-					-0-
07	3038	X	1386	-0-	-1652	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
09	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
10	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
11	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 4 RRCID -> 020627 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12735 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	3			N	-0-					26
02	4648	X	3963	-0-	-685	-0-	3963	3			N	-0-					26
03	5022	X	4928	-0-	-94	-0-	4928	3			N	-0-					26
04	5010	X	4619	-0-	-391	-0-	4619	3			N	-0-					26
05	5177	X	2308	-0-	-2869	-0-	2308	3			N	-0-					26
06	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	3			N	-0-					26
07	4929	X	3785	-0-	-1144	-0-	3785	3			N	-0-					26
08	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					26
09	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					26
10	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					26
11	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					26
12	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 30,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 5A RRCID -> 020628 COMPL. DATE 12/11/1957 TOTAL DEPTH 14900 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	11191	X	9413	-0-	-1778	-0-	722	1	8691	3	N	-0-			68
02	10108	X	5960	-0-	-4148	-0-	470	1	5490	3	N	-0-			68
03	9920	X	9474	-0-	-446	-0-	688	1	8786	3	N	-0-			68
04	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	857	1	9850	3	N	-0-			68
05	9579	X	8251	-0-	-1328	-0-	766	1	7485	3	N	-0-			68
06	9180	X	7667	-0-	-1513	-0-	132	1	7535	3	N	-0-			68
07	11067	X	7579	-0-	-3488	-0-	82	1	7497	3	N	-0-			68
08	11067	X	-0-	-0-	-11067	-0-					N	-0-			68
09	10710	X	-0-	-0-	-10710	-0-					N	-0-			68
10	8246	X	-0-	-0-	-8246	-0-					N	-0-			68
11	7680	X	-0-	-0-	-7680	-0-					N	-0-			68
12	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-			68

TOTAL GAS PROD: 59,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 6 RRCID -> 020629 COMPL. DATE 12/05/1957 TOTAL DEPTH 14734 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	15345	X	14357	-0-	-988	-0-	14357	3			N	-0-			32
02	13860	X	10520	-0-	-3340	-0-	10520	3			N	-0-			32
03	14229	X	12884	-0-	-1345	-0-	12884	3			N	-0-			32
04	13890	X	13510	-0-	-380	-0-	13510	3			N	-0-			32
05	14353	X	6147	-0-	-8206	-0-	6147	3			N	-0-			32
06	14798	X	14798	-0-	-0-	-0-	14798	3			N	-0-			32
07	13950	X	10318	-0-	-3632	-0-	10318	3			N	-0-			32
08	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					N	-0-			32
09	14790	X	-0-	-0-	-14790	-0-					N	-0-			32
10	15283	X	-0-	-0-	-15283	-0-					N	-0-			32
11	14790	X	-0-	-0-	-14790	-0-					N	-0-			32
12	10323	X	-0-	-0-	-10323	-0-					N	-0-			32

TOTAL GAS PROD: 82,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 7A RRCID -> 020630 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 14488 PERF.13081 - 14488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 8 RRCID -> 020631 COMPL. DATE 06/27/1958 TOTAL DEPTH 14008 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13985	-0-	-2879	-0-	13985	3			N	-0-					27
02	15649	X	15649	-0-	-0-	-0-	15649	3			N	-0-					27
03	15717	X	14750	-0-	-967	-0-	14750	3			N	-0-					27
04	17285	X	17285	-0-	-0-	-0-	17285	3			N	-0-					27
05	17329	X	9752	-0-	-7577	-0-	9752	3			N	-0-					27
06	16770	X	16545	-0-	-225	-0-	16545	3			N	-0-					27
07	17546	X	5435	-0-	-12111	-0-	5435	3			N	-0-					27
08	17546	X	-0-	-0-	-17546	-0-					N	-0-					27
09	16980	X	-0-	-0-	-16980	-0-					N	-0-					27
10	17112	X	-0-	-0-	-17112	-0-					N	-0-					27
11	16560	X	-0-	-0-	-16560	-0-					N	-0-					27
12	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 93,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 9 RRCID -> 020632 COMPL. DATE 07/07/1958 TOTAL DEPTH 14745 PERF.14144 - 14745

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

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 10 RRCID -> 020633 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14004 PERF. 0 - 14004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14976	X	14976	-0-	-0-	-0-	14976	3			N	-0-					-0-
02	13300	X	11644	-0-	-1656	-0-	11644	3			N	-0-					-0-
03	14374	X	14374	-0-	-0-	-0-	14374	3			N	-0-					-0-
04	14490	X	13926	-0-	-564	-0-	13926	3			N	-0-					-0-
05	14973	X	6266	-0-	-8707	-0-	6266	3			N	-0-					-0-
06	15168	X	15168	-0-	-0-	-0-	15168	3			N	-0-					-0-
07	14384	X	11310	-0-	-3074	-0-	11310	3			N	-0-					-0-
08	14384	X	-0-	-0-	-14384	-0-					N	-0-					-0-
09	15180	X	-0-	-0-	-15180	-0-					N	-0-					-0-
10	15686	X	-0-	-0-	-15686	-0-					N	-0-					-0-
11	15180	X	-0-	-0-	-15180	-0-					N	-0-					-0-
12	11315	X	-0-	-0-	-11315	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL, ROSA L., ET AL -I- WELL #: 1 RRCID -> 020656 COMPL. DATE 11/23/1958 TOTAL DEPTH 14856 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	-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-

ROBBINS, J. W., I WELL #: 1 RRCID -> 020660 COMPL. DATE 12/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	17943 X	17943	-0-	-0-	-0-	17941	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	14308 X	-0-	-0-	-14308	-0-					N	-0-					-0-
03	18423 X	18423	-0-	-0-	-0-	18423	3			N	-0-					-0-
04	19314 X	19314	-0-	-0-	-0-	19314	3			N	-0-					-0-
05	15955 X	15955	-0-	-0-	-0-	15955	3			N	-0-					-0-
06	19717 X	19717	-0-	-0-	-0-	19717	3			N	-0-					-0-
07	15841 X	13650	-0-	-2191	-0-	13650	3			N	-0-					-0-
08	15841 X	-0-	-0-	-15841	-0-					N	-0-					-0-
09	15330 X	-0-	-0-	-15330	-0-					N	-0-					-0-
10	15841 X	-0-	-0-	-15841	-0-					N	-0-					-0-
11	15330 X	-0-	-0-	-15330	-0-					N	-0-					-0-
12	13640 X	-0-	-0-	-13640	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ROBBINS, J. W., -1-B- WELL #: 4 RRCID -> 020662 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 14768 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-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JERUSHA ROBBINS ET AL "A" WELL #: 3H RRCID -> 171292 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 14707 PERF.12385 - 14707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	400	1	7181	3	Y	-0-					41
02	6384	X	5625	-0-	-759	-0-	353	1	5272	3	Y	-0-					41
03	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	390	1	6987	3	Y	-0-					41
04	7350	X	6006	-0-	-1344	-0-	295	1	5711	3	Y	-0-					41
05	7595	X	4222	-0-	-3373	-0-	220	1	4002	3	Y	-0-					41
06	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	454	1	8495	3	Y	-0-					41
07	7378	X	4875	-0-	-2503	-0-	4875	3			Y	-0-					41
08	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					Y	-0-					41
09	8250	X	-0-	-0-	-8250	-0-					Y	-0-					41
10	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					Y	-0-					41
11	8250	X	-0-	-0-	-8250	-0-					Y	-0-					41
12	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 44,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL-THOMAS UNIT 1 WELL #: 2E RRCID -> 173713 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13800 - 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	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	9290	3			Y	-0-					15
02	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	8582	3			Y	-0-					15
03	9021	X	5969	-0-	-3052	-0-	5969	3			Y	-0-					15
04	9000	X	5186	-0-	-3814	-0-	5186	3			Y	-0-					15
05	9424	X	8206	-0-	-1218	-0-	8206	3			Y	-0-					15
06	9120	X	1528	-0-	-7592	-0-	1528	3			Y	-0-					15
07	9424	X	5191	-0-	-4233	-0-	5191	3			Y	-0-					15
08	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					Y	-0-					15
09	7950	X	-0-	-0-	-7950	-0-					Y	-0-					15
10	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					Y	-0-					15
11	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					Y	-0-					15
12	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 43,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUCKETT (PENNSYLVANIA) 73355 664 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, JERUSHA ET AL -A NCT-A WELL #: 13 RRCID -> 131946 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10500 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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-

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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3219	2	43	9	N	39					258
02	2800	N	2946	-0-	146	146	2912	2	34	9	N	31	172	1			117
03	3310	X	3164	-0-	-146	-0-	3119	2	45	9	N	41					158
04	2940	X	796	-0-	-2144	-0-	789	2	7	9	N	6					164
05	3038	X	342	-0-	-2696	-0-	342	2			N	-0-					164
06	2940	X	345	-0-	-2595	-0-	345	2			N	-0-					164
07	3038	X	467	-0-	-2571	-0-	467	2			N	-0-					164
08	3038	X	2039	-0-	-999	-0-	2020	2	19	9	N	17					181
09	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2849	2	9	9	N	8					189
10	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					189
11	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2085	2	6	9	N	5					194
*12	3100	N	3293	-0-	193	193	3243	2	50	9	N	45					239

TOTAL GAS PROD: 24,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, J. W. 1A WELL #: 5 RRCID -> 183046 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10291 - 10386

	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	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					83
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					83
03	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	3			N	-0-					83
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					83
05	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	3			N	-0-					83
06	360	N	313	-0-	-47	-0-	313	3			N	-0-					83
07	558	N	71	-0-	-487	-0-	71	3			N	-0-					83
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					83
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					83
10	62	N	-0-	-0-	-62	-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: 2,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUCKETT (STRAWN) //CONT.// 73355 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL-THOMAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 216254 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 15053 PERF.10534 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	56	-0-	-130	-0-	56	3			N	-0-					187
02	140	N	42	-0-	-98	-0-	42	3			N	-0-					187
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	3	1	9	N	1					188
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					188
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					188
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					188
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188

TOTAL GAS PROD: 170 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PUCKETT (WOLFCAMP) 73355 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, JERUSHA ETAL "A" WELL #: 17 RRCID -> 166664 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 7551 - 8191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					70
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	292	3	6	9	N	5	5	8			70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 1,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			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: 288 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
APACHE CORPORATION 027200
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-	-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) 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 088196 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4178 - 4815

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

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 091529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4276 - 4723

01	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
02	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
03	1395 N	1359	-0-	-36	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
04	1410 N	1198	-0-	-212	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
05	1457 N	1401	-0-	-56	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
06	1320 N	1274	-0-	-46	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
07	1240 N	1239	-0-	-1	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
08	1302 N	1116	-0-	-186	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
09	1260 N	1017	-0-	-243	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
10	1240 N	863	-0-	-377	-0-	863	2			N	-0-					-0-
11	1080 N	439	-0-	-641	-0-	439	2			N	-0-					-0-
12	1054 N	3	-0-	-1051	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CABEEN WELL #: 2 RRCID -> 092662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4312 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-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: -0-

MCDONALD "6" WELL #: 2 RRCID -> 108957 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 4503 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3550	-0-	-77	-0-	3538	2	12	9	N	11					58
02	3276	X	3268	-0-	-8	-0-	3258	2	10	9	N	9					67
03	3627	X	3499	-0-	-128	-0-	3459	2	40	9	N	36					103
04	3450	X	2685	-0-	-765	-0-	2660	2	25	9	N	23					126
05	3627	X	3004	-0-	-623	-0-	3004	2			N	-0-					126
06	3510	X	2900	-0-	-610	-0-	2900	2			N	-0-					126
07	3627	X	3177	-0-	-450	-0-	3177	2			N	-0-					126
08	3503	X	2956	-0-	-547	-0-	2956	2			N	-0-	106	1			20
09	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3469	2	7	9	N	6					26
10	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3219	2	10	9	N	9					35
11	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3267	2	11	9	N	10					45
12	3596	X	3031	-0-	-565	-0-	3023	2	8	9	N	7					52

TOTAL GAS PROD: 38,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

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	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
03	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	2			N	-0-					-0-
04	660	N	611	-0-	-49	-0-	611	2			N	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
06	660	N	649	-0-	-11	-0-	649	2			N	-0-					-0-
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
*12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	682	N	79	-0-	-603	-0-	79	2			N	-0-					71
02	84	N	44	-0-	-40	-0-	44	2			N	-0-					71
03	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	2			N	-0-					71
04	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	2			N	-0-					71
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					71
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					71
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					71
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-	54	1			17
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					17
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					17
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					17
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223660 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 4881

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-

GLOSSOP OIL & GAS, LLC 310719
CITIES SERVICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 077169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4067 - 4667

01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					33
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					33
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					33
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					33
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					33
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					33
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-					33
08	DLQ G-10		100	-0-	100	100	100	3			Y	-0-					33
09	DLQ G-10		95	-0-	95	195	95	3			Y	-0-					33
10	DLQ G-10		95	-0-	95	290	95	3			Y	-0-					33
11	DLQ G-10		85	-0-	85	375	85	3			Y	-0-					33
*12	466	N	91	-0-	-375	-0-	91	3			Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 1,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GLOSSOP OIL & GAS, LLC //CONT.// 310719
CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 079903 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4143 - 4229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		Y	-0-			27
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		Y	-0-			27
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		Y	-0-			27
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		Y	-0-			27
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		Y	-0-			27
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		Y	-0-			27
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3		Y	-0-			27
08		DLQ G-10	75	-0-	75	75	75	3		Y	-0-			27
09		DLQ G-10	71	-0-	71	146	71	3		Y	-0-			27
10		DLQ G-10	71	-0-	71	217	71	3		Y	-0-			27
11		DLQ G-10	64	-0-	64	281	64	3		Y	-0-			27
*12	349	X	68	-0-	-281	-0-	68	3		Y	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 773 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	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3		Y	-0-			51
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		Y	-0-			51
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		Y	-0-			51
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		Y	-0-			51
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		Y	-0-			51
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		Y	-0-			51
07	589	N	521	-0-	-68	-0-	521	3		Y	-0-			51
08		DLQ G-10	700	-0-	700	700	700	3		Y	-0-			51
09		DLQ G-10	666	-0-	666	1366	666	3		Y	-0-			51
10		DLQ G-10	666	-0-	666	2032	666	3		Y	-0-			51
11		DLQ G-10	594	-0-	594	2626	594	3		Y	-0-			51
*12	2300	N	639	-0-	-1661	965	639	3		Y	-0-			51

TOTAL GAS PROD: 7,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
MCDONALD STATE "124" WELL #: 2 RRCID -> 142985 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4090 - 4875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2731	-0-	-59	-0-	2731	2		N	-0-			-0-
02	2520	X	1817	-0-	-703	-0-	1817	2		N	-0-			-0-
03	2542	X	1463	-0-	-1079	-0-	1463	2		N	-0-			-0-
04	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2		N	-0-			-0-
05	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2		N	-0-			-0-
06	2640	X	2360	-0-	-280	-0-	2360	2		N	-0-			-0-
07	3410	X	1711	-0-	-1699	-0-	1711	2		N	-0-			-0-
08	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2		N	-0-			-0-
09	3300	X	2992	-0-	-308	-0-	2992	2		N	-0-			-0-
10	2790	X	2676	-0-	-114	-0-	2676	2		N	-0-			-0-
11	3330	X	3106	-0-	-224	-0-	3106	2		N	-0-			-0-
12	3441	X	2832	-0-	-609	-0-	2832	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
MCDONALD WELL #: 3 RRCID -> 167184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4098 - 4867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	5768	-0-	-928	-0-	5768	2			Y	-0-					-0-
02	6048	X	5503	-0-	-545	-0-	5503	2			Y	-0-					-0-
03	6696	X	6237	-0-	-459	-0-	6237	2			Y	-0-					-0-
04	6060	X	5819	-0-	-241	-0-	5819	2			Y	-0-					-0-
05	6262	X	6104	-0-	-158	-0-	6071	2	33	9	Y	30					30
06	6030	X	5422	-0-	-608	-0-	5422	2			Y	-0-					30
07	6231	X	5676	-0-	-555	-0-	5676	2			Y	-0-					30
08	6231	X	5818	-0-	-413	-0-	5691	2	127	9	Y	115	79	1			66
09	5910	X	5832	-0-	-78	-0-	5803	2	29	9	Y	26					92
10	6107	X	5746	-0-	-361	-0-	5735	2	11	9	Y	10	81	1			21
11	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	5922	2	83	9	Y	75					96
12	6014	X	5951	-0-	-63	-0-	5877	2	74	9	Y	67	87	1			76

TOTAL GAS PROD: 69,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46					125
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	744	3	30	9	N	27					152
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1104	3	39	9	N	35					187
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	810	3	20	9	N	18					205
05	310	N	43	-0-	-267	-0-	43	3			N	-0-					205
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					205
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					205
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					205
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					205
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					205
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					205
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					205

TOTAL GAS PROD: 5,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

WOODWARD "56" WELL #: 3 RRCID -> 205149 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223

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

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
04	0		405	-0-	405	405	405	3			N	-0-					-0-
05	0		21	-0-	21	426	21	3			N	-0-					-0-
06	0	W	29044	-0-	29044	29470	29044	3			N	-0-					-0-
07	0	W	41546	-0-	41546	71016	41546	3			N	-0-					-0-
08	0	W	41067	-0-	41067	112083	41067	3			N	-0-					-0-
09	0	W	42120	-0-	42120	154203	42120	3			N	-0-					-0-
10	191250	X	37047	-0-	-154203	-0-	37047	3			N	-0-					-0-
11	32459	X	32459	-0-	-0-	-0-	32459	3			N	-0-					-0-
12	43524	X	35396	-0-	-8128	-0-	35396	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 259,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUTNAM (WOLFCAMP) 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 020675 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5047 PERF. 4072 - 4556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2951	2	25	9	N	23					72
02	2688	X	2590	-0-	-98	-0-	2579	2	11	9	N	10					82
03	2976	X	2955	-0-	-21	-0-	2946	2	9	9	N	8					90
04	2880	X	2384	-0-	-496	-0-	2377	2	7	9	N	6					96
05	2976	X	2541	-0-	-435	-0-	2537	2	4	9	N	4					100
06	2850	N	2614	-0-	-236	-0-	2604	2	10	9	N	9					109
07	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2583	2	2	9	N	2					111
08	3081	N	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					111
09	3000	N	3106	-0-	106	106	3095	2	11	9	N	10	95	1			26
10	3066	N	2960	-0-	-106	-0-	2954	2	6	9	N	5					31
11	3000	N	3095	-0-	95	95	3076	2	19	9	N	17					48
12	2976	X	2878	-0-	-98	-0-	2863	2	15	9	N	14					62

TOTAL GAS PROD: 33,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

MCDONALD, ROY -6- WELL #: 1 RRCID -> 050776 COMPL. DATE 06/02/1971 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3681	-0-	-163	-0-	3666	2	15	9	N	14					78
02	3472	X	3379	-0-	-93	-0-	3367	2	12	9	N	11					89
03	3844	X	3802	-0-	-42	-0-	3790	2	12	9	N	11					100
04	3570	X	3029	-0-	-541	-0-	3008	2	21	9	N	19	64	1			55
05	3751	X	3554	-0-	-197	-0-	3551	2	3	9	N	3					58
06	3690	X	3183	-0-	-507	-0-	3171	2	12	9	N	11					69
07	3813	X	3370	-0-	-443	-0-	3366	2	4	9	N	4					73
08	3813	X	3351	-0-	-462	-0-	3341	2	10	9	N	9					82
09	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3546	2	23	9	N	21	79	1			24
10	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3719	2	12	9	N	11					35
11	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3469	2	20	9	N	18					53
*12	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3720	2	22	9	N	20					73

TOTAL GAS PROD: 41,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

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	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1210	-0-	-185	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1020	-0-	-150	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1141	-0-	-99	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1148	-0-	-22	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	982	-0-	-165	-0-	982	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	913	-0-	-227	-0-	913	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	918	-0-	-167	-0-	918	2			N	-0-					-0-
11	960	N	866	-0-	-94	-0-	866	2			N	-0-					-0-
12	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	2232	N	1552	-0-	-680	-0-	1552	2			N	-0-					56
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					56
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					56
04	1500	N	1432	-0-	-68	-0-	1425	2	7	9	N	6					62
05	1519	N	1514	-0-	-5	-0-	1511	2	3	9	N	3					65
06	1500	N	1333	-0-	-167	-0-	1326	2	7	9	N	6					71
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1515	2	18	9	N	16					87
08	1519	N	1441	-0-	-78	-0-	1441	2			N	-0-					87
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1410	2	13	9	N	12					99
10	1519	N	1289	-0-	-230	-0-	1286	2	3	9	N	3					102
11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1471	2	1	9	N	1					103
*12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1465	2	2	9	N	2					105

TOTAL GAS PROD: 17,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

GLOSSOP OIL & GAS, LLC 310719
CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 T RRCID -> 079902 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4467 - 4553

01	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	3			Y	-0-					128
02	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			Y	-0-					128
03	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3			Y	-0-					128
04	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	3			Y	-0-					128
05	DLQ G-10		3147	-0-	3147	3147	3147	3			Y	-0-					128
06	DLQ G-10		3738	-0-	3738	6885	3738	3			Y	-0-					128
07	DLQ G-10		3071	-0-	3071	9956	3071	3			Y	-0-					128
08	DLQ G-10		4125	-0-	4125	14081	4125	3			Y	-0-					128
09	DLQ G-10		3922	-0-	3922	18003	3922	3			Y	-0-					128
10	21930	X	3927	-0-	-18003	-0-	3927	3			Y	-0-					128
11	3960	X	3497	-0-	-463	-0-	3497	3			Y	-0-					128
12	4092	X	3764	-0-	-328	-0-	3764	3			Y	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 42,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
WOODWARD, EMMA GAY WELL #: 1 RRCID -> 043506 COMPL. DATE 01/09/1968 TOTAL DEPTH 5393 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-

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
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	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
02	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
03	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
06	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
07	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
08	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
10	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
11	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
*12	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 167183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4367 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4575	-0-	-633	-0-	4575	2			Y	-0-					-0-
02	4704	X	3963	-0-	-741	-0-	3963	2			Y	-0-					-0-
03	5208	X	4026	-0-	-1182	-0-	4026	2			Y	-0-					-0-
04	4440	X	3886	-0-	-554	-0-	3886	2			Y	-0-					-0-
05	4588	X	4035	-0-	-553	-0-	4002	2	33	9	Y	30					30
06	4440	X	3838	-0-	-602	-0-	3838	2			Y	-0-					30
07	4402	X	3399	-0-	-1003	-0-	3399	2			Y	-0-					30
08	4030	X	3455	-0-	-575	-0-	3328	2	127	9	Y	115	79	1			66
09	3900	X	3623	-0-	-277	-0-	3594	2	29	9	Y	26					92
10	4030	X	3854	-0-	-176	-0-	3842	2	12	9	Y	11	82	1			21
11	3840	X	3381	-0-	-459	-0-	3298	2	83	9	Y	75					96
*12	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6886	2	75	9	Y	68	88	1			76

TOTAL GAS PROD: 48,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

CHAMPLIN-CITIES SERVICE WELL #: 4R RRCID -> 190540 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5077 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	2019	-0-	-27	-0-	2019	2			N	-0-	152	1			46
02	2800	N	3644	-0-	844	844	3592	2	52	9	N	47					93
03	3100	N	3665	-0-	565	1409	3643	2	22	9	N	20					113
04	3000	N	3583	-0-	583	1992	3560	2	23	9	N	21					134
05	6495	X	4503	-0-	-1992	-0-	4486	2	17	9	N	15					149
06	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4052	2	34	9	N	31					180
07	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3010	2	21	9	N	19	158	1			41
08	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3215	2	10	9	N	9					50
09	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3807	2	42	9	N	38					88
10	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4405	2	17	9	N	15					103
11	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4226	2	26	9	N	24					127
*12	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4474	2	19	9	N	17					144

TOTAL GAS PROD: 44,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
REATTA ENERGY, INC. 696090
WOODWARD "56" WELL #: 1 RRCID -> 185312 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4990 - 5183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	905	-0-	-428	-0-	905	3			N	-0-					119
02	1316	N	760	-0-	-556	-0-	760	3			N	-0-					119
03	1364	N	776	-0-	-588	-0-	776	3			N	-0-					119
04	870	N	528	-0-	-342	-0-	528	3			N	-0-					119
05	837	N	28	-0-	-809	-0-	28	3			N	-0-					119
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					119
07	558	N	380	-0-	-178	-0-	380	3			N	-0-					119
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					119
09	1020	N	640	-0-	-380	-0-	640	3			N	-0-					119
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					119
11	450	N	406	-0-	-44	-0-	406	3			N	-0-					119
*12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 7,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1023	N	694	-0-	-329	-0-	694	3			N	-0-					27
02	1008	N	582	-0-	-426	-0-	582	3			N	-0-					27
03	1023	N	595	-0-	-428	-0-	595	3			N	-0-					27
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					27
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					27
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					27
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					27
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
09	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					27
10	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					27
11	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 1,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODWARD "56" WELL #: 3 RRCID -> 191307 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1267	-0-	-593	-0-	1267	3			N	-0-					214
02	1848	N	1063	-0-	-785	-0-	1063	3			N	-0-					214
03	1891	N	1086	-0-	-805	-0-	1086	3			N	-0-					214
04	1230	N	740	-0-	-490	-0-	740	3			N	-0-					214
05	1178	N	39	-0-	-1139	-0-	39	3			N	-0-					214
06	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	1029	3			N	-0-					214
07	775	N	474	-0-	-301	-0-	474	3			N	-0-					214
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					214
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					214
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					214
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					214
12	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	1077	3			N	-0-					214

TOTAL GAS PROD: 10,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
REATTA ENERGY, INC. //CONT.// 696090
WOODWARD "56" WELL #: 4 RRCID -> 194367 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 5454 PERF. 4948 - 5296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	3			N	-0-					204
02	224	N	127	-0-	-97	-0-	127	3			N	-0-					204
03	217	N	131	-0-	-86	-0-	131	3			N	-0-					204
04	150	N	89	-0-	-61	-0-	89	3			N	-0-					204
05	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	3			N	-0-					204
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					204
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	197	1			7
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 636 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

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

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-

QUITO (ATOKA) //CONT.// 73926 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PLATINUM EXPLORATION INC. 667939
PIONEER G.P.-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068772 COMPL. DATE 09/05/1976 TOTAL DEPTH 16144 PERF. N/A

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

QUITO, E. (ATOKA) 73927 306 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC 617484
UNIVERSITY 18-29 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138951 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 20600 PERF.14341 - 14742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	686	1	1828	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	3192	-0-	392	392	531	1	2661	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	4409	-0-	1309	1701	686	1	3723	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	2829	-0-	-171	1530	664	1	2165	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	2002	-0-	-1098	432	2002	3			N	-0-			-0-
06	2985		2553	-0-	-432	-0-	664	1	1889	3	N	-0-			-0-
07	2593		2593	-0-	-0-	-0-	686	1	1907	3	N	-0-			-0-
08	2578		2578	-0-	-0-	-0-	686	1	1892	3	N	-0-			-0-
09	2441		2441	-0-	-0-	-0-	664	1	1777	3	N	-0-			-0-
10	2476		2476	-0-	-0-	-0-	686	1	1790	3	N	-0-			-0-
11	2310		2310	-0-	-0-	-0-	664	1	1646	3	N	-0-			-0-
*12	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	686	1	1731	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,314 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

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
MARTIN, JIMMY INC 530596
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 4 RRCID -> 182941 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5259 - 5282

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-

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 1 RRCID -> 178703 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5248 - 5282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	331	2	136	9	Y	124	72	1			119
02	DLQ G-10		395	-0-	395	395	273	2	122	9	Y	111	152	1			78
03	643	N	248	-0-	-395	-0-	168	2	80	9	Y	73	78	1	1	8	72
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	246	2	133	9	Y	121	149	1			44
05	403	N	208	-0-	-195	-0-	81	2	127	9	Y	115	73	1			86
06	240	N	184	-0-	-56	-0-	101	2	83	9	Y	75	77	1			84
07	403	N	248	-0-	-155	-0-	51	2	197	9	Y	179	217	1			46
08	DLQ G-10		77	-0-	77	77	3	2	74	9	Y	67	72	1	3	8	38
09	224	N	147	-0-	-77	-0-	25	2	122	9	Y	111	77	1			72
10	217	N	156	-0-	-61	-0-	24	2	132	9	Y	120	148	1			44
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	98	2	145	9	Y	132	76	1			100
*12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	220	2	116	9	Y	105	152	1			53

TOTAL GAS PROD: 3,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,333

WALKER, P. "A" WELL #: 2 RRCID -> 180539 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 5250 - 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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					402
02	DLQ G-10		132	-0-	132	132	132	2			Y	-0-					402
03	275	N	143	-0-	-132	-0-	140	2	3	9	Y	3	3	8			402
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	219	2	12	9	Y	11					413
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	271	2	13	9	Y	12					425
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					425
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	286	2	1	9	Y	1	1	8			425
08	DLQ G-10		222	-0-	222	222	222	2			Y	-0-					425
09	483	N	261	-0-	-222	-0-	261	2			Y	-0-					425
10	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	2			Y	-0-					425
11	450	X	90	-0-	-360	-0-	90	2			Y	-0-					425
12	279	N	101	-0-	-178	-0-	101	2			Y	-0-					425

TOTAL GAS PROD: 2,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					248
02	DLQ G-10		125	-0-	125	125	125	2			Y	-0-					248
03	602	N	477	-0-	-125	-0-	438	2	39	9	Y	35	35	8			248
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	394	2	23	9	Y	21	20	8			249
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	633	2	24	9	Y	22	22	8			249
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	609	2	1	9	Y	1	1	8			249
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					249
08	DLQ G-10		621	-0-	621	621	620	2	1	9	Y	1	1	8			249
09	1116	N	495	-0-	-621	-0-	495	2			Y	-0-					249
10	651	N	384	-0-	-267	-0-	384	2			Y	-0-					249
11	600	N	424	-0-	-176	-0-	424	2			Y	-0-					249
12	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	2			Y	-0-					249

TOTAL GAS PROD: 5,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
WALKER, P. "A" WELL #: 3 RRCID -> 183062 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 5299 PERF. 5225 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					15
02	DLQ G-10		-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	DLQ G-10		-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-

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	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					107
02	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					107
03	75	N	73	-0-	-2	-0-	73	2			Y	-0-					107
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	116	2	1	9	Y	1					108
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	105	2	74	9	Y	67	22	8			153
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					153
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					153
08	DLQ G-10		30	-0-	30	30	30	2			Y	-0-					153
09	45	N	15	-0-	-30	-0-	15	2			Y	-0-					153
10	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			Y	-0-					153
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					153
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 567 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

WALKER, P. "A" WELL #: 4 RRCID -> 185569 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5748 - 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	440	N	440	-0-	-0-	-0-	430	2	10	9	Y	9					95
02	DLQ G-10		522	-0-	522	522	483	2	39	9	Y	35					130
03	997	N	475	-0-	-522	-0-	433	2	42	9	Y	38	41	7			127
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					127
05	496	N	478	-0-	-18	-0-	458	2	20	9	Y	18					145
06	450	N	329	-0-	-121	-0-	329	2			Y	-0-					145
07	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	2			Y	-0-					145
08	DLQ G-10		327	-0-	327	327	327	2			Y	-0-					145
09	607	N	280	-0-	-327	-0-	280	2			Y	-0-					145
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					145
11	330	N	283	-0-	-47	-0-	283	2			Y	-0-					145
12	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	2			Y	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 4,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 2 RRCID -> 185571 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5256 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	628	2	197	9	Y	179	104	1			172
02	DLQ G-10		694	-0-	694	694	519	2	175	9	Y	159	219	1			112
03	1127	N	433	-0-	-694	-0-	320	2	113	9	Y	103	112	1			103
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	475	2	191	9	Y	174	214	1			63
05	775	N	557	-0-	-218	-0-	375	2	182	9	Y	165	104	1			124
06	420	N	271	-0-	-149	-0-	153	2	118	9	Y	107	111	1			120
07	682	N	436	-0-	-246	-0-	153	2	283	9	Y	257	311	1			66
08	DLQ G-10		106	-0-	106	106	6	2	100	9	Y	91	103	1			54
09	315	N	209	-0-	-106	-0-	34	2	175	9	Y	159	110	1			103
10	372	N	289	-0-	-83	-0-	99	2	190	9	Y	173	220	1			56
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	273	2	209	9	Y	190	111	1			135
*12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	470	2	166	9	Y	151	219	1			67

TOTAL GAS PROD: 5,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,908

UNIVERSITY 18-19 WELL #: 3A RRCID -> 193779 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5220 - 5247

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
02	DLQ G-10		203	-0-	203	203	191	2	12	9	Y	11					11
03	264	N	61	-0-	-203	-0-	55	2	6	9	Y	5	11	1			5
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	55	2	6	9	Y	5					10
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	55	2	6	9	Y	5					15
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					15
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					15
08	DLQ G-10		51	-0-	51	51	51	2			Y	-0-					15
09	100	N	49	-0-	-51	-0-	49	2			Y	-0-					15
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					15
11	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			Y	-0-					15
12	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 666 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

UNIVERSITY 18-19 WELL #: 4A RRCID -> 195197 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5218 - 5244

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-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	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-

QUITO, EAST (CHERRY CANYON) 73927 345 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON PETROLEUM OPERATING CO 124828
UNIVERSITY S.B. 18-32 WELL #: 1 RRCID -> 155473 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 6482 - 6770

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

MARTIN, JIMMY INC 530596
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 3 RRCID -> 114469 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6424 - 6721

01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	819	2	33	9	Y	30	37	1			12
02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1504	2	28	9	Y	25					37
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1157	2	36	9	Y	33					70
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1867	2	45	9	Y	41					111
05	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2074	2	26	9	Y	24	108	1			27
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1645	2	30	9	Y	27	36	1			18
07	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1903	2	108	9	Y	98	106	1			10
08	2015	N	1556	-0-	-459	-0-	1511	2	45	9	Y	41	35	1			16
09	1680	N	910	-0-	-770	-0-	881	2	29	9	Y	26	35	1			7
10	2015	N	1754	-0-	-261	-0-	1710	2	44	9	Y	40	36	1			11
11	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1851	2	77	9	Y	70	69	1			12
*12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	964	2	83	9	Y	75	69	1			18

TOTAL GAS PROD: 18,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 530

R. O. C. (ATOKA) 74050 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
CAPRITO 99 WELL #: 1 RRCID -> 225726 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 17066 PERF.11325 - 11746

01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					32
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					32
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					32
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					32
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					32
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					32
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					32
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	43					75
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 244 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

R. O. C. (ATOKA) //CONT.// 74050 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. 945936
UNIVERSITY 1-3 WELL #: 1 RRCID -> 052307 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 14228 PERF. N/A

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

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	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	3			N	-0-					-0-
02	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	3			N	-0-					-0-
03	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	3			N	-0-					-0-
04	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
07	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
08	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
09	2760	X	-0-	-0-	-2760	-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: 19,456 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
04	930	N	754	-0-	-176	-0-	754	3			N	-0-					-0-
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775	-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: 3,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPRITO 82 WELL #: 2 U RRCID -> 072030 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 16950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			Y	-0-					-0-
02	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			Y	-0-					-0-
03	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			Y	-0-					-0-
04	2520	N	2180	-0-	-340	-0-	2180	3			Y	-0-					-0-
05	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
06	2580	N	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-					-0-
07	2263	N	-0-	-0-	-2263	-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: 9,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPRITO 82 WELL #: 11 RRCID -> 203711 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 17020 PERF.12796 - 13247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25203	X	23231	-0-	-1972	-0-	23148	3	83	9	Y	75	185	1			70
02	22512	X	21920	-0-	-592	-0-	21876	3	44	9	Y	40					110
03	26618	X	26618	-0-	-0-	-0-	26544	3	74	9	Y	67					177
04	22470	X	20728	-0-	-1742	-0-	20681	3	47	9	Y	43					220
05	24273	X	-0-	-0-	-24273	-0-					Y	-0-					220
06	24120	X	-0-	-0-	-24120	-0-					Y	-0-	184	1			36
07	24924	X	-0-	-0-	-24924	-0-					Y	-0-					36
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	86					122
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 92,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

R. O. C. (DEVONIAN) //CONT.// 74050 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. 344412
UNIVERSITY 16-21 WELL #: 2 RRCID -> 057784 COMPL. DATE 03/04/1974 TOTAL DEPTH 12509 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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-

708A JV-S PYOTE 20-6 WELL #: 6 RRCID -> 060470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12490 PERF.11982 - 12016

01	4743	S	4459	-0-	-284	-0-	217	1	4242	2	N	-0-					-0-
02	4418	S	4418	-0-	-0-	-0-	189	1	4229	2	N	-0-					-0-
03	3968	S	3077	-0-	-891	-0-	24	1	3053	2	N	-0-					-0-
04	4320	S	4164	-0-	-156	-0-	30	1	4134	2	N	-0-					-0-
05	4898	S	4662	-0-	-236	-0-	31	1	4631	2	N	-0-					-0-
06	4542	S	4542	-0-	-0-	-0-	30	1	4512	2	N	-0-					-0-
07	4309	S	4082	-0-	-227	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
08	4650	S	4354	-0-	-296	-0-	31	1	4323	2	N	-0-					-0-
09	4778	S	4778	-0-	-0-	-0-	30	1	4748	2	N	-0-					-0-
10	5006	S	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
11	4482	S	4482	-0-	-0-	-0-	30	1	4452	2	N	-0-					-0-
12	4929	S	4811	-0-	-118	-0-	29	1	4782	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,835 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

01	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	217	1	4670	2	N	-0-					-0-
02	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	196	1	4143	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	3265	-0-	-455	-0-	25	1	3240	2	N	-0-					-0-
04	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	30	1	4473	2	N	-0-					-0-
05	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	31	1	5782	2	N	-0-					-0-
06	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	30	1	5319	2	N	-0-					-0-
07	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
08	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	31	1	4873	2	N	-0-					-0-
09	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	30	1	4892	2	N	-0-					-0-
10	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
11	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	30	1	4760	2	N	-0-					-0-
*12	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	30	1	4572	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,384 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-

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	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	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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. (ELLEN.) //CONT.// 74050 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
CAPRITO 99 WELL #: 2 L RRCID -> 069329 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	S	9156	-0-	-20	-0-	217	1	8939	2	Y	-0-					-0-
02	8084	S	8084	-0-	-0-	-0-	196	1	7888	2	Y	-0-					-0-
03	7502	S	6465	-0-	-1037	-0-	24	1	6441	2	Y	-0-					-0-
04	8850	S	8151	-0-	-699	-0-	30	1	8121	2	Y	-0-					-0-
05	8959	S	8959	-0-	-0-	-0-	31	1	8928	2	Y	-0-					-0-
06	8620	S	8620	-0-	-0-	-0-	30	1	8590	2	Y	-0-					-0-
07	8475	S	8475	-0-	-0-	-0-	8475	2			Y	-0-					-0-
08	8959	S	8537	-0-	-422	-0-	31	1	8506	2	Y	-0-					-0-
09	8638	S	8638	-0-	-0-	-0-	30	1	8608	2	Y	-0-					-0-
10	8874	S	8874	-0-	-0-	-0-	8874	2			Y	-0-					-0-
11	8593	S	8593	-0-	-0-	-0-	30	1	8563	2	Y	-0-					-0-
12	8928	S	8773	-0-	-155	-0-	31	1	8742	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R.O.C. (ELLEN.) //CONT.// 74050 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
UNIVERSITY 16-21 WELL #: 1 L RRCID -> 053610 COMPL. DATE 04/30/1972 TOTAL DEPTH 16890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	217	1	3298	2	N	-0-					-0-
02	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	196	1	2961	2	N	-0-					-0-
03	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	25	1	2984	2	N	-0-					-0-
04	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	30	1	2854	2	N	-0-					-0-
05	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	31	1	3894	2	N	-0-					-0-
06	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	29	1	3406	2	N	-0-					-0-
07	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
08	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	31	1	2269	2	N	-0-					-0-
09	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	30	1	1160	2	N	-0-					-0-
10	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
11	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	30	1	3435	2	N	-0-					-0-
*12	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	31	1	2667	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

7502 JV-S R.O.C. WELL #: 1 L RRCID -> 064759 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 16700 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-

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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	12726	X	12726	-0-	-0-	-0-	12707	3	19	9	N	17					113
04	15616	X	15616	-0-	-0-	-0-	15573	3	43	9	N	39					152
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					152
07	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					152
08	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					152
09	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					152
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 28,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

R.O.C. (MONTOYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
CAPRITO 82 WELL #: 1H RRCID -> 184119 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13940 - 17190

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	16399	X	16367	-0-	-32	-0-	16360	3	7	9	N	6					213
02	14991	X	14991	-0-	-0-	-0-	14982	3	9	9	N	8					221
03	17236	X	17133	-0-	-103	-0-	17115	3	18	9	N	16					237
04	16680	X	13064	-0-	-3616	-0-	13061	3	3	9	N	3					240
05	17236	X	-0-	-0-	-17236	-0-					N	-0-					240
06	16590	X	-0-	-0-	-16590	-0-					N	-0-					240
07	17143	X	-0-	-0-	-17143	-0-					N	-0-					240
08	17143	X	-0-	-0-	-17143	-0-					N	-0-					240
09	13050	X	-0-	-0-	-13050	-0-					N	-0-					240
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240

TOTAL GAS PROD: 61,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

CAPRITO 98 WELL #: 1H RRCID -> 190099 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14180 - 17331

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	14105	X	9982	-0-	-4123	-0-	9976	3	6	9	N	5					309
02	12740	X	7904	-0-	-4836	-0-	7897	3	7	9	N	6					315
03	14105	X	9934	-0-	-4171	-0-	9922	3	12	9	N	11					326
04	11220	X	9767	-0-	-1453	-0-	9746	3	21	9	N	19					345
05	11439	X	-0-	-0-	-11439	-0-					N	-0-					345
06	9660	X	-0-	-0-	-9660	-0-					N	-0-					345
07	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					N	-0-					345
08	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					N	-0-					345
09	9780	X	-0-	-0-	-9780	-0-					N	-0-	185	1			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: 37,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

CAPRITO 82 WELL #: 2H RRCID -> 193427 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13875 - 16188

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	13058	X	13058	-0-	-0-	-0-	13034	3	24	9	N	22					189
02	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	10385	3	18	9	N	16					205
03	12820	X	12820	-0-	-0-	-0-	12798	3	22	9	N	20					225
04	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	9279	3			N	-0-					225
05	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	3			N	-0-					225
06	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	3			N	-0-	167	1	3	7	55
07	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					55
08	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					55
09	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					55
10	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					55
11	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					55
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 56,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

R.O.C. (MONTOYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
CAPRITO "81" WELL #: 1H RRCID -> 200032 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 14322 PERF.14359 - 16999

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	7519	3			N	-0-					48
02	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	6806	3			N	-0-					48
03	7595	X	7269	-0-	-326	-0-	7269	3			N	-0-					48
04	7350	X	5674	-0-	-1676	-0-	5674	3			N	-0-					48
05	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					48
06	7290	X	-0-	-0-	-7290	-0-					N	-0-					48
07	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-					48
08	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-					48
09	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	-0-					48
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 27,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROC "83" WELL #: 1H RRCID -> 201007 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 14293 PERF.13900 - 15610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5221	-0-	-452	-0-	5221	3			N	-0-					66
02	5124	X	4123	-0-	-1001	-0-	4095	3	28	9	N	25					91
03	5673	X	5366	-0-	-307	-0-	5359	3	7	9	N	6					97
04	5100	X	3923	-0-	-1177	-0-	3921	3	2	9	N	2					99
05	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					99
06	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					99
07	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					99
08	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					99
09	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					99
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 18,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

CAPRITO 100 WELL #: 1 RRCID -> 245583 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.13655 - 14242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	185	-0-	-1303	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	900	N	136	-0-	-764	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R.O.C. (MONTOYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. 344412
708 JV-S PYOTE "3-20" WELL #: 3 U RRCID -> 052596 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	9360	-0-	-684	-0-	217	1	9143	2	Y	-0-					-0-
02	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	196	1	8131	2	Y	-0-					-0-
03	9703	X	6958	-0-	-2745	-0-	24	1	6934	2	Y	-0-					-0-
04	9060	X	8458	-0-	-602	-0-	30	1	8428	2	Y	-0-					-0-
05	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	31	1	9363	2	Y	-0-					-0-
06	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	30	1	9238	2	Y	-0-					-0-
07	9207	X	8938	-0-	-269	-0-	8938	2			Y	-0-					-0-
08	9393	X	9004	-0-	-389	-0-	31	1	8973	2	Y	-0-					-0-
09	9270	X	9201	-0-	-69	-0-	30	1	9171	2	Y	-0-					-0-
10	9579	X	9475	-0-	-104	-0-	9475	2			Y	-0-					-0-
11	9270	X	9251	-0-	-19	-0-	30	1	9221	2	Y	-0-					-0-
*12	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	31	1	9566	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	217	1	2091	2	N	-0-					-0-
02	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	196	1	1867	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3626	-0-	526	526	24	1	3602	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4109	-0-	1109	1635	30	1	4079	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3568	-0-	468	2103	31	1	3537	2	N	-0-					-0-
06	5281	X	3178	-0-	-2103	-0-	30	1	3148	2	N	-0-					-0-
07	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
08	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	31	1	2813	2	N	-0-					-0-
09	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	30	1	2773	2	N	-0-					-0-
10	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
11	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	30	1	2737	2	N	-0-					-0-
*12	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	31	1	2856	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

708 JV-D PYOTE WELL #: 2 RRCID -> 123766 COMPL. DATE 03/18/1987 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13365 - 13584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: -0- 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 SEALY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 189129 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14040 - 18300

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	682	N	30	-0-	-652	-0-	21	1	9	2	N	-0-			17
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	161	1	802	2	N	-0-			17
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-			17
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			17
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			17
06	330	N	-0-	-0-	-330	-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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 1,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAVES, N. (3200) 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
ARCO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 098343 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 3292 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
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	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-

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	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-

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-
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-

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	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-

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	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-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	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
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	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-

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	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-

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-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742
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	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-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-

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

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-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742
ARCO STATE 34 WELL #: 4 RRCID -> 075479 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

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

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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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-					N	NO RPT					56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2017

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

BPX OPERATING COMPANY 085408
RED BLUFF "2" WELL #: 1 RRCID -> 118145 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11697 - 11924

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

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	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	3928	2	106	9	Y	96	70	1			32
02	878 X	878	-0-	-0-	-0-	689	2	189	9	Y	172	138	1			66
03	9548 X	5389	-0-	-4159	-0-	5389	2			Y	-0-	66	1			-0-
04	8970 X	5817	-0-	-3153	-0-	5811	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
05	12846 X	12846	-0-	-0-	-0-	12846	2			Y	-0-					-0-
06	5220 X	1	-0-	-5219	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
07	9169 X	9169	-0-	-0-	-0-	31	1	9132	2	Y	5					5
						6	9									
08	10447 X	2054	-0-	-8393	-0-	14	1	1919	2	Y	110	49	1			66
						121	9									
09	10110 X	749	-0-	-9361	-0-	8	1	697	2	Y	40	31	1			75
						44	9									
10	10447 X	1787	-0-	-8660	-0-	31	1	1710	2	Y	42	78	1			39
						46	9									
11	8880 X	3192	-0-	-5688	-0-	15	1	3127	2	Y	45	68	1			16
						50	9									
12	9176 X	-0-	-0-	-9176	-0-					Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 45,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 515

RED BLUFF (WOLFCAMP) //CONT.// 75161 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
OXY USA INC. 630591
RED BLUFF "12" WELL #: 3 RRCID -> 096751 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 17017 PERF.11530 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
06	360	N	33	-0-	-327	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	103					103

TOTAL GAS PROD: 3,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
DAMSITE UNIT WELL #: 1D RRCID -> 264477 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 4845 - 5184

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 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-

RODGERS (ATOKA) 77830 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
KELTON WELL #: 1 RRCID -> 080833 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 19870 PERF.14252 - 14306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			N	-0-					28
02	2324	X	2152	-0-	-172	-0-	2152	3			N	-0-					28
03	2573	X	1091	-0-	-1482	-0-	1091	3			N	-0-					28
04	2490	X	1428	-0-	-1062	-0-	1428	3			N	-0-					28
05	2573	X	1505	-0-	-1068	-0-	1505	3			N	-0-					28
06	2490	X	867	-0-	-1623	-0-	867	3			N	-0-					28
07	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					28
08	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					28
09	1470	X	-0-	-0-	-1470	-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: 10,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 154628 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 19190 PERF.13508 - 13532

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-					77

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

01	12331	X	12331	-0-	-0-	-0-	12324	2	7	9	N	6					204
02	19424	X	19424	-0-	-0-	-0-	19424	2			N	-0-					204
03	11776	X	11776	-0-	-0-	-0-	11776	2			N	-0-					204
04	10860	X	1498	-0-	-9362	-0-	1498	2			N	-0-					204
05	11222	X	-0-	-0-	-11222	-0-					N	-0-					204
06	10860	X	-0-	-0-	-10860	-0-					N	-0-					204
07	11222	X	6349	-0-	-4873	-0-	6349	2			N	-0-					204
08	16945	X	16945	-0-	-0-	-0-	16945	2			N	-0-					204
09	22191	X	22191	-0-	-0-	-0-	22191	2			N	-0-					204
10	19127	X	19127	-0-	-0-	-0-	19127	2			N	-0-					204
11	18730	X	18730	-0-	-0-	-0-	18730	2			N	-0-					204
*12	18356	X	18356	-0-	-0-	-0-	18356	2			N	-0-					204

TOTAL GAS PROD: 146,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ROJO CABALLOS (MISS.) //CONT.// 77953 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHLOSSER, FRED ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184879 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15529 - 15303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3321	-0-	-709	-0-	3314	2	7	9	N	6			100
02	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5431	2	18	9	N	16			116
03	4030	X	3739	-0-	-291	-0-	3732	2	7	9	N	6			122
04	3900	X	362	-0-	-3538	-0-	362	2			N	-0-			122
05	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-			122
06	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-			122
07	4030	X	2426	-0-	-1604	-0-	2426	2			N	-0-			122
08	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			N	-0-			122
09	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			N	-0-			122
10	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	2			N	-0-			122
11	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-			122
*12	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			N	-0-			122

TOTAL GAS PROD: 39,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 203355 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179

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-

ROJO CABALLOS (PENN.) 77953 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WEATHERBY, IVY B "A" WELL #: 2 RRCID -> 205555 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. 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	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5595	3	11	9	Y	10					372
02	DLQ G-10		8626	-0-	8626	8626	8619	3	7	9	Y	6					378
03	DLQ G-10		8720	-0-	8720	17346	8705	3	15	9	Y	14					392
04	DLQ G-10		7020	-0-	7020	24366	7019	3	1	9	Y	1					393
05	DLQ G-10		8385	-0-	8385	32751	8383	3	2	9	Y	2					395
06	40661	X	7910	-0-	-32751	-0-	7910	3			Y	-0-	4	6			391
07	9548	X	8100	-0-	-1448	-0-	8100	3			Y	-0-					392
08	8711	X	7669	-0-	-1042	-0-	7651	3	18	9	Y	16					408
09	8100	X	6343	-0-	-1757	-0-	6254	3	89	9	Y	81	151	1			338
10	8370	X	6440	-0-	-1930	-0-	6406	3	34	9	Y	31					369
11	7920	X	6245	-0-	-1675	-0-	6223	3	22	9	Y	20					389
12	8091	X	6723	-0-	-1368	-0-	6705	3	18	9	Y	16					405

TOTAL GAS PROD: 87,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

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	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	3			Y	-0-					19
02	DLQ G-10		3681	-0-	3681	3681	3681	3			Y	-0-					19
03	DLQ G-10		5220	-0-	5220	8901	5220	3			Y	-0-					19
04	DLQ G-10		6051	-0-	6051	14952	6051	3			Y	-0-					19
05	DLQ G-10		6265	-0-	6265	21217	6265	3			Y	-0-					19
06	27956	X	6739	-0-	-21217	-0-	6739	3			Y	-0-					19
07	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5617	3			Y	-0-					19
08	5363	X	3620	-0-	-1743	-0-	3620	3			Y	-0-					19
09	6750	X	2734	-0-	-4016	-0-	2648	3	86	9	Y	78	11	1			86
10	6975	X	2560	-0-	-4415	-0-	2560	3			Y	-0-					86
11	6750	X	2153	-0-	-4597	-0-	2153	3			Y	-0-					86
12	5611	X	2061	-0-	-3550	-0-	2061	3			Y	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 50,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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	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-

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	3100	N	2719	-0-	-381	755	2664	3	55	9	Y	50					73
02	DLQ G-10		5138	-0-	5138	5893	4999	3	139	9	Y	126					199
03	8649	X	2756	-0-	-5893	-0-	2708	3	48	9	Y	44					243
04	4110	X	1436	-0-	-2674	-0-	1428	3	8	9	Y	7	187	1			63
05	4960	X	904	-0-	-4056	-0-	904	3			Y	-0-					63
06	4800	X	1358	-0-	-3442	-0-	1344	3	14	9	Y	13					76
07	4960	X	856	-0-	-4104	-0-	856	3			Y	-0-					76
08	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					76
09	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					76
10	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					76
11	1350	X	686	-0-	-664	-0-	686	3			Y	-0-					76
*12	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			Y	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 18,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

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	335	N	335	-0-	-0-	-0-	326	3	9	9	N	8					8
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	295	3	1	9	N	1					9
03	589	N	136	-0-	-453	-0-	136	3			N	-0-					9
04	330	N	59	-0-	-271	-0-	58	3	1	9	N	1					10
05	341	N	18	-0-	-323	-0-	18	3			N	-0-					10
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	243	3	19	9	N	17					27
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					27
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1542	3	84	9	N	76					103
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1100	3	1	9	N	1					104
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					104
11	1350	N	757	-0-	-593	-0-	757	3			N	-0-	4	7			100
12	1147	N	672	-0-	-475	-0-	672	3			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 6,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH) 77953 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 087588 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 15692 PERF.12900 - 15692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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, NORTH) //CONT.// 77953 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 201833 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 18522 PERF.15626 - 15636

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

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

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

01	6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	3			N	-0-					-0-
02	7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	7158	3			N	-0-					-0-
03	6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	6751	3			N	-0-					-0-
04	7274 X	7274	-0-	-0-	-0-	7274	3			N	-0-					-0-
05	6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	6552	3			N	-0-					-0-
06	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	3			N	-0-					-0-
07	5890 X	5242	-0-	-648	-0-	5242	3			N	-0-					-0-
08	5890 X	4376	-0-	-1514	-0-	4376	3			N	-0-					-0-
09	5700 X	4419	-0-	-1281	-0-	4419	3			N	-0-					-0-
10	5890 X	4839	-0-	-1051	-0-	4839	3			N	-0-					-0-
11	5700 X	4163	-0-	-1537	-0-	4163	3			N	-0-					-0-
*12	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,134 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	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
02	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
03	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3054	-0-	54	54	3054	3			N	-0-					-0-
05	2776	N	2722	-0-	-54	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3129	-0-	129	129	3129	3			N	-0-					-0-
07	3184	X	3055	-0-	-129	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
08	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
09	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
10	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
11	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
*12	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMALLWOOD WELL #: 1 RRCID -> 199502 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 20986 PERF.17566 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	1688	-0-	-79	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
02	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	1308	-0-	-1141	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	47	-0-	-1573	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	1693	-0-	-849	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
08	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	270	-0-	-1680	-0-	270	3			N	-0-					-0-
12	837	N	228	-0-	-609	-0-	228	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARGROVE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	3			N	-0-					-0-
02	504	N	485	-0-	-19	-0-	485	3			N	-0-					-0-
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
04	540	N	103	-0-	-437	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	527	N	306	-0-	-221	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
*09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
10	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					-0-
11	540	N	473	-0-	-67	-0-	473	3			N	-0-					-0-
12	558	N	429	-0-	-129	-0-	429	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2442	-0-	-358	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
03	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	565	-0-	-2435	-0-	565	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	857	-0-	-2243	-0-	857	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
07	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
08	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	3			N	-0-					-0-
*09	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	3			N	-0-					-0-
10	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	3			N	-0-					-0-
11	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	3			N	-0-					-0-
*12	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REYNOLDS CATTLE CO. "B" WELL #: 1 RRCID -> 070876 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 21730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	4853	-0-	-1502	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
02	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5479	-0-	-876	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	532	-0-	-5498	-0-	532	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	848	-0-	-5755	-0-	848	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	968	-0-	-5422	-0-	968	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	2787	-0-	-3816	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
08	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
09	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8368	2			N	-0-					-0-
10	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	5452	-0-	-1358	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	5323	-0-	-1714	-0-	5323	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,791 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	30845	X	26463	-0-	-4382	-0-	26463	2			N	-0-					-0-
02	29991	X	29991	-0-	-0-	-0-	29991	2			N	-0-					-0-
03	30845	X	26125	-0-	-4720	-0-	26125	2			N	-0-					-0-
04	29760	X	2693	-0-	-27067	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
05	33201	X	6128	-0-	-27073	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
06	32130	X	-0-	-0-	-32130	-0-					N	-0-					-0-
07	33201	X	12809	-0-	-20392	-0-	12809	2			N	-0-					-0-
08	30556	X	30556	-0-	-0-	-0-	30556	2			N	-0-					-0-
09	47985	X	47985	-0-	-0-	-0-	47985	2			N	-0-					-0-
10	27397	X	27397	-0-	-0-	-0-	27397	2			N	-0-					-0-
11	42029	X	42029	-0-	-0-	-0-	42029	2			N	-0-					-0-
12	33232	X	24649	-0-	-8583	-0-	24649	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 276,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	15066	X	12660	-0-	-2406	-0-	11	1	12649	2	N	-0-			-0-
02	14297	X	14297	-0-	-0-	-0-	10	1	14287	2	N	-0-			-0-
03	15190	X	12304	-0-	-2886	-0-	11	1	12293	2	N	-0-			-0-
04	14700	X	1115	-0-	-13585	-0-	1115	2			N	-0-			-0-
05	15841	X	1352	-0-	-14489	-0-	1352	2			N	-0-			-0-
06	15330	X	-0-	-0-	-15330	-0-					N	-0-			-0-
07	15841	X	4993	-0-	-10848	-0-	4993	2			N	-0-			-0-
08	14173	X	14173	-0-	-0-	-0-	14173	2			N	-0-			-0-
09	20882	X	20882	-0-	-0-	-0-	20882	2			N	-0-			-0-
10	16275	X	16275	-0-	-0-	-0-	16275	2			N	-0-			-0-
11	18093	X	18093	-0-	-0-	-0-	18093	2			N	-0-			-0-
*12	16820	X	16820	-0-	-0-	-0-	16820	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 132,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11811	X	3313	-0-	-8498	-0-	3313	2			N	-0-			-0-
02	10668	X	-0-	-0-	-10668	-0-					N	-0-			-0-
03	4495	X	3732	-0-	-763	-0-	3732	2			N	-0-			-0-
04	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-			-0-
05	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-			-0-
06	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-			-0-
07	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-			-0-
08	3720	X	-0-	-0-	-3720	-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: 7,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 2 RRCID -> 087074 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17327 - 18223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 1 RRCID -> 170842 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 21600 PERF.17455 - 17882

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2019 - P/A 05/23/19

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

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551
MCINTYRE - STATE "32" WELL #: 1 T RRCID -> 141360 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 18564 PERF.18104 - 18378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
MOORE, KATHLEEN J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136145 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 21900 PERF.18015 - 18204

01	38970	X	38970	-0-	-0-	-0-	38970	3			N	-0-					-0-
02	31629	X	31629	-0-	-0-	-0-	31629	3			N	-0-					-0-
03	33377	X	33377	-0-	-0-	-0-	33377	3			N	-0-					-0-
04	27139	X	27139	-0-	-0-	-0-	27139	3			N	-0-					-0-
05	29974	X	29974	-0-	-0-	-0-	29974	3			N	-0-					-0-
06	26371	X	26371	-0-	-0-	-0-	26371	3			N	-0-					-0-
07	26443	X	26443	-0-	-0-	-0-	26443	3			N	-0-					-0-
08	19474	X	19474	-0-	-0-	-0-	19474	3			N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	48949	X	48949	-0-	-0-	-0-	48949	3			N	-0-					-0-
*12	40038	X	40038	-0-	-0-	-0-	40038	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 322,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	26614	X	26614	-0-	-0-	-0-	26614	3			N	-0-					17
02	31123	X	31123	-0-	-0-	-0-	31123	3			N	-0-					17
03	31985	X	31985	-0-	-0-	-0-	31985	3			N	-0-					17
04	28876	X	28876	-0-	-0-	-0-	28876	3			N	-0-					17
05	29912	X	29912	-0-	-0-	-0-	29912	3			N	-0-					17
06	28725	X	28725	-0-	-0-	-0-	28725	3			N	-0-					17
07	31034	X	31034	-0-	-0-	-0-	31034	3			N	-0-					17
08	30834	X	30834	-0-	-0-	-0-	30834	3			N	-0-					17
09	28461	X	28461	-0-	-0-	-0-	28286	3	175	9	N	159	9	1	1	8	166
10	28859	X	28859	-0-	-0-	-0-	184	1	28671	3	N	4					170
							4	9									
11	27778	X	27778	-0-	-0-	-0-	28	1	27750	3	N	-0-					170
*12	29353	X	29353	-0-	-0-	-0-	1	1	29352	3	N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 353,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

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

01	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 069057 COMPL. DATE 09/25/1976 TOTAL DEPTH 21570 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-

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	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
02	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
03	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	294	-0-	-1746	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	643	-0-	-1465	-0-	643	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
09	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
10	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	1807	-0-	-456	-0-	1807	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,677 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	3906	X	3804	-0-	-102	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3403	-0-	-125	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3767	-0-	-139	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	513	-0-	-3267	-0-	513	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	615	-0-	-3198	-0-	615	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	38	-0-	-3652	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	1228	-0-	-2554	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	2608	-0-	-1174	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
09	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
10	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
11	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
*12	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 093799 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 21385 PERF.21220 - 21304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 (MCKEE) 78936 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL,W.N.,ETAL 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 (TUBB) 78936 600 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1955 RRCID -> 226228 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 4885 PERF. 4412 - 4769

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT						C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT				EOM BALANCE
01	3103	R	3103	-0-	-0-	-0-	3047	3	56	9			Y	51	58	0			14
02	2800	#	2766	-0-	-34	-0-	2734	3	32	9			Y	29	31	0			12
03	3100	#	3039	-0-	-61	-0-	2998	3	41	9			Y	37	39	0			10
04	3000	#	2902	-0-	-98	-0-	2867	3	35	9			Y	32	31	0			11
05	3100	#	2977	-0-	-123	-0-	2936	3	41	9			Y	37	39	0			9
06	3000	#	2861	-0-	-139	-0-	2821	3	40	9			Y	36	33	0			12
07	3069	#	2436	-0-	-633	-0-	2337	3	99	9			Y	90	72	0			30
08	3038	#	2039	-0-	-999	-0-	2002	3	37	9			Y	34	54	0			10
09	3214	R	3214	-0-	-0-	-0-	3136	3	78	9			Y	71	55	0			26
10	3091	R	3091	-0-	-0-	-0-	2982	3	109	9			Y	99	109	0			16
11	2880	R	2880	-0-	-0-	-0-	2784	3	96	9			Y	87	82	0			21
*12	2917	R	2917	-0-	-0-	-0-	2873	3	44	9			Y	40	52	0			9

TOTAL GAS PROD: 34,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 643

RUNNING W (WADDELL) 78936 800 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 380 RRCID -> 183068 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5735 - 5774

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT						C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT				EOM BALANCE
01	93	#	59	-0-	-34	-0-	59	3					N	-0-					-0-
02	84	#	6	-0-	-78	-0-	6	3					N	-0-					-0-
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-							N	-0-					-0-
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-							N	-0-					-0-
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-							N	-0-					-0-
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-							N	-0-					-0-
07	6	#	-0-	-0-	-6	-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: 65 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUNNING W (WADDELL) //CONT.// 78936 800 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
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	1297	R	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
02	1123	R	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
03	1297	R	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
04	1323	R	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
05	1304	R	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
06	1257	R	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
07	1254	R	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
08	1246	R	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
09	1258	R	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
*10	1373	R	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
11	1275	R	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
*12	1374	R	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 043144 COMPL. DATE 01/02/1968 TOTAL DEPTH 6128 PERF. N/A

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-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 5 RRCID -> 163936 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5114 - 5328

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

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CROLEY ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 203707 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 5422 - 5430

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

M.B. MCKNIGHT WELL #: 10 RRCID -> 261520 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4978 - 5373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	4719	-0-	-1078	-0-	4552	2	167	9	Y	152	154	0			4
02	5236	X	3783	-0-	-1453	-0-	3655	2	128	9	Y	116	116	0			4
03	5425	X	3618	-0-	-1807	-0-	3484	2	134	9	Y	122	120	0			6
04	4980	X	3323	-0-	-1657	-0-	2657	2	520	4	Y	133	134	0			5
							146	9									
05	4712	X	4541	-0-	-171	-0-	3552	2	822	4	Y	152	153	0			4
							167	9									
06	4560	X	4208	-0-	-352	-0-	3988	2	63	4	Y	143	139	0			8
							157	9									
07	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4784	2	180	9	Y	164	162	0			10
08	4526	X	4342	-0-	-184	-0-	4047	2	156	4	Y	126	130	0			6
							139	9									
09	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4494	2	342	4	Y	111	111	0			6
							122	9									
10	4960	X	2231	-0-	-2729	-0-	2190	2	41	9	Y	37	40	0			3
11	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	57	54	0			3
12	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	152	139	0			16

TOTAL GAS PROD: 40,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,465

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1085 RRCID -> 084126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5029 - 5479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 109 RRCID -> 066712 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 5505 PERF. N/A

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

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 111 RRCID -> 068058 COMPL. DATE 08/02/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

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

MCKNIGHT-CROLEY WELL #: 1 RRCID -> 163056 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5166 - 5394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681
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	-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	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 #: 181 RRCID -> 174792 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5025 - 5481

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

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-					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-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
WILLIAMS OIL COMPANY 925440
MCKNIGHT, M. B. 21A WELL #: 1 RRCID -> 207511 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 5372 - 5442

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

S.E.G. (WICHITA-ALBANY) 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
LEHN-MBR WELL #: 1 RRCID -> 195208 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4488 - 4748

01	651	N	604	-0-	-47	-0-	10	1	584	2	N	9					82
							10	9									
02	560	N	540	-0-	-20	-0-	10	1	524	2	N	5					87
							6	9									
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	10	1	1202	2	N	-0-					87
04	570	N	475	-0-	-95	-0-	10	1	465	2	N	-0-					87
05	589	N	164	-0-	-425	-0-	10	1	154	2	N	-0-					87
06	840	N	206	-0-	-634	-0-	10	1	196	2	N	-0-					87
07	496	N	201	-0-	-295	-0-	10	1	191	2	N	-0-					87
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	72	2	N	78	78	1			87
							86	9									
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					87
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					87
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 3,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

LEHN WELL #: 3 RRCID -> 204141 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4470 - 4642

01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	471	2	2	9	Y	2					47
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	462	2	1	9	Y	1	11	1			37
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					37
04	390	N	291	-0-	-99	-0-	291	2			Y	-0-					37
05	403	N	46	-0-	-357	-0-	45	2	1	9	Y	1					38
06	390	N	26	-0-	-364	-0-	26	2			Y	-0-					38
07	310	N	6	-0-	-304	-0-	6	2			Y	-0-					38
08	SHUT IN		5	-0-	5	5	2	2	3	9	Y	3	3	1			38
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					38
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					38
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					38
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 1,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

S.E.G. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. //CONT.// 280588
LEHN WELL #: 2 RRCID -> 267635 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4485 - 4788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	10	1	869	2	Y	27					193
							30	9									
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	10	1	853	2	Y	22	161	1			54
							24	9									
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	10	1	979	2	Y	-0-					54
04	720	N	548	-0-	-172	-0-	10	1	538	2	Y	-0-					54
05	744	N	92	-0-	-652	-0-	10	1	82	2	Y	-0-					54
06	720	N	58	-0-	-662	-0-	10	1	48	2	Y	-0-					54
07	558	N	21	-0-	-537	-0-	10	1	11	2	Y	-0-					54
08	SHUT IN		57	-0-	57	57	10	1	4	2	Y	39	40	1			53
							43	9									
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					53
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					53
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					53
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 3,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

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-

OLSEN ENERGY INC. 621750
CHALKEY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 135102 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 5340 PERF. N/A

01	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2320	2	13	9	N	12					130
02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2083	2	6	9	N	5					135
03	2294	N	2257	-0-	-37	-0-	2243	2	14	9	N	13					148
04	2250	N	1629	-0-	-621	-0-	1607	2	22	9	N	20					168
05	2325	N	1265	-0-	-1060	-0-	1254	2	11	9	N	10					178
06	2190	N	1883	-0-	-307	-0-	1873	2	10	9	N	9					187
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2097	2	18	9	N	16	175	1			28
08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2049	2	15	9	N	14					42
09	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2107	2	17	9	N	15					57
10	2108	N	2101	-0-	-7	-0-	2090	2	11	9	N	10					67
11	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2026	2	12	9	N	11					78
12	2201	N	2025	-0-	-176	-0-	2004	2	21	9	N	19					97

TOTAL GAS PROD: 23,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

SADDLE BUTTE, N. (WICH.-ALBANY) 79460 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PA PROSPECT CORPORATION 631632
REED "D" WELL #: 1 RRCID -> 154391 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3904 - 4342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAINT LAWRENCE (STRAWN) 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
COG OPERATING LLC 166150
MCDANIEL BROTHERS WELL #: 3034 RRCID -> 248636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9953 - 10009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	639	-0-	-12	-0-	48	1	576	3	N	14	182	1			117
						15	9									
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	521	3	1	9	N	1					118
03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	572	3	8	9	N	7					125
04	630 N	600	-0-	-30	-0-	12	1	580	3	N	7					132
						8	9									
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					132
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					132
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	48	1	595	3	N	-0-					132
08	589 N	544	-0-	-45	-0-	544	3			N	-0-					132
09	570 N	569	-0-	-1	-0-	569	3			N	-0-					132
10	651 N	570	-0-	-81	-0-	566	3	4	9	N	4					136
*11	540 N	417	-0-	-123	-0-	417	3			N	-0-					136
12	589 N	453	-0-	-136	-0-	453	3			N	-0-					136

TOTAL GAS PROD: 6,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

DE3 OPERATING LLC 518310
HUBBARD WELL #: 1 RRCID -> 157463 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9857 - 9896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	34	3	24	9	N	22					192
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	6					198
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					221
04	60 N	36	-0-	-24	-0-	7	3	29	9	N	26					247
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	6	3	36	9	N	33					280
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					305
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	5	180	1			130
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					130
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			130
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	5	8			149
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					160
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 136 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
MCCLURE OIL COMPANY, INC. 540703
CLARK, L.C. ESTATE WELL #: 1039 RRCID -> 276595 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9980 - 10031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
SCHWARTZ, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 219583 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9868 - 9914

01	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-					119
02	168 N	130	-0-	-38	-0-	129	3	1	9	N	1	1	8			119
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	165	3	2	9	N	2	2	8			119
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	131	3	1	9	N	1	1	8			119
05	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					119
06	150 N	108	-0-	-42	-0-	90	3	18	9	N	16					135
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					135
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					135
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	100	3	35	6	-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: 809 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

XTO ENERGY INC. 945936
HOELSCHER, FRED J. WELL #: 1 RRCID -> 134836 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9934 - 9980

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-

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1209	N	1044	-0-	-165	-0-	1027	3	17	9	N	15					150
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	12					162
03	1023	N	657	-0-	-366	-0-	654	3	3	9	N	3					165
04	1020	N	743	-0-	-277	-0-	733	3	10	9	N	9					174
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	841	3	9	9	N	8					182
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	5					187
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	860	3	4	9	N	4					191
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					194
10	868	N	685	-0-	-183	-0-	683	3	2	9	N	2					196
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	648	3	4	9	N	4					200
*12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	677	3	6	9	N	5	175	1			30

TOTAL GAS PROD: 6,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

HALFMANN, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 147950 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9957 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	194	3	6	9	Y	5	104	6			151
02	812	N	605	-0-	-207	-0-	605	3			Y	-0-					151
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					151
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					151
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					151
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	5					156
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			Y	-0-					156
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-					156
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					156
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					156
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	3	74	1			85
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 3,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HALFMANN, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 147951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	7	3	3	9	Y	3	110	6			160
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					160
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					160
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					160
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					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	4	79	1			91
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLASSCOCK -X- FEE WELL #: 2 RRCID -> 264434 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9900 - 9932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	454	3	2	9	Y	2					17
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	530	3	3	9	Y	3					20
03	620	N	457	-0-	-163	-0-	449	3	8	9	Y	7					27
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	2					29
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1022	3	7	9	Y	6					35
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	43					78
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					78
08	775	N	177	-0-	-598	-0-	177	3			Y	-0-					78
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					78
11	180	N	85	-0-	-95	-0-	85	3			Y	-0-					76
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 3,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
JURECEK "A" WELL #: 1 RRCID -> 143088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

THOMASON "D" WELL #: 1 RRCID -> 195340 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9854 - 10670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) //CONT.// 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
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-

EPO NO. 1 DANIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195343 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9963 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195344 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	32	-0-	-61	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
02	84	#	53	-0-	-31	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
03	93	#	13	-0-	-80	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		320	-0-	320	320	309	2	11	9	Y	10					10
06	DLQ G-10		230	-0-	230	550	230	2			Y	-0-	10	1			-0-
07	1027	R	477	-0-	-550	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
08	384	R	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
09	300	#	188	-0-	-112	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
10	510	R	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
11	471	R	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
12	465	#	401	-0-	-64	-0-	401	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) //CONT.// 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 204040 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DANIEL UNIT "3" WELL #: 1 RRCID -> 205558 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9956 - 9968

01	3534	#	3511	-0-	-23	-0-	3459	2	52	9	Y	47					153
02	3192	#	3115	-0-	-77	-0-	3069	2	46	9	Y	42					195
03	3534	#	3390	-0-	-144	-0-	3345	2	45	9	Y	41	225	1			11
04	DLQ G-10		3172	-0-	3172	3172	3125	2	47	9	Y	43	27	1			27
05	DLQ G-10		3114	-0-	3114	6286	3035	2	79	9	Y	72					99
06	DLQ G-10		2418	-0-	2418	8704	2355	2	63	9	Y	57	108	1			48
07	11511	R	2807	-0-	-8704	-0-	2777	2	30	9	Y	27					75
08	3329	R	3329	-0-	-0-	-0-	3186	2	143	9	Y	130	136	1			69
09	3180	#	2730	-0-	-450	-0-	2612	2	118	9	Y	107	92	1			84
10	3100	#	2387	-0-	-713	-0-	2348	2	39	9	Y	35	90	1			29
11	3210	#	2455	-0-	-755	-0-	2401	2	54	9	Y	49	28	1			50
12	3317	#	2217	-0-	-1100	-0-	2174	2	43	9	Y	39	44	1			45

TOTAL GAS PROD: 34,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 689

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (DELAWARE) 80291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC 166150
PELICAN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 265856 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 4090 - 5794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP) 80296 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
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	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	3			N	-0-					216
02	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3			N	-0-					216
03	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3			N	-0-					216
04	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	3			N	-0-					216
05	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	477	1	1842	3	N	-0-					216
						1301	4									
06	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	952	1	1074	3	N	-0-					216
						488	4									
07	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	512	1	4288	3	N	-0-					216
08	4030 X	2710	-0-	-1320	-0-	447	1	2263	3	N	-0-					216
09	3900 X	3669	-0-	-231	-0-	298	1	3371	3	N	-0-					216
10	4495 X	3533	-0-	-962	-0-	116	1	3417	3	N	-0-					216
11	4350 X	2380	-0-	-1970	-0-	300	1	2080	3	N	-0-					216
12	4495 X	2996	-0-	-1499	-0-	2996	3			N	-0-					216

TOTAL GAS PROD: 42,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					170
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					170
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					170
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					170
05	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	180	1	693	3	N	-0-					170
						489	4									
06	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	952	1	1074	3	N	-0-					170
						488	4									
07	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	149	1	1252	3	N	-0-					170
08	1364 N	791	-0-	-573	-0-	130	1	661	3	N	-0-					170
09	1320 N	1071	-0-	-249	-0-	87	1	984	3	N	-0-					170
10	1364 N	1032	-0-	-332	-0-	34	1	998	3	N	-0-					170
11	780 N	695	-0-	-85	-0-	88	1	607	3	N	-0-					170
12	1116 N	875	-0-	-241	-0-	875	3			N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 10,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP) //CONT.// 80296 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	372	N	31	-0-	-341	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	140	N	28	-0-	-112	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
							11	4									
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	647	1	730	3	N	-0-					-0-
							332	4									
07	3100	N	7246	-0-	4146	4146	773	1	6473	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	4089	-0-	989	5135	674	1	3415	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	5536	-0-	2536	7671	449	1	5087	3	N	-0-					-0-
10	13005	X	5334	-0-	-7671	-0-	176	1	5158	3	N	-0-					-0-
11	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	453	1	3139	3	N	-0-					-0-
*12	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,178 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	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
*12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (CLEAR FORK) 80473 062 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
KRF PRODUCTION COMPANY LLC 477311
BARNSLEY, T.C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 206991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3871 - 4178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) 80473 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 1521 RRCID -> 276542 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4095 - 4196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	2763	-0-	-1143	-0-	2763	3			Y	-0-					-0-
02	3584	X	1385	-0-	-2199	-0-	1385	3			Y	-0-					-0-
03	4371	X	2091	-0-	-2280	-0-	1958	3	133	4	Y	-0-					-0-
04	4230	X	1135	-0-	-3095	-0-	1135	3			Y	-0-					-0-
05	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			Y	-0-					-0-
06	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			Y	-0-					-0-
07	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			Y	-0-					-0-
08	620	X	98	-0-	-522	-0-	96	3	2	4	Y	-0-					-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-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: 11,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 1918 RRCID -> 281557 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 4038 - 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	17876	X	17876	-0-	-0-	-0-	17722	3	154	9	Y	140	145	0			5
02	10752	X	7727	-0-	-3025	-0-	7696	3	31	9	Y	28	31	0			2
03	13229	X	13229	-0-	-0-	-0-	11666	3	1388	4	Y	159	149	0			12
							175	9									
04	20337	X	20337	-0-	-0-	-0-	14327	3	5617	4	Y	357	354	0			15
							393	9									
05	17972	X	17972	-0-	-0-	-0-	17617	3	355	9	Y	323	327	0			11
06	20527	X	20527	-0-	-0-	-0-	18141	3	2154	4	Y	211	213	0			9
							232	9									
07	20080	X	20080	-0-	-0-	-0-	15206	3	4619	4	Y	232	229	0			12
							255	9									
08	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	5235	3	7356	4	Y	149	155	0			6
							164	9									
09	16219	X	16219	-0-	-0-	-0-	15826	3	393	9	Y	357	352	0			11
10	18151	X	18151	-0-	-0-	-0-	17782	3	369	9	Y	335	317	0			29
11	DLQ G-10		18288	-0-	18288	18288	17301	3	644	4	Y	312	319	0			22
							343	9									
12	DLQ G-10		18774	-0-	18774	37062	18388	3	386	9	Y	351	338	0			35

TOTAL GAS PROD: 201,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,954

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
TUBB, J. B. WELL #: 5 L RRCID -> 067039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4072 - 4128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2714	-0-	-448	-0-	2714	3			Y	-0-					-0-
02	2856	X	1861	-0-	-995	-0-	1861	3			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2098	-0-	-909	-0-	2098	3			Y	-0-					-0-
04	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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: 8,313 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. D ACCT. #2 WELL #: 3 RRCID -> 076488 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 4614 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

TUBB, J. B. "D" WELL #: 2 RRCID -> 076780 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 5012 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	173810			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	173810			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	173810			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	173810			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	173810			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	173810			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	173810			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	173810			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	173810			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	173810			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	173810			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	173810			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 155933 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
APACHE CORPORATION 027200
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	51	R	51	-0-	-0- B	-0-	1	1	38	3	Y	11	12	1			6
							12	9									
02	68	R	68	-0-	-0- B	-0-	1	1	42	3	Y	18	12	1			12
							5	4	20	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	109	R	109	-0-	-0- B	-0-	61	3	20	4	Y	25	28	1			9
							28	9									
04	155	R	155	-0-	-0- B	-0-	106	3	15	4	Y	31	32	1			8
							34	9									
05	91	R	91	-0-	-0- B	-0-	53	3	9	4	Y	26	25	1			9
							29	9									
06	121	R	121	-0-	-0- B	-0-	82	3	15	4	Y	22	17	1			14
							24	9									
07	96	R	96	-0-	-0- B	-0-	58	3	17	4	Y	19	27	1			6
							21	9									
08	104	R	104	-0-	-0- B	-0-	41	3	31	4	Y	29	11	1			24
							32	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	91	R	91	-0-	-0- B	-0-	69	3	22	9	Y	20	25	1			19
10	93	#	30	-0-	-63 B	-63	1	1	25	3	Y	2	11	1			10
							2	4	2	9							
11	90	#	61	-0-	-29 B	-92	1	1	60	3	Y	-0-	10	1			-0-
12	93	#	148	-0-	55 B	-37	1	1	132	3	Y	14	4	1			10
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 1,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

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	112	R	112	-0-	-0- B	-0-	91	3	21	9	Y	19	17	1			4
02	102	R	102	-0-	-0- B	-0-	74	3	9	4	Y	17	15	1			6
							19	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	#	86	-0-	-7 B	-7	53	3	18	4	Y	14	17	1			3
							15	9									
04	90	#	94	-0-	4 B	-3	69	3	10	4	Y	14	13	1			4
							15	9									
05	93	#	64	-0-	-29 B	-32	42	3	7	4	Y	14	15	1			3
							15	9									
06	90	#	28	-0-	-62 B	-94	13	3	2	4	Y	12	12	1			3
							13	9									
07	93	#	46	-0-	-47 B	-141	22	3	7	4	Y	15	16	1			2
							17	9									
08	93	#	98	-0-	5 B	-136	46	3	34	4	Y	16	14	1			4
							18	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -136																	
09	60	#	-0-	-0-	-60 B	-196					Y	-0-	4	1			-0-
10	62	#	-0-	-0-	-62 B	-258					Y	-0-					-0-
11	60	#	-0-	-0-	-60 B	-318					Y	-0-					-0-
12	62	#	-0-	-0-	-62 B	-380					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 630 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	31	#	-0-	-0-	-31 B	-306					Y	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28 B	-334					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -334																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-334					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-334					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-334					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-334					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-334					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-334					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -334																	
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-

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	69	R	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
02	80	R	80	-0-	-0- B	-0-	72	3	8	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	48	R	48	-0-	-0- B	-0-	36	3	12	4	Y	-0-					-0-
04	55	R	55	-0-	-0- B	-0-	37	3	5	4	Y	12	8	1			4
							13	9									
05	77	R	77	-0-	-0- B	-0-	50	3	9	4	Y	16	17	1			3
							18	9									
06	227	R	227	-0-	-0- B	-0-	177	3	33	4	Y	15	15	1			3
							17	9									
07	262	R	262	-0-	-0- B	-0-	200	3	60	4	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
08	236	R	236	-0-	-0- B	-0-	125	3	93	4	Y	16	12	1			4
							18	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	514	R	514	-0-	-0- B	-0-	477	3	37	9	Y	34	32	1			6
10	445	R	445	-0-	-0- B	-0-	400	3	25	4	Y	18	19	1			5
							20	9									
11	269	R	269	-0-	-0- B	-0-	265	3	4	9	Y	4	7	1			2
12	434	#	357	-0-	-77 B	-77	357	3			Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

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
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 020737 COMPL. DATE 06/16/1954 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	#	602	-0-	-18 B	-1184	602	3			N	-0-					-0-
02	560	#	390	-0-	-170 B	-1354	390	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-902		CANCELLED UNDERAGE ->		-452										
03	620	#	314	-0-	-306 B	-1208	314	3			N	-0-					-0-
04	600	#	560	-0-	-40 B	-1248	560	3			N	-0-					-0-
05	620	#	517	-0-	-103 B	-1351	517	3			N	-0-					-0-
06	570	#	578	-0-	8 B	-1343	578	3			N	-0-					-0-
07	589	#	511	-0-	-78 B	-1421	511	3			N	-0-					-0-
08	589	#	607	-0-	18 B	-1403	607	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-527		CANCELLED UNDERAGE ->		-876										
09	570	#	560	-0-	-10 B	-537	560	3			N	-0-					-0-
10	589	#	573	-0-	-16 B	-553	573	3			N	-0-					-0-
11	600	#	601	-0-	1 B	-552	601	3			N	-0-					-0-
12	620	#	213	-0-	-407 B	-959	213	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,026 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	1054	#	790	-0-	-264 B	-2044	790	3			N	-0-					-0-
02	952	#	725	-0-	-227 B	-2271	725	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1369		CANCELLED UNDERAGE ->		-902										
03	1054	#	505	-0-	-549 B	-1918	505	3			N	-0-					-0-
04	840	#	637	-0-	-203 B	-2121	637	3			N	-0-					-0-
05	868	#	702	-0-	-166 B	-2287	702	3			N	-0-					-0-
06	780	#	840	-0-	60 B	-2227	840	3			N	-0-					-0-
07	806	#	687	-0-	-119 B	-2346	687	3			N	-0-					-0-
08	713	#	963	-0-	250 B	-2096	963	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1037		CANCELLED UNDERAGE ->		-1059										
09	840	#	869	-0-	29 B	-1008	869	3			N	-0-					-0-
10	868	#	818	-0-	-50 B	-1058	818	3			N	-0-					-0-
11	930	#	828	-0-	-102 B	-1160	828	3			N	-0-					-0-
12	961	#	230	-0-	-731 B	-1891	230	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,594 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	775	#	706	-0-	-69 B	-646	706	3			N	-0-					-0-
02	700	#	649	-0-	-51 B	-697	649	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-582		CANCELLED UNDERAGE ->		-115										
03	775	#	538	-0-	-237 B	-819	538	3			N	-0-					-0-
04	750	#	694	-0-	-56 B	-875	694	3			N	-0-					-0-
05	775	#	671	-0-	-104 B	-979	671	3			N	-0-					-0-
06	690	#	748	-0-	58 B	-921	748	3			N	-0-					-0-
07	713	#	727	-0-	14 B	-907	727	3			N	-0-					-0-
08	713	#	847	-0-	134 B	-773	847	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-397		CANCELLED UNDERAGE ->		-376										
09	750	#	781	-0-	31 B	-366	781	3			N	-0-					-0-
10	775	#	756	-0-	-19 B	-385	756	3			N	-0-					-0-
11	750	#	730	-0-	-20 B	-405	730	3			N	-0-					-0-
12	775	#	320	-0-	-455 B	-860	320	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	837	#	797	-0-	-40 B	-513	797	3			N	-0-					-0-
02	756	#	768	-0-	12 B	-501	768	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-437		CANCELLED UNDERAGE ->		-64										
03	837	#	672	-0-	-165 B	-602	672	3			N	-0-					-0-
04	810	#	857	-0-	47 B	-555	857	3			N	-0-					-0-
05	837	#	823	-0-	-14 B	-569	823	3			N	-0-					-0-
06	810	#	823	-0-	13 B	-556	823	3			N	-0-					-0-
07	837	#	739	-0-	-98 B	-654	739	3			N	-0-					-0-
08	837	#	902	-0-	65 B	-589	902	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-277		CANCELLED UNDERAGE ->		-312										
09	810	#	830	-0-	20 B	-257	830	3			N	-0-					-0-
10	837	#	851	-0-	14 B	-243	851	3			N	-0-					-0-
11	810	#	819	-0-	9 B	-234	819	3			N	-0-					-0-
12	837	#	470	-0-	-367 B	-601	470	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,351 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	53	R	53	-0-	-0- B	-0-	32	3	21	9	Y	19	15	1			4
02	54	R	54	-0-	-0- B	-0-	31	3	4	4	Y	17	15	1			6
							19	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	51	R	51	-0-	-0- B	-0-	27	3	9	4	Y	14	17	1			3
							15	9									
04	43	R	43	-0-	-0- B	-0-	34	3	5	4	Y	4	6	1			1
							4	9									
05	31	#	29	-0-	-2 B	-2	25	3	4	4	Y	-0-	1	1			-0-
06	31	R	33	-0-	2 B	-0-	28	3	5	4	Y	-0-					-0-
07	31	#	23	-0-	-8 B	-8	18	3	5	4	Y	-0-					-0-
08	36	R	44	-0-	8 B	-0-	25	3	19	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	30	#	28	-0-	-2 B	-2	28	3			Y	-0-					-0-
10	31	#	31	-0-	-0- B	-2	29	3	2	4	Y	-0-					-0-
11	30	#	32	-0-	2 B	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
*12	34	R	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 455 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	2364	R	2364	-0-	-0- B	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
02	2603	R	2603	-0-	-0- B	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	2207	R	2207	-0-	-0- B	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
04	2757	R	2757	-0-	-0- B	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
05	2569	R	2569	-0-	-0- B	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
06	2946	R	2946	-0-	-0- B	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
07	2738	R	2738	-0-	-0- B	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
08	3374	R	3374	-0-	-0- B	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	3114	R	3114	-0-	-0- B	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
10	3131	R	3131	-0-	-0- B	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
11	3145	R	3145	-0-	-0- B	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
*12	1725	R	1725	-0-	-0- B	-0-	1725	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 2 U RRCID -> 045765 COMPL. DATE 03/15/1969 TOTAL DEPTH 4540 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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	31	#	7	-0-	-24 B	-87	7	3			Y	-0-					-0-
02	28	#	2	-0-	-26 B	-113	1	3	1	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -113																	
03	31	#	2	-0-	-29 B	-142	1	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	7	#	15	-0-	8 B	-134	13	3	2	4	Y	-0-					-0-
05	7	#	19	-0-	12 B	-122	16	3	3	4	Y	-0-					-0-
06	7	#	15	-0-	8 B	-114	13	3	2	4	Y	-0-					-0-
07	31	#	9	-0-	-22 B	-136	7	3	2	4	Y	-0-					-0-
08	31	#	23	-0-	-8 B	-144	13	3	10	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -59 CANCELLED UNDERAGE -> -85																	
09	30	#	19	-0-	-11 B	-70	19	3			Y	-0-					-0-
10	31	#	14	-0-	-17 B	-87	13	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	30	#	10	-0-	-20 B	-107	10	3			Y	-0-					-0-
12	31	#	9	-0-	-22 B	-129	9	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	992	#	755	-0-	-237 B	-2570	732	3	23	9	Y	21	19	1			4
02	896	#	558	-0-	-338 B	-2908	482	3	56	4	Y	18	16	1			6
							20	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1771		CANCELLED UNDERAGE ->		-1137										
03	DLQ	G-10	732	-0-	732 B	-1039	538	3	179	4	Y	14	17	1			3
							15	9									
04	DLQ	G-10	1339	-0-	1339 B	300	1156	3	164	4	Y	17	15	1			5
							19	9									
05	DLQ	G-10	781	-0-	781 B	1081	648	3	114	4	Y	17	19	1			3
							19	9									
06	1509	R	428	-0-	-1081 B	-0-	346	3	65	4	Y	15	15	1			3
							17	9									
07	744	#	414	-0-	-330 B	-330	305	3	91	4	Y	16	17	1			2
							18	9									
08	744	#	419	-0-	-325 B	-655	230	3	171	4	Y	16	14	1			4
							18	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-655														
09	750	#	251	-0-	-499 B	-1154	232	3	19	9	Y	17	18	1			3
10	775	#	74	-0-	-701 B	-1855	51	3	3	4	Y	18	16	1			5
							20	9									
11	420	#	114	-0-	-306 B	-2161	92	3	22	9	Y	20	14	1			11
12	434	#	313	-0-	-121 B	-2282	304	3	9	9	Y	8	13	1			6

TOTAL GAS PROD: 6,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

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	31	#	31	-0-	-0- B	-30	31	3			Y	-0-					-0-
02	28	#	26	-0-	-2 B	-32	23	3	3	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-28		CANCELLED UNDERAGE ->		-4										
03	31	#	27	-0-	-4 B	-32	20	3	7	4	Y	-0-					-0-
04	30	#	49	-0-	19 B	-13	43	3	6	4	Y	-0-					-0-
05	31	#	29	-0-	-2 B	-15	25	3	4	4	Y	-0-					-0-
06	30	#	21	-0-	-9 B	-24	18	3	3	4	Y	-0-					-0-
07	31	#	16	-0-	-15 B	-39	12	3	4	4	Y	-0-					-0-
08	31	#	42	-0-	11 B	-28	24	3	18	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-28														
09	30	#	25	-0-	-5 B	-33	25	3			Y	-0-					-0-
10	31	#	18	-0-	-13 B	-46	17	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	30	#	19	-0-	-11 B	-57	19	3			Y	-0-					-0-
12	31	#	51	-0-	20 B	-37	51	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 354 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	2418	#	2302	-0-	-116 B	-3414	2302	3			N	-0-					-0-
02	2184	#	2210	-0-	26 B	-3388	2210	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2021		CANCELLED UNDERAGE ->		-1367										
03	2418	#	1852	-0-	-566 B	-2587	1852	3			N	-0-					-0-
04	2340	#	2345	-0-	5 B	-2582	2345	3			N	-0-					-0-
05	2418	#	2175	-0-	-243 B	-2825	2175	3			N	-0-					-0-
06	2340	#	2369	-0-	29 B	-2796	2369	3			N	-0-					-0-
07	2418	#	2173	-0-	-245 B	-3041	2173	3			N	-0-					-0-
08	2418	#	2732	-0-	314 B	-2727	2732	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1054		CANCELLED UNDERAGE ->		-1673										
09	2340	#	2578	-0-	238 B	-816	2578	3			N	-0-					-0-
10	2418	#	2645	-0-	227 B	-589	2645	3			N	-0-					-0-
11	2340	#	2749	-0-	409 B	-180	2749	3			N	-0-					-0-
12	2418	#	1086	-0-	-1332 B	-1512	1086	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	341	#	354	-0-	13	B	-169	354	3			N	-0-					-0-
02	308	#	343	-0-	35	B	-134	343	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-134														
03	341	#	269	-0-	-72	B	-206	269	3			N	-0-					-0-
04	330	#	350	-0-	20	B	-186	350	3			N	-0-					-0-
05	341	#	315	-0-	-26	B	-212	315	3			N	-0-					-0-
06	330	#	352	-0-	22	B	-190	352	3			N	-0-					-0-
07	341	#	331	-0-	-10	B	-200	331	3			N	-0-					-0-
08	341	#	362	-0-	21	B	-179	362	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-108	CANCELLED UNDERAGE ->		-71											
09	330	#	326	-0-	-4	B	-112	326	3			N	-0-					-0-
10	341	#	343	-0-	2	B	-110	343	3			N	-0-					-0-
11	330	#	333	-0-	3	B	-107	333	3			N	-0-					-0-
12	341	#	138	-0-	-203	B	-310	138	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. C WELL #: 8 RRCID -> 050746 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	#	70	-0-	-395	B	-6197	70	3			Y	-0-					-0-
02	392	#	10	-0-	-382	B	-6579	9	3	1	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1915	CANCELLED UNDERAGE ->		-4664											
03	186	#	12	-0-	-174	B	-2089	9	3	3	4	Y	-0-					-0-
04	60	#	152	-0-	92	B	-1997	133	3	19	4	Y	-0-					-0-
05	62	#	187	-0-	125	B	-1872	159	3	28	4	Y	-0-					-0-
06	60	#	158	-0-	98	B	-1774	133	3	25	4	Y	-0-					-0-
07	155	#	88	-0-	-67	B	-1841	68	3	20	4	Y	-0-					-0-
08	186	#	224	-0-	38	B	-1803	129	3	95	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-241	CANCELLED UNDERAGE ->		-1562											
09	180	#	193	-0-	13	B	-228	193	3			Y	-0-					-0-
10	186	#	136	-0-	-50	B	-278	128	3	8	4	Y	-0-					-0-
11	210	#	82	-0-	-128	B	-406	82	3			Y	-0-					-0-
12	217	#	233	-0-	16	B	-390	233	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,545 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	966	-0-	-57	B	-797	966	3			N	-0-					-0-
02	924	#	877	-0-	-47	B	-844	877	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-737	CANCELLED UNDERAGE ->		-107											
03	1023	#	707	-0-	-316	B	-1053	707	3			N	-0-					-0-
04	990	#	885	-0-	-105	B	-1158	885	3			N	-0-					-0-
05	1023	#	885	-0-	-138	B	-1296	885	3			N	-0-					-0-
06	930	#	1012	-0-	82	B	-1214	1012	3			N	-0-					-0-
07	961	#	928	-0-	-33	B	-1247	928	3			N	-0-					-0-
08	930	#	1110	-0-	180	B	-1067	1110	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-592	CANCELLED UNDERAGE ->		-475											
09	990	#	1016	-0-	26	B	-566	1016	3			N	-0-					-0-
10	1023	#	1012	-0-	-11	B	-577	1012	3			N	-0-					-0-
11	990	#	1013	-0-	23	B	-554	1013	3			N	-0-					-0-
12	1023	#	447	-0-	-576	B	-1130	447	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	31	#	41	-0-	10 B	-11	41	3			Y	-0-					-0-
02	28	#	33	-0-	5 B	-6	30	3	3	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6																	
03	41	R	47	-0-	6 B	-0-	35	3	12	4	Y	-0-					-0-
04	100	R	100	-0-	-0- B	-0-	88	3	12	4	Y	-0-					-0-
05	70	R	70	-0-	-0- B	-0-	60	3	10	4	Y	-0-					-0-
06	47	R	47	-0-	-0- B	-0-	40	3	7	4	Y	-0-					-0-
07	31	#	29	-0-	-2 B	-2	22	3	7	4	Y	-0-					-0-
08	63	R	65	-0-	2 B	-0-	37	3	28	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	66	R	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
10	31	#	20	-0-	-11 B	-11	19	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	30	#	27	-0-	-3 B	-14	27	3			Y	-0-					-0-
*12	82	R	96	-0-	14 B	-0-	96	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B., -B- WELL #: 4 RRCID -> 059311 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

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	31	#	31	-0-	-0- B	-30	31	3			Y	-0-					-0-
02	28	#	26	-0-	-2 B	-32	23	3	3	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -28 CANCELLED UNDERAGE -> -4																	
03	31	#	27	-0-	-4 B	-32	20	3	7	4	Y	-0-					-0-
04	30	#	49	-0-	19 B	-13	43	3	6	4	Y	-0-					-0-
05	31	#	29	-0-	-2 B	-15	25	3	4	4	Y	-0-					-0-
06	30	#	21	-0-	-9 B	-24	18	3	3	4	Y	-0-					-0-
07	31	#	16	-0-	-15 B	-39	12	3	4	4	Y	-0-					-0-
08	31	#	42	-0-	11 B	-28	24	3	18	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -28																	
09	30	#	25	-0-	-5 B	-33	25	3			Y	-0-					-0-
10	31	#	18	-0-	-13 B	-46	17	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	30	#	19	-0-	-11 B	-57	19	3			Y	-0-					-0-
12	31	#	51	-0-	20 B	-37	51	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	31 #	25	-0-	-6 B	-171	25	3			Y	-0-					-0-
02	28 #	19	-0-	-9 B	-180	17	3	2	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-161		CANCELLED UNDERAGE ->	-19											
03	31 #	29	-0-	-2 B	-163	22	3	7	4	Y	-0-					-0-
04	30 #	53	-0-	23 B	-140	46	3	7	4	Y	-0-					-0-
05	31 #	31	-0-	-0- B	-140	26	3	5	4	Y	-0-					-0-
06	30 #	20	-0-	-10 B	-150	17	3	3	4	Y	-0-					-0-
07	31 #	21	-0-	-10 B	-160	16	3	5	4	Y	-0-					-0-
08	31 #	26	-0-	-5 B	-165	15	3	11	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-27		CANCELLED UNDERAGE ->	-138											
09	30 #	15	-0-	-15 B	-42	15	3			Y	-0-					-0-
10	31 #	4	-0-	-27 B	-69	3	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	30 #	9	-0-	-21 B	-90	9	3			Y	-0-					-0-
12	31 #	30	-0-	-1 B	-91	30	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 5 U RRCID -> 067365 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	31	#	29	-0-	-2 B	-132	1	1	19	3	N	8	7	1			11
							9	9									
02	28	#	29	-0-	1 B	-131	1	1	19	3	N	6	7	1			10
							2	4	7	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-13		CANCELLED UNDERAGE ->		-118										
03	31	#	30	-0-	-1 B	-14	17	3	6	4	N	6	7	1			9
							7	9									
04	32	R	46	-0-	14 B	-0-	30	3	4	4	N	11	8	1			12
							12	9									
05	31	#	29	-0-	-2 B	-2	17	3	3	4	N	8	8	1			12
							9	9									
06	30	#	31	-0-	1 B	-1	20	3	4	4	N	6	8	1			10
							7	9									
07	62	#	35	-0-	-27 B	-28	21	3	6	4	N	7	8	1			9
							8	9									
08	65	R	93	-0-	28 B	-0-	48	3	35	4	N	9					18
							10	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	110	R	110	-0-	-0- B	-0-	101	3	9	9	N	8	11	1			15
10	67	R	67	-0-	-0- B	-0-	1	1	60	3	N	2					17
							4	4	2	9							
11	60	#	56	-0-	-4 B	-4	1	1	54	3	N	1	12	1			6
							1	9									
*12	280	R	284	-0-	4 B	-0-	2	1	282	3	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 839 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 5 U RRCID -> 070387 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A

01	775	#	642	-0-	-133 B	-1279	642	3			N	-0-					-0-
02	700	#	581	-0-	-119 B	-1398	581	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-804		CANCELLED UNDERAGE ->		-594										
03	775	#	382	-0-	-393 B	-1197	382	3			N	-0-					-0-
04	660	#	490	-0-	-170 B	-1367	490	3			N	-0-					-0-
05	682	#	467	-0-	-215 B	-1582	467	3			N	-0-					-0-
06	630	#	563	-0-	-67 B	-1649	563	3			N	-0-					-0-
07	651	#	612	-0-	-39 B	-1688	612	3			N	-0-					-0-
08	496	#	798	-0-	302 B	-1386	798	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-884		CANCELLED UNDERAGE ->		-502										
09	570	#	713	-0-	143 B	-741	713	3			N	-0-					-0-
10	620	#	692	-0-	72 B	-669	692	3			N	-0-					-0-
11	750	#	692	-0-	-58 B	-727	692	3			N	-0-					-0-
12	775	#	242	-0-	-533 B	-1260	242	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 4 U RRCID -> 073752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2719 - 3200

01	713	#	613	-0-	-100 B	-920	613	3			N	-0-					-0-
02	644	#	652	-0-	8 B	-912	652	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-672		CANCELLED UNDERAGE ->		-240										
03	713	#	472	-0-	-241 B	-913	472	3			N	-0-					-0-
04	660	#	616	-0-	-44 B	-957	616	3			N	-0-					-0-
05	713	#	622	-0-	-91 B	-1048	622	3			N	-0-					-0-
06	690	#	695	-0-	5 B	-1043	695	3			N	-0-					-0-
07	713	#	577	-0-	-136 B	-1179	577	3			N	-0-					-0-
08	651	#	812	-0-	161 B	-1018	812	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-512		CANCELLED UNDERAGE ->		-506										
09	690	#	701	-0-	11 B	-501	701	3			N	-0-					-0-
10	713	#	679	-0-	-34 B	-535	679	3			N	-0-					-0-
11	690	#	665	-0-	-25 B	-560	665	3			N	-0-					-0-
12	713	#	223	-0-	-490 B	-1050	223	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 149 U RRCID -> 076136 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 4678 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	29	-0-	-2 B	-2	29	3			Y	-0-					-0-
02	28	#	30	-0-	2 B	-0-	27	3	3	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	#	24	-0-	-7 B	-7	18	3	6	4	Y	-0-					-0-
04	30	#	21	-0-	-9 B	-16	18	3	3	4	Y	-0-					-0-
05	31	#	29	-0-	-2 B	-18	25	3	4	4	Y	-0-					-0-
06	30	#	27	-0-	-3 B	-21	23	3	4	4	Y	-0-					-0-
07	31	#	18	-0-	-13 B	-34	14	3	4	4	Y	-0-					-0-
08	31	#	33	-0-	2 B	-32	19	3	14	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -32																	
09	30	#	22	-0-	-8 B	-40	22	3			Y	-0-					-0-
10	31	#	22	-0-	-9 B	-49	21	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	30	#	28	-0-	-2 B	-51	28	3			Y	-0-					-0-
12	31	#	36	-0-	5 B	-46	36	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 5 U RRCID -> 076727 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 4580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	216	-0-	-1 B	-507	216	3			N	-0-					-0-
02	196	#	207	-0-	11 B	-496	207	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -208 CANCELLED UNDERAGE -> -288																	
03	217	#	205	-0-	-12 B	-220	205	3			N	-0-					-0-
04	210	#	222	-0-	12 B	-208	222	3			N	-0-					-0-
05	217	#	223	-0-	6 B	-202	223	3			N	-0-					-0-
06	210	#	205	-0-	-5 B	-207	205	3			N	-0-					-0-
07	217	#	190	-0-	-27 B	-234	190	3			N	-0-					-0-
08	217	#	189	-0-	-28 B	-262	189	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -72 CANCELLED UNDERAGE -> -190																	
09	210	#	164	-0-	-46 B	-118	164	3			N	-0-					-0-
10	217	#	146	-0-	-71 B	-189	146	3			N	-0-					-0-
11	210	#	176	-0-	-34 B	-223	176	3			N	-0-					-0-
12	186	#	149	-0-	-37 B	-260	149	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B., A/C 1 WELL #: 148 RRCID -> 077865 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 4712 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	530	R	530	-0-	-0- B	-0-	526	3	4	9	Y	4	3	1			1
02	369	R	369	-0-	-0- B	-0-	324	3	38	4	Y	6	5	1			2
							7	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	#	290	-0-	-51 B	-51	217	3	72	4	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
04	331	R	382	-0-	51 B	-0-	335	3	47	4	Y	-0-					-0-
05	421	R	421	-0-	-0- B	-0-	352	3	62	4	Y	6	5	1			1
							7	9									
06	552	R	552	-0-	-0- B	-0-	457	3	85	4	Y	9	8	1			2
							10	9									
07	549	R	549	-0-	-0- B	-0-	412	3	123	4	Y	13	13	1			2
							14	9									
08	664	R	664	-0-	-0- B	-0-	376	3	279	4	Y	8	8	1			2
							9	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	#	270	-0-	-60 B	-60	270	3			Y	-0-	2	1			-0-
10	341	#	150	-0-	-191 B	-251	118	3	7	4	Y	23	16	1			7
							25	9									
11	330	#	156	-0-	-174 B	-425	109	3	47	9	Y	43	26	1			24
12	341	#	405	-0-	64 B	-361	396	3	9	9	Y	8	26	1			6

TOTAL GAS PROD: 4,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 165 U RRCID -> 078331 COMPL. DATE 08/08/1978 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2657 - 2913

01	31	#	41	-0-	10 B	-11	41	3			Y	-0-					-0-
02	28	#	33	-0-	5 B	-6	30	3	3	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6																	
03	41	R	47	-0-	6 B	-0-	35	3	12	4	Y	-0-					-0-
04	100	R	100	-0-	-0- B	-0-	88	3	12	4	Y	-0-					-0-
05	70	R	70	-0-	-0- B	-0-	60	3	10	4	Y	-0-					-0-
06	47	R	47	-0-	-0- B	-0-	40	3	7	4	Y	-0-					-0-
07	31	#	29	-0-	-2 B	-2	22	3	7	4	Y	-0-					-0-
08	63	R	65	-0-	2 B	-0-	37	3	28	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	66	R	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
10	31	#	20	-0-	-11 B	-11	19	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	30	#	27	-0-	-3 B	-14	27	3			Y	-0-					-0-
*12	82	R	96	-0-	14 B	-0-	96	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 4 U RRCID -> 078475 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2714 - 2881

01	341	#	384	-0-	43 B	-315	384	3			N	-0-					-0-
02	308	#	368	-0-	60 B	-255	368	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -215 CANCELLED UNDERAGE -> -40																	
03	341	#	307	-0-	-34 B	-249	307	3			N	-0-					-0-
04	330	#	387	-0-	57 B	-192	387	3			N	-0-					-0-
05	341	#	392	-0-	51 B	-141	392	3			N	-0-					-0-
06	330	#	409	-0-	79 B	-62	409	3			N	-0-					-0-
07	341	#	381	-0-	40 B	-22	381	3			N	-0-					-0-
08	404	R	426	-0-	22 B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	396	R	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
10	416	R	416	-0-	-0- B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
11	433	R	433	-0-	-0- B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
12	341	#	191	-0-	-150 B	-150	191	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	31	#	41	-0-	10	B	-101	41	3			Y	-0-					-0-
02	28	#	33	-0-	5	B	-96	30	3	3	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-21		CANCELLED UNDERAGE ->		-75											
03	31	#	47	-0-	16	B	-5	35	3	12	4	Y	-0-					-0-
04	95	R	100	-0-	5	B	-0-	88	3	12	4	Y	-0-					-0-
05	70	R	70	-0-	-0-	B	-0-	60	3	10	4	Y	-0-					-0-
06	47	R	47	-0-	-0-	B	-0-	40	3	7	4	Y	-0-					-0-
07	31	#	29	-0-	-2	B	-2	22	3	7	4	Y	-0-					-0-
08	63	R	65	-0-	2	B	-0-	37	3	28	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	66	R	66	-0-	-0-	B	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
10	31	#	20	-0-	-11	B	-11	19	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	30	#	27	-0-	-3	B	-14	27	3			Y	-0-					-0-
*12	82	R	96	-0-	14	B	-0-	96	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 641 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	310	#	269	-0-	-41	B	-373	269	3			N	-0-					-0-
02	280	#	278	-0-	-2	B	-375	278	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-298		CANCELLED UNDERAGE ->		-77											
03	310	#	179	-0-	-131	B	-429	179	3			N	-0-					-0-
04	300	#	230	-0-	-70	B	-499	230	3			N	-0-					-0-
05	310	#	241	-0-	-69	B	-568	241	3			N	-0-					-0-
06	300	#	280	-0-	-20	B	-588	280	3			N	-0-					-0-
07	310	#	229	-0-	-81	B	-669	229	3			N	-0-					-0-
08	248	#	346	-0-	98	B	-571	346	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-371		CANCELLED UNDERAGE ->		-200											
09	270	#	304	-0-	34	B	-337	304	3			N	-0-					-0-
10	279	#	288	-0-	9	B	-328	288	3			N	-0-					-0-
11	300	#	296	-0-	-4	B	-332	296	3			N	-0-					-0-
12	310	#	88	-0-	-222	B	-554	88	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	35	R	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	50	R	50	-0-	-0- B	-0-	45	3	5	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	40	R	40	-0-	-0- B	-0-	30	3	10	4	Y	-0-					-0-
04	30	#	29	-0-	-1 B	-1	25	3	4	4	Y	-0-					-0-
05	31	#	26	-0-	-5 B	-6	22	3	4	4	Y	-0-					-0-
06	30	#	28	-0-	-2 B	-8	24	3	4	4	Y	-0-					-0-
07	57	R	65	-0-	8 B	-0-	50	3	15	4	Y	-0-					-0-
08	139	R	139	-0-	-0- B	-0-	80	3	59	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	121	R	121	-0-	-0- B	-0-	101	3	20	9	Y	18	15	1			3
10	60	R	60	-0-	-0- B	-0-	42	3	3	4	Y	14	13	1			4
							15	9									
11	77	R	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			Y	-0-	4	1			-0-
*12	105	R	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 775 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

TUBB, J. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 081180 COMPL. DATE 12/23/1978 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A

01	592	R	592	-0-	-0- B	-0-	4	1	579	3	Y	8	7	1			11
							9	9									
02	645	R	645	-0-	-0- B	-0-	4	1	568	3	Y	6	7	1			10
							66	4	7	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DLQ G-10		659	-0-	659 B	659	489	3	163	4	Y	6	7	1			9
							7	9									
04	DLQ G-10		898	-0-	898 B	1557	776	3	110	4	Y	11	8	1			12
							12	9									
05	DLQ G-10		469	-0-	469 B	2026	391	3	69	4	Y	8	8	1			12
							9	9									
06	2527	R	501	-0-	-2026 B	-0-	416	3	78	4	Y	6	8	1			10
							7	9									
07	713	#	478	-0-	-235 B	-235	363	3	108	4	Y	6	8	1			8
							7	9									
08	713	#	445	-0-	-268 B	-503	255	3	190	4	Y	-0-					8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -503																	
09	330	#	377	-0-	47 B	-456	377	3			Y	-0-	8	1			-0-
10	341	#	202	-0-	-139 B	-595	4	1	186	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
11	330	#	169	-0-	-161 B	-756	4	1	165	3	Y	-0-					-0-
12	341	#	481	-0-	140 B	-616	4	1	477	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 7 U RRCID -> 081975 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2652 - 2834

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
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	31	#	7	-0-	-24	B	-101	7	3			N	-0-					-0-
02	28	#	2	-0-	-26	B	-127	1	3	1	4	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-113		CANCELLED UNDERAGE ->		-14											
03	31	#	2	-0-	-29	B	-142	1	3	1	4	N	-0-					-0-
04	7	#	15	-0-	8	B	-134	13	3	2	4	N	-0-					-0-
05	7	#	19	-0-	12	B	-122	16	3	3	4	N	-0-					-0-
06	7	#	15	-0-	8	B	-114	13	3	2	4	N	-0-					-0-
07	31	#	9	-0-	-22	B	-136	7	3	2	4	N	-0-					-0-
08	31	#	23	-0-	-8	B	-144	13	3	10	4	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-59		CANCELLED UNDERAGE ->		-85											
09	30	#	19	-0-	-11	B	-70	19	3			N	-0-					-0-
10	31	#	14	-0-	-17	B	-87	13	3	1	4	N	-0-					-0-
11	30	#	10	-0-	-20	B	-107	10	3			N	-0-					-0-
12	31	#	10	-0-	-21	B	-128	10	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 082366 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 2678 - 2864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	89	-0-	-4	B	-1355	89	3			N	-0-					-0-
02	28	#	79	-0-	51	B	-1304	79	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-626		CANCELLED UNDERAGE ->		-678											
03	62	#	14	-0-	-48	B	-674	14	3			N	-0-					-0-
04	90	#	8	-0-	-82	B	-756	8	3			N	-0-					-0-
05	93	#	-0-	-0-	-93	B	-849					N	-0-					-0-
06	90	#	8	-0-	-82	B	-931	8	3			N	-0-					-0-
07	93	#	-0-	-0-	-93	B	-1024					N	-0-					-0-
08	14	#	32	-0-	18	B	-1006	32	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-398		CANCELLED UNDERAGE ->		-608											
09	8	#	11	-0-	3	B	-395	11	3			N	-0-					-0-
10	8	#	-0-	-0-	-8	B	-403					N	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	B	-433					N	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	B	-464					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 241 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-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
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	31	#	41	-0-	10	B	-11	41	3			Y	-0-					-0-
02	28	#	33	-0-	5	B	-6	30	3	3	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6																		
03	41	R	47	-0-	6	B	-0-	35	3	12	4	Y	-0-					-0-
04	100	R	100	-0-	-0-	B	-0-	88	3	12	4	Y	-0-					-0-
05	70	R	70	-0-	-0-	B	-0-	60	3	10	4	Y	-0-					-0-
06	47	R	47	-0-	-0-	B	-0-	40	3	7	4	Y	-0-					-0-
07	31	#	29	-0-	-2	B	-2	22	3	7	4	Y	-0-					-0-
08	63	R	65	-0-	2	B	-0-	37	3	28	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	66	R	66	-0-	-0-	B	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
10	31	#	20	-0-	-11	B	-11	19	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	30	#	27	-0-	-3	B	-14	27	3			Y	-0-					-0-
*12	82	R	96	-0-	14	B	-0-	96	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDKINS GAS UNIT 3 WELL #: 164 U RRCID -> 085289 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2762 - 2943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. "B" WELL #: 21 RRCID -> 092948 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2716 - 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	436	R	436	-0-	-0- B	-0-	3	1	424	3	Y	8	7	1			11
							9	9									
02	461	R	461	-0-	-0- B	-0-	3	1	404	3	Y	6	7	1			10
							47	4	7	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	482	R	482	-0-	-0- B	-0-	356	3	119	4	Y	6	7	1			9
							7	9									
04	738	R	738	-0-	-0- B	-0-	636	3	90	4	Y	11	8	1			12
							12	9									
05	362	R	362	-0-	-0- B	-0-	300	3	53	4	Y	8	8	1			12
							9	9									
06	394	R	394	-0-	-0- B	-0-	326	3	61	4	Y	6	8	1			10
							7	9									
07	320	R	320	-0-	-0- B	-0-	241	3	72	4	Y	6	8	1			8
							7	9									
08	310	#	191	-0-	-119 B	-119	103	3	77	4	Y	10					18
							11	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -119																	
09	270	#	230	-0-	-40 B	-159	228	3	2	9	Y	2	10	1			10
10	279	#	111	-0-	-168 B	-327	2	1	102	3	Y	-0-					10
							7	4									
11	270	#	70	-0-	-200 B	-527	2	1	62	3	Y	5	9	1			6
							6	9									
12	279	#	306	-0-	27 B	-500	2	1	293	3	Y	10					16
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 4,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

JUDKINS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 279 RRCID -> 107402 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2725 - 3162

01	31	#	41	-0-	10 B	-11	41	3			Y	-0-					-0-
02	28	#	33	-0-	5 B	-6	30	3	3	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6																	
03	41	R	47	-0-	6 B	-0-	35	3	12	4	Y	-0-					-0-
04	100	R	100	-0-	-0- B	-0-	88	3	12	4	Y	-0-					-0-
05	70	R	70	-0-	-0- B	-0-	60	3	10	4	Y	-0-					-0-
06	47	R	47	-0-	-0- B	-0-	40	3	7	4	Y	-0-					-0-
07	31	#	29	-0-	-2 B	-2	22	3	7	4	Y	-0-					-0-
08	63	R	65	-0-	2 B	-0-	37	3	28	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	66	R	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
10	31	#	20	-0-	-11 B	-11	19	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	30	#	27	-0-	-3 B	-14	27	3			Y	-0-					-0-
*12	82	R	96	-0-	14 B	-0-	96	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
J B TUBB F WELL #: 21 L RRCID -> 108700 COMPL. DATE 11/06/1983 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2686 - 2952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81	R	93	-0-	12 B	-0-	1	1	80	3	N	11	12	1			6
							12	9									
02	99	R	99	-0-	-0- B	-0-	1	1	76	3	N	12	10	1			8
							9	4	13	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	106	R	106	-0-	-0- B	-0-	69	3	23	4	N	13	16	1			5
							14	9									
04	138	R	138	-0-	-0- B	-0-	106	3	15	4	N	15	16	1			4
							17	9									
05	67	R	67	-0-	-0- B	-0-	44	3	8	4	N	14	13	1			5
							15	9									
06	101	R	101	-0-	-0- B	-0-	76	3	14	4	N	10	8	1			7
							11	9									
07	93	R	93	-0-	-0- B	-0-	64	3	19	4	N	9	13	1			3
							10	9									
08	62	#	58	-0-	-4 B	-4	15	3	12	4	N	28	8	1			23
							31	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4																	
09	60	#	59	-0-	-1 B	-5	37	3	22	9	N	20	24	1			19
10	62	#	45	-0-	-17 B	-22	1	1	27	3	N	14	11	1			22
							2	4	15	9							
11	60	#	47	-0-	-13 B	-35	1	1	27	3	N	17	23	1			16
							19	9									
12	62	#	82	-0-	20 B	-15	1	1	57	3	N	22	22	1			16
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 988 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 288 RRCID -> 108958 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2556 - 2932

01	124	#	110	-0-	-14 B	-37	108	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	929	R	966	-0-	37 B	-0-	864	3	101	4	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1551	R	1551	-0-	-0- B	-0-	1163	3	388	4	Y	-0-					-0-
04	2209	R	2209	-0-	-0- B	-0-	1935	3	274	4	Y	-0-					-0-
05	1176	R	1176	-0-	-0- B	-0-	1000	3	176	4	Y	-0-					-0-
06	246	R	246	-0-	-0- B	-0-	207	3	39	4	Y	-0-					-0-
07	415	R	415	-0-	-0- B	-0-	320	3	95	4	Y	-0-					-0-
08	998	R	998	-0-	-0- B	-0-	573	3	425	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	#	557	-0-	-373 B	-373	557	3			Y	-0-					-0-
10	961	#	1317	-0-	356 B	-17	1238	3	79	4	Y	-0-					-0-
11	930	#	644	-0-	-286 B	-303	644	3			Y	-0-					-0-
*12	961	#	897	-0-	-64 B	-367	893	3	4	9	Y	4	1	1			3

TOTAL GAS PROD: 11,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	31	#	31	-0-	-0- B	-30	31	3			Y	-0-					-0-
02	28	#	26	-0-	-2 B	-32	23	3	3	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-28		CANCELLED UNDERAGE ->		-4										
03	31	#	27	-0-	-4 B	-32	20	3	7	4	Y	-0-					-0-
04	30	#	49	-0-	19 B	-13	43	3	6	4	Y	-0-					-0-
05	31	#	29	-0-	-2 B	-15	25	3	4	4	Y	-0-					-0-
06	30	#	21	-0-	-9 B	-24	18	3	3	4	Y	-0-					-0-
07	31	#	16	-0-	-15 B	-39	12	3	4	4	Y	-0-					-0-
08	31	#	42	-0-	11 B	-28	24	3	18	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-28														
09	30	#	25	-0-	-5 B	-33	25	3			Y	-0-					-0-
10	31	#	18	-0-	-13 B	-46	17	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	30	#	19	-0-	-11 B	-57	19	3			Y	-0-					-0-
12	31	#	51	-0-	20 B	-37	51	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 354 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	248	#	119	-0-	-129 B	-1231	119	3			Y	-0-					-0-
02	224	#	56	-0-	-168 B	-1399	50	3	6	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-840		CANCELLED UNDERAGE ->		-559										
03	155	#	53	-0-	-102 B	-942	40	3	13	4	Y	-0-					-0-
04	120	#	53	-0-	-67 B	-1009	46	3	7	4	Y	-0-					-0-
05	124	#	31	-0-	-93 B	-1102	26	3	5	4	Y	-0-					-0-
06	120	#	20	-0-	-100 B	-1202	17	3	3	4	Y	-0-					-0-
07	62	#	21	-0-	-41 B	-1243	16	3	5	4	Y	-0-					-0-
08	62	#	26	-0-	-36 B	-1279	15	3	11	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-439		CANCELLED UNDERAGE ->		-840										
09	30	#	15	-0-	-15 B	-454	15	3			Y	-0-					-0-
10	31	#	4	-0-	-27 B	-481	3	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	30	#	9	-0-	-21 B	-502	9	3			Y	-0-					-0-
*12	72	R	574	-0-	502 B	-0-	574	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 292 RRCID -> 113546 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2626 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	55	R	55	-0-	-0- B	-0-	45	3	10	9	Y	9	8	1			2
02	51	R	51	-0-	-0- B	-0-	37	3	4	4	Y	9	8	1			3
							10	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	#	45	-0-	-17 B	-17	27	3	9	4	Y	8	9	1			2
							9	9									
04	60	#	47	-0-	-13 B	-30	35	3	5	4	Y	6	6	1			2
							7	9									
05	62	#	33	-0-	-29 B	-59	21	3	4	4	Y	7	8	1			1
							8	9									
06	60	#	15	-0-	-45 B	-104	7	3	1	4	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	62	#	-0-	-0-	-62 B	-166					Y	-0-	1	1			-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62 B	-228					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -228																	
09	30	#	-0-	-0-	-30 B	-258					Y	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31 B	-289					Y	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30 B	-319					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-319					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 246 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

TUBB, J. B. C WELL #: 19 RRCID -> 116766 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 4729 PERF. 2716 - 3026

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

01	620	#	268	-0-	-352 B	-2459	268	3			Y	-0-					-0-
02	476	#	231	-0-	-245 B	-2704	207	3	24	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1653 CANCELLED UNDERAGE -> -1051																	
03	310	#	235	-0-	-75 B	-1728	176	3	59	4	Y	-0-					-0-
04	300	#	118	-0-	-182 B	-1910	103	3	15	4	Y	-0-					-0-
05	310	#	520	-0-	210 B	-1700	442	3	78	4	Y	-0-					-0-
06	270	#	128	-0-	-142 B	-1842	108	3	20	4	Y	-0-					-0-
07	248	#	16	-0-	-232 B	-2074	12	3	4	4	Y	-0-					-0-
08	372	#	42	-0-	-330 B	-2404	24	3	18	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -961 CANCELLED UNDERAGE -> -1443																	
09	510	#	25	-0-	-485 B	-1446	25	3			Y	-0-					-0-
10	527	#	18	-0-	-509 B	-1955	17	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	120	#	19	-0-	-101 B	-2056	19	3			Y	-0-					-0-
12	31	#	51	-0-	20 B	-2036	51	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	496	#	311	-0-	-185 B	-1234	311	3			Y	-0-					-0-
02	252	#	183	-0-	-69 B	-1303	164	3	19	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1303																	
03	310	#	177	-0-	-133 B	-1436	133	3	44	4	Y	-0-					-0-
04	300	#	541	-0-	241 B	-1195	474	3	67	4	Y	-0-					-0-
05	310	#	322	-0-	12 B	-1183	274	3	48	4	Y	-0-					-0-
06	300	#	618	-0-	318 B	-865	521	3	97	4	Y	-0-					-0-
07	310	#	475	-0-	165 B	-700	366	3	109	4	Y	-0-					-0-
08	310	#	878	-0-	568 B	-132	504	3	374	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -132																	
09	600	#	726	-0-	126 B	-6	726	3			Y	-0-					-0-
10	674	R	680	-0-	6 B	-0-	639	3	41	4	Y	-0-					-0-
11	647	R	647	-0-	-0- B	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
*12	673	R	673	-0-	-0- B	-0-	673	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,231 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	186	#	94	-0-	-92 B	-2676	94	3			Y	-0-					-0-
02	168	#	37	-0-	-131 B	-2807	33	3	4	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -940 CANCELLED UNDERAGE -> -1867																	
03	93	#	29	-0-	-64 B	-1004	22	3	7	4	Y	-0-					-0-
04	90	#	53	-0-	-37 B	-1041	46	3	7	4	Y	-0-					-0-
05	93	#	31	-0-	-62 B	-1103	26	3	5	4	Y	-0-					-0-
06	90	#	20	-0-	-70 B	-1173	17	3	3	4	Y	-0-					-0-
07	62	#	21	-0-	-41 B	-1214	16	3	5	4	Y	-0-					-0-
08	62	#	26	-0-	-36 B	-1250	15	3	11	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -310 CANCELLED UNDERAGE -> -940																	
09	30	#	15	-0-	-15 B	-325	15	3			Y	-0-					-0-
10	31	#	4	-0-	-27 B	-352	3	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	30	#	9	-0-	-21 B	-373	9	3			Y	-0-					-0-
12	31	#	30	-0-	-1 B	-374	30	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 369 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	620	#	441	-0-	-179 B	-2347	441	3			Y	-0-					-0-
02	560	#	297	-0-	-263 B	-2610	266	3	31	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1720 CANCELLED UNDERAGE -> -890																	
03	527	#	416	-0-	-111 B	-1831	312	3	104	4	Y	-0-					-0-
04	420	#	537	-0-	117 B	-1714	470	3	67	4	Y	-0-					-0-
05	434	#	267	-0-	-167 B	-1881	227	3	40	4	Y	-0-					-0-
06	420	#	158	-0-	-262 B	-2143	133	3	25	4	Y	-0-					-0-
07	558	#	178	-0-	-380 B	-2523	137	3	41	4	Y	-0-					-0-
08	558	#	267	-0-	-291 B	-2814	153	3	114	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1211 CANCELLED UNDERAGE -> -1603																	
09	270	#	163	-0-	-107 B	-1318	163	3			Y	-0-					-0-
10	279	#	37	-0-	-242 B	-1560	35	3	2	4	Y	-0-					-0-
11	270	#	92	-0-	-178 B	-1738	92	3			Y	-0-					-0-
12	279	#	304	-0-	25 B	-1713	304	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	31	#	41	-0-	10 B	-11	41	3			Y	-0-					-0-
02	28	#	33	-0-	5 B	-6	30	3	3	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6																	
03	41	R	47	-0-	6 B	-0-	35	3	12	4	Y	-0-					-0-
04	100	R	100	-0-	-0- B	-0-	88	3	12	4	Y	-0-					-0-
05	70	R	70	-0-	-0- B	-0-	60	3	10	4	Y	-0-					-0-
06	47	R	47	-0-	-0- B	-0-	40	3	7	4	Y	-0-					-0-
07	31	#	29	-0-	-2 B	-2	22	3	7	4	Y	-0-					-0-
08	63	R	65	-0-	2 B	-0-	37	3	28	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	66	R	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
10	31	#	20	-0-	-11 B	-11	19	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	30	#	27	-0-	-3 B	-14	27	3			Y	-0-					-0-
*12	82	R	96	-0-	14 B	-0-	96	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	620	#	283	-0-	-337 B	-799	271	3	12	9	Y	11	11	1			2
02	560	#	223	-0-	-337 B	-1136	193	3	23	4	Y	6	6	1			2
							7	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -817 CANCELLED UNDERAGE -> -319																	
03	465	#	213	-0-	-252 B	-1069	160	3	53	4	Y	-0-	2	1			-0-
04	1259	R	2328	-0-	1069 B	-0-	2039	3	289	4	Y	-0-					-0-
05	715	R	715	-0-	-0- B	-0-	608	3	107	4	Y	-0-					-0-
06	628	R	628	-0-	-0- B	-0-	529	3	99	4	Y	-0-					-0-
07	902	R	902	-0-	-0- B	-0-	695	3	207	4	Y	-0-					-0-
08	1317	R	1317	-0-	-0- B	-0-	756	3	561	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1495	R	1495	-0-	-0- B	-0-	1495	3			Y	-0-					-0-
10	1563	R	1563	-0-	-0- B	-0-	1470	3	93	4	Y	-0-					-0-
11	1618	R	1618	-0-	-0- B	-0-	1618	3			Y	-0-					-0-
*12	1682	R	1682	-0-	-0- B	-0-	1682	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	744	#	62	-0-	-682 B	-2921	62	3			Y	-0-					-0-
02	672	#	35	-0-	-637 B	-3558	31	3	4	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2737 CANCELLED UNDERAGE -> -821																	
03	341	#	152	-0-	-189 B	-2926	114	3	38	4	Y	-0-					-0-
04	240	#	343	-0-	103 B	-2823	300	3	43	4	Y	-0-					-0-
05	248	#	206	-0-	-42 B	-2865	175	3	31	4	Y	-0-					-0-
06	150	#	116	-0-	-34 B	-2899	98	3	18	4	Y	-0-					-0-
07	341	#	78	-0-	-263 B	-3162	60	3	18	4	Y	-0-					-0-
08	341	#	211	-0-	-130 B	-3292	121	3	90	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -658 CANCELLED UNDERAGE -> -2634																	
09	150	#	126	-0-	-24 B	-682	126	3			Y	-0-					-0-
10	155	#	89	-0-	-66 B	-748	84	3	5	4	Y	-0-					-0-
11	150	#	54	-0-	-96 B	-844	54	3			Y	-0-					-0-
12	155	#	57	-0-	-98 B	-942	57	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	31	#	25	-0-	-6 B	-85	25	3			N	-0-					-0-
02	28	#	19	-0-	-9 B	-94	17	3	2	4	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-69		CANCELLED UNDERAGE ->		-25										
03	31	#	29	-0-	-2 B	-71	22	3	7	4	N	-0-					-0-
04	30	#	53	-0-	23 B	-48	46	3	7	4	N	-0-					-0-
05	31	#	31	-0-	-0- B	-48	26	3	5	4	N	-0-					-0-
06	30	#	20	-0-	-10 B	-58	17	3	3	4	N	-0-					-0-
07	31	#	21	-0-	-10 B	-68	16	3	5	4	N	-0-					-0-
08	31	#	26	-0-	-5 B	-73	15	3	11	4	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-27		CANCELLED UNDERAGE ->		-46										
09	30	#	15	-0-	-15 B	-42	15	3			N	-0-					-0-
10	31	#	4	-0-	-27 B	-69	3	3	1	4	N	-0-					-0-
11	30	#	9	-0-	-21 B	-90	9	3			N	-0-					-0-
12	31	#	30	-0-	-1 B	-91	30	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 287 RRCID -> 148163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2660 - 2878

01	782	R	782	-0-	-0- B	-0-	759	3	23	9	Y	21	19	1			4
02	589	R	589	-0-	-0- B	-0-	510	3	60	4	Y	17	15	1			6
							19	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	465	#	217	-0-	-248 B	-248	157	3	52	4	Y	7	11	1			2
							8	9									
04	450	#	17	-0-	-433 B	-681	9	3	1	4	Y	6	6	1			2
							7	9									
05	465	#	26	-0-	-439 B	-1120	9	3	2	4	Y	14	13	1			3
							15	9									
06	450	#	19	-0-	-431 B	-1551	3	3	1	4	Y	14	14	1			3
							15	9									
07	465	#	27	-0-	-438 B	-1989	7	3	2	4	Y	16	17	1			2
							18	9									
08	217	#	58	-0-	-159 B	-2148	23	3	17	4	Y	16	14	1			4
							18	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2148														
09	30	#	34	-0-	4 B	-2144	20	3	14	9	Y	13	15	1			2
10	31	#	12	-0-	-19 B	-2163	10	3	1	4	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
11	30	#	36	-0-	6 B	-2157	24	3	12	9	Y	11	5	1			6
*12	31	#	379	-0-	348 B	-1809	358	3	21	9	Y	19	11	1			14

TOTAL GAS PROD: 2,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 121 RRCID -> 148230 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2581 - 2725

01	289	R	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
02	318	R	318	-0-	-0- B	-0-	285	3	33	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	391	R	391	-0-	-0- B	-0-	293	3	98	4	Y	-0-					-0-
04	506	R	506	-0-	-0- B	-0-	443	3	63	4	Y	-0-					-0-
05	448	R	448	-0-	-0- B	-0-	381	3	67	4	Y	-0-					-0-
06	393	R	393	-0-	-0- B	-0-	331	3	62	4	Y	-0-					-0-
07	310	R	310	-0-	-0- B	-0-	239	3	71	4	Y	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62 B	-62					Y	1	1	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-62														
09	807	R	869	-0-	62 B	-0-	862	3	7	9	Y	6	5	1			1
10	939	R	939	-0-	-0- B	-0-	883	3	56	4	Y	-0-	1	1			-0-
11	207	R	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
*12	181	R	181	-0-	-0- B	-0-	178	3	3	9	Y	3	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	589	#	309	-0-	-280 B	-1290	309	3			Y	-0-					-0-
02	532	#	367	-0-	-165 B	-1455	329	3	38	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1455																	
03	279	#	497	-0-	218 B	-1237	373	3	124	4	Y	-0-					-0-
04	300	#	1105	-0-	805 B	-432	968	3	137	4	Y	-0-					-0-
05	310	#	648	-0-	338 B	-94	551	3	97	4	Y	-0-					-0-
06	326	R	420	-0-	94 B	-0-	354	3	66	4	Y	-0-					-0-
07	405	R	405	-0-	-0- B	-0-	312	3	93	4	Y	-0-					-0-
08	859	R	859	-0-	-0- B	-0-	493	3	366	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	#	562	-0-	-218 B	-218	562	3			Y	-0-					-0-
10	651	#	448	-0-	-203 B	-421	421	3	27	4	Y	-0-					-0-
11	780	#	406	-0-	-374 B	-795	406	3			Y	-0-					-0-
12	806	#	1029	-0-	223 B	-572	1029	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,055 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

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

01	124	#	28	-0-	-96 B	-500	28	3			Y	-0-					-0-
02	56	#	5	-0-	-51 B	-551	4	3	1	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -551																	
03	62	#	5	-0-	-57 B	-608	4	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	30	#	61	-0-	31 B	-577	53	3	8	4	Y	-0-					-0-
05	31	#	74	-0-	43 B	-534	63	3	11	4	Y	-0-					-0-
06	30	#	63	-0-	33 B	-501	53	3	10	4	Y	-0-					-0-
07	62	#	5	-0-	-57 B	-558	4	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	62	#	105	-0-	43 B	-515	60	3	45	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -114 CANCELLED UNDERAGE -> -401																	
09	60	#	88	-0-	28 B	-86	88	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	54	-0-	-8 B	-94	51	3	3	4	Y	-0-					-0-
11	60	#	31	-0-	-29 B	-123	31	3			Y	-0-					-0-
12	62	#	36	-0-	-26 B	-149	36	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	899	#	803	-0-	-96 B	-1691	803	3			N	-0-					-0-
02	812	#	752	-0-	-60 B	-1751	752	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-982		CANCELLED UNDERAGE ->		-769										
03	899	#	505	-0-	-394 B	-1376	505	3			N	-0-					-0-
04	780	#	608	-0-	-172 B	-1548	608	3			N	-0-					-0-
05	837	#	610	-0-	-227 B	-1775	610	3			N	-0-					-0-
06	810	#	822	-0-	12 B	-1763	822	3			N	-0-					-0-
07	837	#	679	-0-	-158 B	-1921	679	3			N	-0-					-0-
08	620	#	962	-0-	342 B	-1579	962	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-951		CANCELLED UNDERAGE ->		-628										
09	810	#	877	-0-	67 B	-884	877	3			N	-0-					-0-
10	837	#	832	-0-	-5 B	-889	832	3			N	-0-					-0-
11	870	#	823	-0-	-47 B	-936	823	3			N	-0-					-0-
12	899	#	188	-0-	-711 B	-1647	188	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,461 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	31	#	32	-0-	1 B	-53	32	3			Y	-0-					-0-
02	56	#	35	-0-	-21 B	-74	31	3	4	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-74														
03	31	#	36	-0-	5 B	-69	27	3	9	4	Y	-0-					-0-
04	30	#	39	-0-	9 B	-60	34	3	5	4	Y	-0-					-0-
05	90	R	150	-0-	60 B	-0-	128	3	22	4	Y	-0-					-0-
06	173	R	173	-0-	-0- B	-0-	146	3	27	4	Y	-0-					-0-
07	118	R	118	-0-	-0- B	-0-	91	3	27	4	Y	-0-					-0-
08	220	R	220	-0-	-0- B	-0-	126	3	94	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	180	#	138	-0-	-42 B	-42	138	3			Y	-0-					-0-
10	186	#	153	-0-	-33 B	-75	144	3	9	4	Y	-0-					-0-
11	210	#	162	-0-	-48 B	-123	162	3			Y	-0-					-0-
12	217	#	292	-0-	75 B	-48	292	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,548 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	62	#	41	-0-	-21 B	-103	41	3			N	-0-					-0-
02	56	#	33	-0-	-23 B	-126	30	3	3	4	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-126														
03	62	#	47	-0-	-15 B	-141	35	3	12	4	N	-0-					-0-
04	30	#	100	-0-	70 B	-71	88	3	12	4	N	-0-					-0-
05	31	#	70	-0-	39 B	-32	60	3	10	4	N	-0-					-0-
06	60	#	47	-0-	-13 B	-45	40	3	7	4	N	-0-					-0-
07	62	#	29	-0-	-33 B	-78	22	3	7	4	N	-0-					-0-
08	62	#	65	-0-	3 B	-75	37	3	28	4	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-61		CANCELLED UNDERAGE ->		-14										
09	60	#	66	-0-	6 B	-55	66	3			N	-0-					-0-
10	62	#	20	-0-	-42 B	-97	19	3	1	4	N	-0-					-0-
11	60	#	27	-0-	-33 B	-130	27	3			N	-0-					-0-
12	62	#	96	-0-	34 B	-96	96	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 45 RRCID -> 151571 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2721 - 2990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	31	-0-	-0- B	-187	31	3			Y	-0-					-0-
02	28	#	26	-0-	-2 B	-189	23	3	3	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-143		CANCELLED UNDERAGE ->	-46											
03	31	#	27	-0-	-4 B	-147	20	3	7	4	Y	-0-					-0-
04	30	#	49	-0-	19 B	-128	43	3	6	4	Y	-0-					-0-
05	31	#	29	-0-	-2 B	-130	25	3	4	4	Y	-0-					-0-
06	30	#	21	-0-	-9 B	-139	18	3	3	4	Y	-0-					-0-
07	31	#	16	-0-	-15 B	-154	12	3	4	4	Y	-0-					-0-
08	31	#	42	-0-	11 B	-143	24	3	18	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-30		CANCELLED UNDERAGE ->	-113											
09	30	#	25	-0-	-5 B	-35	25	3			Y	-0-					-0-
10	31	#	18	-0-	-13 B	-48	17	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	30	#	19	-0-	-11 B	-59	19	3			Y	-0-					-0-
12	31	#	51	-0-	20 B	-39	51	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 152419 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2784 - 2929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	#	632	-0-	-112 B	-1216	632	3			N	-0-					-0-
02	672	#	609	-0-	-63 B	-1279	609	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-683		CANCELLED UNDERAGE ->	-596											
03	744	#	502	-0-	-242 B	-925	502	3			N	-0-					-0-
04	660	#	629	-0-	-31 B	-956	629	3			N	-0-					-0-
05	682	#	602	-0-	-80 B	-1036	602	3			N	-0-					-0-
06	660	#	684	-0-	24 B	-1012	684	3			N	-0-					-0-
07	682	#	604	-0-	-78 B	-1090	604	3			N	-0-					-0-
08	651	#	736	-0-	85 B	-1005	736	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-431		CANCELLED UNDERAGE ->	-574											
09	690	#	659	-0-	-31 B	-462	659	3			N	-0-					-0-
10	713	#	666	-0-	-47 B	-509	666	3			N	-0-					-0-
11	720	#	693	-0-	-27 B	-536	693	3			N	-0-					-0-
12	744	#	381	-0-	-363 B	-899	381	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. C WELL #: 9 RRCID -> 152627 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2744 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	#	464	-0-	-342 B	-1557	464	3			N	-0-					-0-
02	728	#	386	-0-	-342 B	-1899	346	3	40	4	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1821		CANCELLED UNDERAGE ->	-78											
03	496	#	468	-0-	-28 B	-1849	351	3	117	4	N	-0-					-0-
04	450	#	949	-0-	499 B	-1350	831	3	118	4	N	-0-					-0-
05	465	#	549	-0-	84 B	-1266	467	3	82	4	N	-0-					-0-
06	450	#	339	-0-	-111 B	-1377	286	3	53	4	N	-0-					-0-
07	806	#	234	-0-	-572 B	-1949	180	3	54	4	N	-0-					-0-
08	806	#	632	-0-	-174 B	-2123	363	3	269	4	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-885		CANCELLED UNDERAGE ->	-1238											
09	780	#	762	-0-	-18 B	-903	762	3			N	-0-					-0-
10	558	#	471	-0-	-87 B	-990	443	3	28	4	N	-0-					-0-
11	600	#	285	-0-	-315 B	-1305	285	3			N	-0-					-0-
12	775	#	772	-0-	-3 B	-1308	772	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. C WELL #: 12 RRCID -> 153067 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2781 - 2906

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	91	-0-	-560 B	-2040	91	3			Y	-0-	2	1			-0-
02	448	#	46	-0-	-402 B	-2442	41	3	5	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2331		CANCELLED UNDERAGE ->	-111											
03	310	#	27	-0-	-283 B	-2614	20	3	7	4	Y	-0-					-0-
04	240	#	49	-0-	-191 B	-2805	43	3	6	4	Y	-0-					-0-
05	248	#	29	-0-	-219 B	-3024	25	3	4	4	Y	-0-					-0-
06	90	#	21	-0-	-69 B	-3093	18	3	3	4	Y	-0-					-0-
07	62	#	16	-0-	-46 B	-3139	12	3	4	4	Y	-0-					-0-
08	62	#	42	-0-	-20 B	-3159	24	3	18	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-828		CANCELLED UNDERAGE ->	-2331											
09	30	#	25	-0-	-5 B	-833	25	3			Y	-0-					-0-
10	31	#	18	-0-	-13 B	-846	17	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	30	#	19	-0-	-11 B	-857	19	3			Y	-0-					-0-
12	31	#	51	-0-	20 B	-837	51	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 153598 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2693 - 2888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	706	-0-	-100 B	-1678	706	3			N	-0-					-0-
02	728	#	660	-0-	-68 B	-1746	660	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-840		CANCELLED UNDERAGE ->	-906											
03	806	#	489	-0-	-317 B	-1157	489	3			N	-0-					-0-
04	720	#	658	-0-	-62 B	-1219	658	3			N	-0-					-0-
05	744	#	636	-0-	-108 B	-1327	636	3			N	-0-					-0-
06	720	#	763	-0-	43 B	-1284	763	3			N	-0-					-0-
07	744	#	657	-0-	-87 B	-1371	657	3			N	-0-					-0-
08	682	#	814	-0-	132 B	-1239	814	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-574		CANCELLED UNDERAGE ->	-665											
09	750	#	732	-0-	-18 B	-592	732	3			N	-0-					-0-
10	775	#	706	-0-	-69 B	-661	706	3			N	-0-					-0-
11	780	#	720	-0-	-60 B	-721	720	3			N	-0-					-0-
12	806	#	124	-0-	-682 B	-1403	124	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 155477 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2663 - 2830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	468	-0-	-121 B	-983	468	3			N	-0-					-0-
02	532	#	472	-0-	-60 B	-1043	472	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-699		CANCELLED UNDERAGE ->	-344											
03	589	#	329	-0-	-260 B	-959	329	3			N	-0-					-0-
04	540	#	415	-0-	-125 B	-1084	415	3			N	-0-					-0-
05	558	#	435	-0-	-123 B	-1207	435	3			N	-0-					-0-
06	510	#	523	-0-	13 B	-1194	523	3			N	-0-					-0-
07	527	#	413	-0-	-114 B	-1308	413	3			N	-0-					-0-
08	434	#	621	-0-	187 B	-1121	621	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-622		CANCELLED UNDERAGE ->	-499											
09	510	#	557	-0-	47 B	-575	557	3			N	-0-					-0-
10	527	#	513	-0-	-14 B	-589	513	3			N	-0-					-0-
11	570	#	527	-0-	-43 B	-632	527	3			N	-0-					-0-
12	589	#	121	-0-	-468 B	-1100	121	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 178 RRCID -> 156192 COMPL. DATE 01/07/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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 #: 9 RRCID -> 157403 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 2777 - 2974

01	310	#	287	-0-	-23	B	-323	287	3			N	-0-					-0-
02	280	#	264	-0-	-16	B	-339	264	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -219 CANCELLED UNDERAGE -> -120																		
03	310	#	218	-0-	-92	B	-311	218	3			N	-0-					-0-
04	300	#	275	-0-	-25	B	-336	275	3			N	-0-					-0-
05	310	#	257	-0-	-53	B	-389	257	3			N	-0-					-0-
06	270	#	286	-0-	16	B	-373	286	3			N	-0-					-0-
07	279	#	262	-0-	-17	B	-390	262	3			N	-0-					-0-
08	279	#	293	-0-	14	B	-376	293	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -187 CANCELLED UNDERAGE -> -189																		
09	300	#	253	-0-	-47	B	-234	253	3			N	-0-					-0-
10	310	#	232	-0-	-78	B	-312	232	3			N	-0-					-0-
11	300	#	246	-0-	-54	B	-366	246	3			N	-0-					-0-
12	279	#	115	-0-	-164	B	-530	115	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 143 RRCID -> 162077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4536 PERF. 2607 - 2889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	147	R	147	-0-	-0-	B	-0-	139	3	8	9	Y	7	8	1			1
02	114	R	114	-0-	-0-	B	-0-	101	3	12	4	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	#	123	-0-	-63	B	-63	92	3	31	4	Y	-0-					-0-
04	328	R	391	-0-	63	B	-0-	340	3	48	4	Y	3	2	1			1
								3	9									
05	794	R	794	-0-	-0-	B	-0-	665	3	117	4	Y	11	10	1			2
								12	9									
06	150	#	80	-0-	-70	B	-70	67	3	13	4	Y	-0-	2	1			-0-
07	186	#	126	-0-	-60	B	-130	97	3	29	4	Y	-0-					-0-
08	186	#	14	-0-	-172	B	-302	8	3	6	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -302																		
09	30	#	64	-0-	34	B	-268	61	3	3	9	Y	3	2	1			1
10	31	#	58	-0-	27	B	-241	53	3	3	4	Y	2	2	1			1
								2	9									
11	30	#	33	-0-	3	B	-238	33	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	31	#	65	-0-	34	B	-204	65	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 192278 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2716 - 2982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	#	1010	-0-	-168	B	-1815	1010	3			N	-0-					-0-
02	1064	#	945	-0-	-119	B	-1934	945	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1050 CANCELLED UNDERAGE -> -884																		
03	1178	#	799	-0-	-379	B	-1429	799	3			N	-0-					-0-
04	990	#	1004	-0-	14	B	-1415	1004	3			N	-0-					-0-
05	1054	#	960	-0-	-94	B	-1509	960	3			N	-0-					-0-
06	1020	#	1052	-0-	32	B	-1477	1052	3			N	-0-					-0-
07	1054	#	969	-0-	-85	B	-1562	969	3			N	-0-					-0-
08	1023	#	1132	-0-	109	B	-1453	1132	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -558 CANCELLED UNDERAGE -> -895																		
09	1050	#	1042	-0-	-8	B	-566	1042	3			N	-0-					-0-
10	1085	#	1032	-0-	-53	B	-619	1032	3			N	-0-					-0-
11	1110	#	1029	-0-	-81	B	-700	1029	3			N	-0-					-0-
12	1147	#	444	-0-	-703	B	-1403	444	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199727 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	7	-0-	-24 B	-87	7	3			Y	-0-					-0-
02	28	#	2	-0-	-26 B	-113	1	3	1	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -113																	
03	31	#	2	-0-	-29 B	-142	1	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	7	#	15	-0-	8 B	-134	13	3	2	4	Y	-0-					-0-
05	7	#	19	-0-	12 B	-122	16	3	3	4	Y	-0-					-0-
06	7	#	15	-0-	8 B	-114	13	3	2	4	Y	-0-					-0-
07	31	#	9	-0-	-22 B	-136	7	3	2	4	Y	-0-					-0-
08	31	#	23	-0-	-8 B	-144	13	3	10	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -59 CANCELLED UNDERAGE -> -85																	
09	30	#	19	-0-	-11 B	-70	19	3			Y	-0-					-0-
10	31	#	14	-0-	-17 B	-87	13	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	30	#	10	-0-	-20 B	-107	10	3			Y	-0-					-0-
12	31	#	10	-0-	-21 B	-128	10	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145 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	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 11 D RRCID -> 212962 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2756 - 3055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	#	21	-0-	16 B	-112	21	3			N	-0-					-0-
02	11	#	25	-0-	14 B	-98	25	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -54 CANCELLED UNDERAGE -> -44																	
03	31	#	22	-0-	-9 B	-63	22	3			N	-0-					-0-
04	30	#	27	-0-	-3 B	-66	27	3			N	-0-					-0-
05	31	#	22	-0-	-9 B	-75	22	3			N	-0-					-0-
06	30	#	21	-0-	-9 B	-84	21	3			N	-0-					-0-
07	31	#	14	-0-	-17 B	-101	14	3			N	-0-					-0-
08	31	#	12	-0-	-19 B	-120	12	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -66 CANCELLED UNDERAGE -> -54																	
09	30	#	8	-0-	-22 B	-88	8	3			N	-0-					-0-
10	31	#	9	-0-	-22 B	-110	9	3			N	-0-					-0-
11	30	#	16	-0-	-14 B	-124	16	3			N	-0-					-0-
12	14	#	15	-0-	1 B	-123	15	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	1023	#	1000	-0-	-23 B	-1138	1000	3			N	-0-					-0-
02	924	#	913	-0-	-11 B	-1149	913	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-709		CANCELLED UNDERAGE ->		-440										
03	1023	#	705	-0-	-318 B	-1027	705	3			N	-0-					-0-
04	990	#	889	-0-	-101 B	-1128	889	3			N	-0-					-0-
05	1023	#	872	-0-	-151 B	-1279	872	3			N	-0-					-0-
06	990	#	974	-0-	-16 B	-1295	974	3			N	-0-					-0-
07	1023	#	873	-0-	-150 B	-1445	873	3			N	-0-					-0-
08	930	#	1038	-0-	108 B	-1337	1038	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-736		CANCELLED UNDERAGE ->		-601										
09	960	#	947	-0-	-13 B	-749	947	3			N	-0-					-0-
10	992	#	947	-0-	-45 B	-794	947	3			N	-0-					-0-
11	990	#	976	-0-	-14 B	-808	976	3			N	-0-					-0-
12	1023	#	360	-0-	-663 B	-1471	360	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,494 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	1023	#	901	-0-	-122 B	-1390	901	3			N	-0-					-0-
02	924	#	827	-0-	-97 B	-1487	827	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1058		CANCELLED UNDERAGE ->		-429										
03	1023	#	632	-0-	-391 B	-1449	632	3			N	-0-					-0-
04	960	#	402	-0-	-558 B	-2007	402	3			N	-0-					-0-
05	992	#	53	-0-	-939 B	-2946	53	3			N	-0-					-0-
06	900	#	588	-0-	-312 B	-3258	588	3			N	-0-					-0-
07	930	#	853	-0-	-77 B	-3335	853	3			N	-0-					-0-
08	620	#	1078	-0-	458 B	-2877	1078	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2277		CANCELLED UNDERAGE ->		-600										
09	600	#	984	-0-	384 B	-1893	984	3			N	-0-					-0-
10	868	#	949	-0-	81 B	-1812	949	3			N	-0-					-0-
11	990	#	964	-0-	-26 B	-1838	964	3			N	-0-					-0-
12	1023	#	309	-0-	-714 B	-2552	309	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	#	-0-	-0-	-31 B	-96					N	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28 B	-124					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-88		CANCELLED UNDERAGE ->		-36										
03	31	#	-0-	-0-	-31 B	-119					N	-0-					-0-
04	30	#	8	-0-	-22 B	-141	8	3			N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31 B	-172					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-172					N	-0-					-0-
07	8	#	-0-	-0-	-8 B	-180					N	-0-					-0-
08	8	#	-0-	-0-	-8 B	-188					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-100		CANCELLED UNDERAGE ->		-88										
09	8	#	-0-	-0-	-8 B	-108					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-108					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-108					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-108					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BAKER OPERATING, INC. 046623
FURR-TUBB WELL #: 2 RRCID -> 112113 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2656 - 2993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	441	R	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			Y	-0-					24
02	392	#	235	-0-	-157 B	-157	235	3			Y	-0-					24
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -157																	
03	434	#	565	-0-	131 B	-26	565	3			Y	-0-					24
04	514	R	540	-0-	26 B	-0-	540	3			Y	-0-					24
05	540	R	540	-0-	-0- B	-0-	540	3			Y	-0-					24
06	515	R	515	-0-	-0- B	-0-	515	3			Y	-0-					24
07	528	R	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			Y	-0-					24
08	522	R	522	-0-	-0- B	-0-	522	3			Y	-0-					24
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	R	510	-0-	-0- B	-0-	510	3			Y	-0-					24
10	496	#	420	-0-	-76 B	-76	420	3			Y	-0-					24
11	480	#	370	-0-	-110 B	-186	370	3			Y	-0-					24
12	496	#	346	-0-	-150 B	-336	346	3			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 5,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURR-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 112114 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2689 - 2875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	450	-0-	-15 B	-15	450	3			Y	-0-					54
02	555	R	570	-0-	15 B	-0-	570	3			Y	-0-					54
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	#	368	-0-	-128 B	-128	368	3			Y	-0-					54
04	480	#	343	-0-	-137 B	-265	343	3			Y	-0-					54
05	527	#	345	-0-	-182 B	-447	345	3			Y	-0-					54
06	510	#	331	-0-	-179 B	-626	331	3			Y	-0-					54
07	527	#	339	-0-	-188 B	-814	339	3			Y	-0-					54
08	372	#	337	-0-	-35 B	-849	337	3			Y	-0-					54
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -849																	
09	330	#	315	-0-	-15 B	-864	315	3			Y	-0-					54
10	341	#	436	-0-	95 B	-769	436	3			Y	-0-					54
11	330	#	475	-0-	145 B	-624	475	3			Y	-0-					54
12	341	#	525	-0-	184 B	-440	525	3			Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 4,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: A 8 RRCID -> 042774 COMPL. DATE 09/21/1967 TOTAL DEPTH 3054 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-

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 020701 COMPL. DATE 11/17/1960 TOTAL DEPTH 3006 PERF. N/A

01	2139	#	2213	-0-	74	B	-1288	2213	3		N	-0-					-0-
02	1960	#	1906	-0-	-54	B	-1342	1906	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -54 CANCELLED UNDERAGE -> -1288																	
03	2170	#	2105	-0-	-65	B	-119	2105	3		N	-0-					-0-
04	2130	#	1891	-0-	-239	B	-358	1891	3		N	-0-					-0-
05	2201	#	1856	-0-	-345	B	-703	1856	3		N	-0-					-0-
06	2130	#	1710	-0-	-420	B	-1123	1710	3		N	-0-					-0-
07	2108	#	1433	-0-	-675	B	-1798	1433	3		N	-0-					-0-
08	2108	#	653	-0-	-1455	B	-3253	653	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3199 CANCELLED UNDERAGE -> -54																	
09	1890	#	1828	-0-	-62	B	-3261	1828	3		N	-0-					-0-
10	1860	#	2296	-0-	436	B	-2825	2296	3		N	-0-					-0-
11	1710	#	2070	-0-	360	B	-2465	2070	3		N	-0-					-0-
12	1891	#	2041	-0-	150	B	-2315	2041	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 178 RRCID -> 020703 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 3088 PERF. N/A

01	465	#	393	-0-	-72	B	-72	393	3		Y	-0-					-0-
02	420	#	352	-0-	-68	B	-140	352	3		Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -140																	
03	434	#	375	-0-	-59	B	-199	375	3		Y	-0-					-0-
04	360	#	406	-0-	46	B	-153	406	3		Y	-0-					-0-
05	372	#	424	-0-	52	B	-101	424	3		Y	-0-					-0-
06	363	R	464	-0-	101	B	-0-	464	3		Y	-0-					-0-
07	499	R	499	-0-	-0-	B	-0-	499	3		Y	-0-					-0-
08	481	R	481	-0-	-0-	B	-0-	481	3		Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	463	R	463	-0-	-0-	B	-0-	463	3		Y	-0-					-0-
10	434	#	420	-0-	-14	B	-14	420	3		Y	-0-					-0-
11	420	#	371	-0-	-49	B	-63	371	3		Y	-0-					-0-
12	434	#	381	-0-	-53	B	-116	381	3		Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 408 RRCID -> 020707 COMPL. DATE 09/23/1960 TOTAL DEPTH 3001 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	681	-0-	-32 B	-87	681	3			N	-0-					-0-
02	644	#	572	-0-	-72 B	-159	572	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-134	CANCELLED UNDERAGE ->	-25											
03	713	#	658	-0-	-55 B	-189	658	3			N	-0-					-0-
04	660	#	655	-0-	-5 B	-194	655	3			N	-0-					-0-
05	682	#	593	-0-	-89 B	-283	593	3			N	-0-					-0-
06	660	#	581	-0-	-79 B	-362	581	3			N	-0-					-0-
07	682	#	559	-0-	-123 B	-485	559	3			N	-0-					-0-
08	682	#	310	-0-	-372 B	-857	310	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-723	CANCELLED UNDERAGE ->	-134											
09	660	#	661	-0-	1 B	-722	661	3			N	-0-					-0-
10	589	#	640	-0-	51 B	-671	640	3			N	-0-					-0-
11	570	#	549	-0-	-21 B	-692	549	3			N	-0-					-0-
12	682	#	646	-0-	-36 B	-728	646	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 426 RRCID -> 020708 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 2944 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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 451 RRCID -> 020710 COMPL. DATE 03/29/1961 TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A

01	1116	#	1045	-0-	-71 B	-102	1045	3			N	-0-					-0-
02	1008	#	927	-0-	-81 B	-183	927	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-183													
03	1116	#	1215	-0-	99 B	-84	1215	3			N	-0-					-0-
04	1080	#	1147	-0-	67 B	-17	1147	3			N	-0-					-0-
05	1085	#	991	-0-	-94 B	-111	991	3			N	-0-					-0-
06	1080	#	953	-0-	-127 B	-238	953	3			N	-0-					-0-
07	1116	#	1054	-0-	-62 B	-300	1054	3			N	-0-					-0-
08	1116	#	512	-0-	-604 B	-904	512	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-887	CANCELLED UNDERAGE ->	-17											
09	1080	#	1099	-0-	19 B	-868	1099	3			N	-0-					-0-
10	1054	#	1020	-0-	-34 B	-902	1020	3			N	-0-					-0-
11	1020	#	942	-0-	-78 B	-980	942	3			N	-0-					-0-
12	1116	#	1127	-0-	11 B	-969	1127	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 650 RRCID -> 020711 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	#	414	-0-	-113	B	-251	414	3			N	-0-					-0-
02	476	#	356	-0-	-120	B	-371	356	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-321		CANCELLED UNDERAGE ->		-50											
03	527	#	422	-0-	-105	B	-426	422	3			N	-0-					-0-
04	480	#	418	-0-	-62	B	-488	418	3			N	-0-					-0-
05	434	#	370	-0-	-64	B	-552	370	3			N	-0-					-0-
06	420	#	371	-0-	-49	B	-601	371	3			N	-0-					-0-
07	434	#	359	-0-	-75	B	-676	359	3			N	-0-					-0-
08	434	#	113	-0-	-321	B	-997	113	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-676		CANCELLED UNDERAGE ->		-321											
09	420	#	442	-0-	22	B	-654	442	3			N	-0-					-0-
10	372	#	426	-0-	54	B	-600	426	3			N	-0-					-0-
11	360	#	366	-0-	6	B	-594	366	3			N	-0-					-0-
12	465	#	422	-0-	-43	B	-637	422	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 651 RRCID -> 020712 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	324	-0-	14	B	-20	298	3	26	9	N	24	23	0			1
02	280	#	288	-0-	8	B	-12	264	3	24	9	N	22	22	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-12															
03	310	#	322	-0-	12	B	-0-	293	3	29	9	N	26	26	0			1
04	310	R	310	-0-	-0-	B	-0-	280	3	30	9	N	27	27	0			1
05	319	R	319	-0-	-0-	B	-0-	290	3	29	9	N	26	26	0			1
06	333	R	333	-0-	-0-	B	-0-	305	3	28	9	N	25	25	0			1
07	325	R	325	-0-	-0-	B	-0-	297	3	28	9	N	25	25	0			1
08	326	R	326	-0-	-0-	B	-0-	303	3	23	9	N	21	21	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	300	#	288	-0-	-12	B	-12	288	3			N	-0-	1	0			-0-
10	310	#	294	-0-	-16	B	-28	294	3			N	-0-					-0-
11	300	#	281	-0-	-19	B	-47	281	3			N	-0-					-0-
12	310	#	293	-0-	-17	B	-64	293	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 817 RRCID -> 020713 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 2632 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1269	R	1269	-0-	-0-	B	-0-	1269	3			Y	-0-					-0-
02	1131	R	1131	-0-	-0-	B	-0-	1131	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	1240	#	1173	-0-	-67	B	-67	1173	3			Y	-0-					-0-
04	1770	#	1126	-0-	-644	B	-711	1126	3			Y	-0-					-0-
05	1829	#	999	-0-	-830	B	-1541	999	3			Y	-0-					-0-
06	1230	#	1259	-0-	29	B	-1512	1259	3			Y	-0-					-0-
07	1240	#	617	-0-	-623	B	-2135	617	3			Y	-0-					-0-
08	1178	#	1535	-0-	357	B	-1778	1535	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1778															
09	1260	#	549	-0-	-711	B	-2489	549	3			Y	-0-					-0-
10	1302	#	1367	-0-	65	B	-2424	1367	3			Y	-0-					-0-
11	1290	#	1185	-0-	-105	B	-2529	1185	3			Y	-0-					-0-
12	1333	#	989	-0-	-344	B	-2873	989	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 846 RRCID -> 020717 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	#	404	-0-	-743 B	-743	389	3	15	9	Y	14	13	0			2
02	1036	#	1031	-0-	-5 B	-748	1019	3	12	9	Y	11	11	0			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -748																	
03	1147	#	908	-0-	-239 B	-987	896	3	12	9	Y	11	12	0			1
04	1080	#	1008	-0-	-72 B	-1059	1008	3			Y	-0-	1	0			-0-
05	1147	#	961	-0-	-186 B	-1245	961	3			Y	-0-					-0-
06	1110	#	892	-0-	-218 B	-1463	892	3			Y	-0-					-0-
07	1147	#	751	-0-	-396 B	-1859	751	3			Y	-0-					-0-
08	1054	#	321	-0-	-733 B	-2592	321	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1844 CANCELLED UNDERAGE -> -748																	
09	990	#	940	-0-	-50 B	-1894	940	3			Y	-0-					-0-
10	961	#	893	-0-	-68 B	-1962	893	3			Y	-0-					-0-
11	900	#	825	-0-	-75 B	-2037	825	3			Y	-0-					-0-
12	961	#	883	-0-	-78 B	-2115	883	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 890 RRCID -> 032352 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	#	1743	-0-	193 B	-141	1701	3	42	9	N	38	38	0			1
02	1400	#	1531	-0-	131 B	-10	1505	3	26	9	N	24	24	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -10																	
03	1550	#	1500	-0-	-50 B	-60	1500	3			N	-0-	1	0			-0-
04	1500	#	1319	-0-	-181 B	-241	1319	3			N	-0-					-0-
05	1550	#	1400	-0-	-150 B	-391	1400	3			N	-0-					-0-
06	1500	#	1502	-0-	2 B	-389	1502	3			N	-0-					-0-
07	1550	#	1553	-0-	3 B	-386	1553	3			N	-0-					-0-
08	1488	#	1551	-0-	63 B	-323	1551	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -323																	
09	1500	#	1485	-0-	-15 B	-338	1485	3			N	-0-					-0-
10	1550	#	1521	-0-	-29 B	-367	1521	3			N	-0-					-0-
11	1500	#	1472	-0-	-28 B	-395	1472	3			N	-0-					-0-
12	1550	#	1493	-0-	-57 B	-452	1493	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 894 RRCID -> 032978 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80	R	80	-0-	-0-	B	-0-	60	3	20	9	Y	18	18	0			1
02	57	R	57	-0-	-0-	B	-0-	36	3	21	9	Y	19	19	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	53	R	53	-0-	-0-	B	-0-	33	3	2	4	Y	16	16	0			1
								18	9									
04	65	R	65	-0-	-0-	B	-0-	35	3	9	4	Y	19	19	0			1
								21	9									
05	71	R	71	-0-	-0-	B	-0-	48	3	23	9	Y	21	21	0			1
06	71	R	71	-0-	-0-	B	-0-	47	3	5	4	Y	17	17	0			1
								19	9									
07	86	R	86	-0-	-0-	B	-0-	50	3	3	4	Y	30	29	0			2
								33	9									
08	87	R	87	-0-	-0-	B	-0-	49	3	2	4	Y	33	34	0			1
								36	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	85	R	85	-0-	-0-	B	-0-	52	3	33	9	Y	30	30	0			1
10	72	R	72	-0-	-0-	B	-0-	57	3	15	9	Y	14	14	0			1
11	66	R	66	-0-	-0-	B	-0-	50	3	2	4	Y	13	13	0			1
								14	9									
*12	77	R	77	-0-	-0-	B	-0-	58	3	19	9	Y	17	16	0			2

TOTAL GAS PROD: 870 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 886 RRCID -> 033065 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 2503 - 2761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	#	-0-	-0-	-806	B	-3005					N	-0-					-0-
02	672	#	-0-	-0-	-672	B	-3677					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3296 CANCELLED UNDERAGE -> -381																		
03	589	#	-0-	-0-	-589	B	-3885					N	-0-					-0-
04	120	#	-0-	-0-	-120	B	-4005					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-4005					N	-0-					-0-
06	0	#	2035	-0-	2035	B	-1970	2027	3	8	9	N	7	4	0			3
07	0	#	134	-0-	134	B	-1836	132	3	2	9	N	2	4	0			1
08	0	#	1581	-0-	1581	B	-255	1577	3	4	9	N	4	4	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -255																		
09	900	#	687	-0-	-213	B	-468	686	3	1	9	N	1	2	0			-0-
10	930	#	1187	-0-	257	B	-211	1185	3	2	9	N	2	2	0			-0-
11	900	#	993	-0-	93	B	-118	990	3	3	9	N	3	2	0			1
12	930	#	847	-0-	-83	B	-201	845	3	2	9	N	2	2	0			1

TOTAL GAS PROD: 7,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 932 RRCID -> 040105 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	224	R	224	-0-	-0-	B	-0-	182	3	42	9	Y	38	38	0			1
02	191	R	191	-0-	-0-	B	-0-	165	3	26	9	Y	24	24	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	188	R	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3			Y	-0-	1	0			-0-
04	180	#	174	-0-	-6	B	-6	174	3			Y	-0-					-0-
05	186	#	178	-0-	-8	B	-14	178	3			Y	-0-					-0-
06	180	#	171	-0-	-9	B	-23	171	3			Y	-0-					-0-
07	186	#	174	-0-	-12	B	-35	174	3			Y	-0-					-0-
08	186	#	175	-0-	-11	B	-46	175	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -46																		
09	180	#	163	-0-	-17	B	-63	163	3			Y	-0-					-0-
10	186	#	172	-0-	-14	B	-77	172	3			Y	-0-					-0-
11	180	#	166	-0-	-14	B	-91	166	3			Y	-0-					-0-
12	186	#	175	-0-	-11	B	-102	175	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 415 RRCID -> 040371 COMPL. DATE 10/17/1966 TOTAL DEPTH 4369 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	#	359	-0-	18 B	-704	359	3			N	-0-					-0-
02	308	#	323	-0-	15 B	-689	323	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-689										
03	345	R	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	330	#	319	-0-	-11 B	-11	319	3			N	-0-					-0-
05	341	#	294	-0-	-47 B	-58	294	3			N	-0-					-0-
06	330	#	248	-0-	-82 B	-140	248	3			N	-0-					-0-
07	341	#	245	-0-	-96 B	-236	245	3			N	-0-					-0-
08	341	#	215	-0-	-126 B	-362	215	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-362														
09	330	#	332	-0-	2 B	-360	332	3			N	-0-					-0-
10	279	#	319	-0-	40 B	-320	319	3			N	-0-					-0-
11	240	#	297	-0-	57 B	-263	297	3			N	-0-					-0-
12	341	#	312	-0-	-29 B	-292	312	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 943 RRCID -> 042689 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	949	R	949	-0-	-0- B	-0-	907	3	42	9	Y	38	38	0			1
02	874	R	874	-0-	-0- B	-0-	840	3	34	9	Y	31	31	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	994	R	994	-0-	-0- B	-0-	944	3	50	9	Y	45	45	0			1
04	920	R	920	-0-	-0- B	-0-	884	3	36	9	Y	33	33	0			1
05	942	R	942	-0-	-0- B	-0-	903	3	39	9	Y	35	35	0			1
06	907	R	907	-0-	-0- B	-0-	874	3	33	9	Y	30	31	0			-0-
07	930	R	930	-0-	-0- B	-0-	893	3	37	9	Y	34	33	0			1
08	930	#	911	-0-	-19 B	-19	878	3	33	9	Y	30	30	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-19														
09	900	#	900	-0-	-0- B	-19	877	3	23	9	Y	21	22	0			-0-
10	930	#	890	-0-	-40 B	-59	890	3			Y	-0-					-0-
11	900	#	866	-0-	-34 B	-93	866	3			Y	-0-					-0-
12	930	#	895	-0-	-35 B	-128	895	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 802 RRCID -> 042775 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	#	-0-	-0-	-558 B	-558					Y	-0-					-0-
02	476	#	-0-	-0-	-476 B	-1034					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1034														
03	13	#	-0-	-0-	-13 B	-1047					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-1047					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-1047					Y	-0-					-0-
06	T. A.		980	-0-	980 B	-67	980	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		738	-0-	738 B	671	738	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		1174	-0-	1174 B	1845	1174	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			1845														
09	2241	R	396	-0-	-1845 B	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
10	1023	#	889	-0-	-134 B	-134	889	3			Y	-0-					-0-
11	1140	#	648	-0-	-492 B	-626	648	3			Y	-0-					-0-
12	1178	#	613	-0-	-565 B	-1191	613	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 966 RRCID -> 047223 COMPL. DATE 11/05/1969 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	802	R	802	-0-	-0- B	-0-	760	3	42	9	Y	38	38	0			1
02	672	#	615	-0-	-57 B	-57	581	3	34	9	Y	31	31	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -57																	
03	744	#	793	-0-	49 B	-8	743	3	50	9	Y	45	45	0			1
04	720	#	717	-0-	-3 B	-11	681	3	36	9	Y	33	33	0			1
05	744	#	753	-0-	9 B	-2	714	3	39	9	Y	35	35	0			1
06	720	#	718	-0-	-2 B	-4	685	3	33	9	Y	30	31	0			-0-
07	744	#	727	-0-	-17 B	-21	690	3	37	9	Y	34	33	0			1
08	744	#	655	-0-	-89 B	-110	622	3	33	9	Y	30	30	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -110																	
09	690	#	725	-0-	35 B	-75	693	3	32	9	Y	29	29	0			1
10	713	#	743	-0-	30 B	-45	711	3	32	9	Y	29	29	0			1
11	690	#	715	-0-	25 B	-20	679	3	36	9	Y	33	34	0			-0-
*12	726	R	746	-0-	20 B	-0-	704	3	42	9	Y	38	11	0	26	1	1

TOTAL GAS PROD: 8,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 405

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 930 RRCID -> 047967 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	-0-	-0-	-155 B	-155					Y	-0-					-0-
02	168	#	-0-	-0-	-168 B	-323					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -323																	
03	6	#	-0-	-0-	-6 B	-329					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-329					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-329					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-329					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-329					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-329					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6 CANCELLED UNDERAGE -> -323																	
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-6					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-6					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-6					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-6					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 279 RRCID -> 047968 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2891 - 2998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	#	784	-0-	-115 B	-216	784	3			N	-0-					-0-
02	812	#	699	-0-	-113 B	-329	699	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -329																	
03	899	#	854	-0-	-45 B	-374	854	3			N	-0-					-0-
04	870	#	860	-0-	-10 B	-384	860	3			N	-0-					-0-
05	806	#	837	-0-	31 B	-353	837	3			N	-0-					-0-
06	840	#	807	-0-	-33 B	-386	807	3			N	-0-					-0-
07	899	#	823	-0-	-76 B	-462	823	3			N	-0-					-0-
08	899	#	437	-0-	-462 B	-924	428	3	9	9	N	8	8	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -626 CANCELLED UNDERAGE -> -298																	
09	870	#	997	-0-	127 B	-499	971	3	26	9	N	24	23	0			1
10	837	#	1007	-0-	170 B	-329	981	3	26	9	N	24	24	0			1
11	810	#	884	-0-	74 B	-255	860	3	24	9	N	22	22	0			1
12	899	#	956	-0-	57 B	-198	949	3	7	9	N	6	7	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 609 RRCID -> 047970 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	#	1773	-0-	161	B	-243	1773	3			N	-0-					-0-
02	1456	#	1410	-0-	-46	B	-289	1410	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-46	CANCELLED UNDERAGE ->			-243											
03	1620	R	1666	-0-	46	B	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
04	1593	R	1593	-0-	-0-	B	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
05	1612	#	1309	-0-	-303	B	-303	1309	3			N	-0-					-0-
06	1560	#	1218	-0-	-342	B	-645	1218	3			N	-0-					-0-
07	1612	#	1268	-0-	-344	B	-989	1268	3			N	-0-					-0-
08	1612	#	350	-0-	-1262	B	-2251	350	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2251															
09	1560	#	1486	-0-	-74	B	-2325	1486	3			N	-0-					-0-
10	1302	#	1356	-0-	54	B	-2271	1356	3			N	-0-					-0-
11	1230	#	1188	-0-	-42	B	-2313	1188	3			N	-0-					-0-
12	1550	#	1479	-0-	-71	B	-2384	1479	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 411 RRCID -> 048184 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4550 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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1010 RRCID -> 050504 COMPL. DATE 05/19/1971 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A

01	2702	R	2702	-0-	-0-	B	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
02	2264	R	2264	-0-	-0-	B	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	2611	R	2611	-0-	-0-	B	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
04	2539	R	2539	-0-	-0-	B	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
05	2418	#	2384	-0-	-34	B	-34	2384	3			N	-0-					-0-
06	2340	#	2160	-0-	-180	B	-214	2160	3			N	-0-					-0-
07	2418	#	2314	-0-	-104	B	-318	2314	3			N	-0-					-0-
08	2418	#	1272	-0-	-1146	B	-1464	1272	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1464															
09	2340	#	2312	-0-	-28	B	-1492	2312	3			N	-0-					-0-
10	2387	#	2398	-0-	11	B	-1481	2398	3			N	-0-					-0-
11	2250	#	2138	-0-	-112	B	-1593	2138	3			N	-0-					-0-
12	2387	#	2456	-0-	69	B	-1524	2456	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 051021 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 2685 - 3086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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, W.N. ET AL TR. I WELL #: 161 RRCID -> 051034 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 2512 - 2664

01	2587 R	2587	-0-	-0-	B	-0-	2587	3			Y	-0-					-0-
02	2634 R	2634	-0-	-0-	B	-0-	2634	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2857 R	2857	-0-	-0-	B	-0-	2857	3			Y	-0-					-0-
04	3660 #	2432	-0-	-1228	B	-1228	2432	3			Y	-0-					-0-
05	3782 #	1903	-0-	-1879	B	-3107	1903	3			Y	-0-					-0-
06	2820 #	2392	-0-	-428	B	-3535	2392	3			Y	-0-					-0-
07	2914 #	1161	-0-	-1753	B	-5288	1161	3			Y	-0-					-0-
08	2852 #	3247	-0-	395	B	-4893	3247	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4893																	
09	2250 #	1441	-0-	-809	B	-5702	1441	3			Y	-0-					-0-
10	2325 #	2315	-0-	-10	B	-5712	2315	3			Y	-0-					-0-
11	2250 #	1802	-0-	-448	B	-6160	1802	3			Y	-0-					-0-
12	2325 #	1658	-0-	-667	B	-6827	1658	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 420 RRCID -> 051654 COMPL. DATE 11/26/1971 TOTAL DEPTH 6164 PERF. N/A

01	778 R	778	-0-	-0-	B	-0-	390	3	388	9	Y	353	290	0			96
02	626 R	626	-0-	-0-	B	-0-	397	3	229	9	Y	208	219	0			85
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	601 R	601	-0-	-0-	B	-0-	314	3	287	9	Y	261	274	0			72
04	750 #	528	-0-	-222	B	-222	283	3	245	9	Y	223	219	0			76
05	775 #	320	-0-	-455	B	-677	35	3	285	9	Y	259	275	0			60
06	750 #	388	-0-	-362	B	-1039	104	3	284	9	Y	258	235	0			83
07	682 #	412	-0-	-270	B	-1309	95	3	317	9	Y	288	276	0			95
08	589 #	493	-0-	-96	B	-1405	251	3	242	9	Y	220	251	0			64
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1405																	
09	390 #	538	-0-	148	B	-1257	319	3	219	9	Y	199	190	0			73
10	403 #	550	-0-	147	B	-1110	245	3	305	9	Y	277	305	0			45
11	390 #	461	-0-	71	B	-1039	189	3	272	9	Y	247	233	0			59
12	403 #	602	-0-	199	B	-840	259	3	343	9	Y	312	300	0			71

TOTAL GAS PROD: 6,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,105

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1070 RRCID -> 052915 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	577	R	583	-0-	6	B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
02	504	#	455	-0-	-49	B	-49	455	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -49																		
03	558	#	548	-0-	-10	B	-59	548	3			N	-0-					-0-
04	540	#	536	-0-	-4	B	-63	536	3			N	-0-					-0-
05	558	#	417	-0-	-141	B	-204	417	3			N	-0-					-0-
06	540	#	354	-0-	-186	B	-390	354	3			N	-0-					-0-
07	558	#	268	-0-	-290	B	-680	268	3			N	-0-					-0-
08	558	#	63	-0-	-495	B	-1175	63	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1126 CANCELLED UNDERAGE -> -49																		
09	540	#	335	-0-	-205	B	-1331	335	3			N	-0-					-0-
10	403	#	361	-0-	-42	B	-1373	361	3			N	-0-					-0-
11	360	#	385	-0-	25	B	-1348	385	3			N	-0-					-0-
12	341	#	471	-0-	130	B	-1218	471	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1068 RRCID -> 053051 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	#	847	-0-	-52	B	-465	847	3			N	-0-					-0-
02	812	#	748	-0-	-64	B	-529	748	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -162 CANCELLED UNDERAGE -> -367																		
03	868	#	840	-0-	-28	B	-190	840	3			N	-0-					-0-
04	840	#	822	-0-	-18	B	-208	807	3	15	9	N	14	14	0			-0-
05	868	#	822	-0-	-46	B	-254	792	3	30	9	N	27	26	0			1
06	810	#	777	-0-	-33	B	-287	749	3	28	9	N	25	25	0			1
07	837	#	778	-0-	-59	B	-346	750	3	28	9	N	25	25	0			1
08	837	#	309	-0-	-528	B	-874	280	3	29	9	N	26	26	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -712 CANCELLED UNDERAGE -> -162																		
09	810	#	918	-0-	108	B	-604	892	3	26	9	N	24	24	0			1
10	837	#	893	-0-	56	B	-548	867	3	26	9	N	24	24	0			1
11	780	#	805	-0-	25	B	-523	781	3	24	9	N	22	22	0			1
12	899	#	861	-0-	-38	B	-561	854	3	7	9	N	6	7	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1069 RRCID -> 053052 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-102					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-102					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -71 CANCELLED UNDERAGE -> -31																		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-71					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-71					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-71					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-71					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-71					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-71					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -71																		
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
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1076 RRCID -> 053053 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2650 - 2912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	#	1191	-0-	-49 B	-6906	1191	3			N	-0-					-0-
02	980	#	1133	-0-	153 B	-6753	1133	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-4051		CANCELLED UNDERAGE ->	-2702											
03	1085	#	1278	-0-	193 B	-3858	1278	3			N	-0-					-0-
04	1140	#	1253	-0-	113 B	-3745	1253	3			N	-0-					-0-
05	1240	#	1161	-0-	-79 B	-3824	1161	3			N	-0-					-0-
06	1230	#	1026	-0-	-204 B	-4028	1026	3			N	-0-					-0-
07	1302	#	1100	-0-	-202 B	-4230	1100	3			N	-0-					-0-
08	1302	#	596	-0-	-706 B	-4936	596	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1191		CANCELLED UNDERAGE ->	-3745											
09	1260	#	1046	-0-	-214 B	-1405	1046	3			N	-0-					-0-
10	1147	#	1109	-0-	-38 B	-1443	1109	3			N	-0-					-0-
11	1050	#	1007	-0-	-43 B	-1486	1007	3			N	-0-					-0-
12	1085	#	2136	-0-	1051 B	-435	2136	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 338 RRCID -> 053319 COMPL. DATE 08/10/1972 TOTAL DEPTH 4550 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	434	R	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
02	388	R	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	446	R	446	-0-	-0- B	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
04	443	R	443	-0-	-0- B	-0-	430	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
05	471	R	471	-0-	-0- B	-0-	413	3	58	9	Y	53	51	0			2
06	395	R	395	-0-	-0- B	-0-	341	3	54	9	Y	49	49	0			2
07	403	#	359	-0-	-44 B	-44	327	3	32	9	Y	29	30	0			1
08	403	#	309	-0-	-94 B	-138	280	3	29	9	Y	26	26	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-138														
09	360	#	377	-0-	17 B	-121	351	3	26	9	Y	24	24	0			1
10	372	#	388	-0-	16 B	-105	362	3	26	9	Y	24	24	0			1
11	360	#	399	-0-	39 B	-66	375	3	24	9	Y	22	22	0			1
*12	389	R	455	-0-	66 B	-0-	432	3	23	9	Y	21	21	0			1

TOTAL GAS PROD: 4,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 053603 COMPL. DATE 10/11/1972 TOTAL DEPTH 4730 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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1075 RRCID -> 053917 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	#	337	-0-	-221 B	-449	337	3			N	-0-					-0-
02	504	#	287	-0-	-217 B	-666	287	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -666																	
03	558	#	325	-0-	-233 B	-899	325	3			N	-0-					-0-
04	540	#	316	-0-	-224 B	-1123	316	3			N	-0-					-0-
05	341	#	302	-0-	-39 B	-1162	302	3			N	-0-					-0-
06	330	#	284	-0-	-46 B	-1208	284	3			N	-0-					-0-
07	341	#	295	-0-	-46 B	-1254	295	3			N	-0-					-0-
08	341	#	210	-0-	-131 B	-1385	210	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -719 CANCELLED UNDERAGE -> -666																	
09	330	#	290	-0-	-40 B	-759	290	3			N	-0-					-0-
10	310	#	302	-0-	-8 B	-767	302	3			N	-0-					-0-
11	300	#	270	-0-	-30 B	-797	270	3			N	-0-					-0-
12	310	#	294	-0-	-16 B	-813	294	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1077 RRCID -> 053941 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH 3250 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-

WADDELL, W.N. ET AL TR. J WELL #: 1081 RRCID -> 054187 COMPL. DATE 12/28/1972 TOTAL DEPTH 3050 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
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 326 RRCID -> 070878 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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, W.N, ET AL WELL #: 704 RRCID -> 074783 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

01	806	#	862	-0-	56	B	-3	862	3			N	-0-					-0-
02	728	#	720	-0-	-8	B	-11	720	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -8 CANCELLED UNDERAGE -> -3																		
03	842	R	850	-0-	8	B	-0-	850	3			N	-0-					-0-
04	842	R	842	-0-	-0-	B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
05	806	#	700	-0-	-106	B	-106	700	3			N	-0-					-0-
06	780	#	700	-0-	-80	B	-186	700	3			N	-0-					-0-
07	806	#	615	-0-	-191	B	-377	615	3			N	-0-					-0-
08	806	#	233	-0-	-573	B	-950	233	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -950																		
09	780	#	881	-0-	101	B	-849	881	3			N	-0-					-0-
10	713	#	776	-0-	63	B	-786	776	3			N	-0-					-0-
11	690	#	659	-0-	-31	B	-817	659	3			N	-0-					-0-
12	806	#	866	-0-	60	B	-757	866	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1102 RRCID -> 076807 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2766 - 2950

01	868	#	959	-0-	91	B	-465	959	3			N	-0-					-0-
02	840	#	738	-0-	-102	B	-567	738	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -102 CANCELLED UNDERAGE -> -465																		
03	930	#	910	-0-	-20	B	-122	910	3			N	-0-					-0-
04	900	#	899	-0-	-1	B	-123	899	3			N	-0-					-0-
05	930	#	780	-0-	-150	B	-273	780	3			N	-0-					-0-
06	900	#	741	-0-	-159	B	-432	741	3			N	-0-					-0-
07	930	#	691	-0-	-239	B	-671	691	3			N	-0-					-0-
08	930	#	118	-0-	-812	B	-1483	118	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1381 CANCELLED UNDERAGE -> -102																		
09	900	#	862	-0-	-38	B	-1419	862	3			N	-0-					-0-
10	775	#	858	-0-	83	B	-1336	858	3			N	-0-					-0-
11	750	#	760	-0-	10	B	-1326	760	3			N	-0-					-0-
12	899	#	822	-0-	-77	B	-1403	822	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N, ET AL WELL #: 1116 RRCID -> 080555 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2738 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	152	-0-	-96	B	-666	152	3			N	-0-					-0-
02	252	#	101	-0-	-151	B	-817	101	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-251		CANCELLED UNDERAGE ->		-566											
03	279	#	162	-0-	-117	B	-368	162	3			N	-0-					-0-
04	270	#	185	-0-	-85	B	-453	185	3			N	-0-					-0-
05	279	#	195	-0-	-84	B	-537	195	3			N	-0-					-0-
06	150	#	264	-0-	114	B	-423	264	3			N	-0-					-0-
07	186	#	305	-0-	119	B	-304	305	3			N	-0-					-0-
08	186	#	202	-0-	16	B	-288	202	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-286		CANCELLED UNDERAGE ->		-2											
09	270	#	288	-0-	18	B	-268	288	3			N	-0-					-0-
10	279	#	310	-0-	31	B	-237	310	3			N	-0-					-0-
11	270	#	294	-0-	24	B	-213	294	3			N	-0-					-0-
12	279	#	306	-0-	27	B	-186	306	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1122 RRCID -> 083597 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2761 - 2988

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, W.N. ET AL WELL #: 1124 RRCID -> 083598 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2701 - 3032

01	1116	#	1047	-0-	-69	B	-217	1047	3			N	-0-					-0-
02	1008	#	859	-0-	-149	B	-366	859	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-328		CANCELLED UNDERAGE ->		-38											
03	1085	#	1021	-0-	-64	B	-392	1021	3			N	-0-					-0-
04	1050	#	1044	-0-	-6	B	-398	1044	3			N	-0-					-0-
05	1054	#	908	-0-	-146	B	-544	908	3			N	-0-					-0-
06	1020	#	877	-0-	-143	B	-687	877	3			N	-0-					-0-
07	1085	#	835	-0-	-250	B	-937	835	3			N	-0-					-0-
08	1085	#	275	-0-	-810	B	-1747	275	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1419		CANCELLED UNDERAGE ->		-328											
09	1050	#	1087	-0-	37	B	-1382	1087	3			N	-0-					-0-
10	899	#	986	-0-	87	B	-1295	986	3			N	-0-					-0-
11	870	#	835	-0-	-35	B	-1330	835	3			N	-0-					-0-
12	1116	#	1048	-0-	-68	B	-1398	1048	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1123 RRCID -> 083779 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2807 - 3073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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, W.N. ET AL WELL #: 1125 RRCID -> 084709 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2770 - 3063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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, W.N. ET AL WELL #: 1126 RRCID -> 084710 COMPL. DATE 09/08/1979 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2765 - 3011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2796 R	2796	-0-	-0-	B	-0-	2796	3			Y	-0-					-0-
02	2520 #	1476	-0-	-1044	B	-1044	1476	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1044																	
03	2790 #	110	-0-	-2680	B	-3724	100	3	10	4	Y	-0-					-0-
04	120 #	107	-0-	-13	B	-3737	107	3			Y	-0-					-0-
05	124 #	113	-0-	-11	B	-3748	113	3			Y	-0-					-0-
06	120 #	12	-0-	-108	B	-3856	12	3			Y	-0-					-0-
07	124 #	-0-	-0-	-124	B	-3980					Y	-0-					-0-
08	124 #	-0-	-0-	-124	B	-4104					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3060 CANCELLED UNDERAGE -> -1044																	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-3060					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-3060					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-3060					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-3060					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1130 RRCID -> 084711 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2774 - 3040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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, W.N. ET AL WELL #: 1132 RRCID -> 086503 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2810 - 3068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	598	R	663	-0-	65	B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
02	572	R	572	-0-	-0-	B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	626	R	626	-0-	-0-	B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
04	570	#	566	-0-	-4	B	-4	566	3			N	-0-					-0-
05	589	#	517	-0-	-72	B	-76	517	3			N	-0-					-0-
06	570	#	366	-0-	-204	B	-280	366	3			N	-0-					-0-
07	589	#	485	-0-	-104	B	-384	485	3			N	-0-					-0-
08	589	#	295	-0-	-294	B	-678	295	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -678																		
09	570	#	469	-0-	-101	B	-779	469	3			N	-0-					-0-
10	527	#	516	-0-	-11	B	-790	516	3			N	-0-					-0-
11	480	#	544	-0-	64	B	-726	544	3			N	-0-					-0-
12	496	#	629	-0-	133	B	-593	629	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1142 RRCID -> 086504 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2680 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2530	R	2530	-0-	-0-	B	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
02	2038	R	2038	-0-	-0-	B	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2342	R	2342	-0-	-0-	B	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
04	2283	R	2283	-0-	-0-	B	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
05	2233	R	2233	-0-	-0-	B	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
06	2062	R	2062	-0-	-0-	B	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
07	2226	R	2226	-0-	-0-	B	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
08	1147	#	1026	-0-	-121	B	-121	1026	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -121																		
09	2000	R	2121	-0-	121	B	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
10	2205	R	2205	-0-	-0-	B	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
11	1978	R	1978	-0-	-0-	B	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
*12	1643	R	1643	-0-	-0-	B	-0-	1643	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1141 RRCID -> 086671 COMPL. DATE 02/18/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2862 - 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	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, W.N. ET AL WELL #: 1143 RRCID -> 086784 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2615 - 2912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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, W.N. ET AL WELL #: 1144 RRCID -> 086785 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2741 - 2965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	#	552	-0-	-6	B	-126	552	3			N	-0-					-0-
02	504	#	477	-0-	-27	B	-153	477	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -47 CANCELLED UNDERAGE -> -106																		
03	558	#	546	-0-	-12	B	-59	546	3			N	-0-					-0-
04	540	#	529	-0-	-11	B	-70	529	3			N	-0-					-0-
05	558	#	505	-0-	-53	B	-123	505	3			N	-0-					-0-
06	540	#	494	-0-	-46	B	-169	494	3			N	-0-					-0-
07	558	#	483	-0-	-75	B	-244	483	3			N	-0-					-0-
08	558	#	353	-0-	-205	B	-449	353	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -402 CANCELLED UNDERAGE -> -47																		
09	540	#	560	-0-	20	B	-382	560	3			N	-0-					-0-
10	496	#	524	-0-	28	B	-354	524	3			N	-0-					-0-
11	480	#	467	-0-	-13	B	-367	467	3			N	-0-					-0-
12	558	#	534	-0-	-24	B	-391	534	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1160 RRCID -> 089500 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2749 - 3005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	#	410	-0-	-86 B	-241	410	3			N	-0-					-0-
02	448	#	365	-0-	-83 B	-324	365	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -324																	
03	465	#	391	-0-	-74 B	-398	391	3			N	-0-					-0-
04	420	#	382	-0-	-38 B	-436	382	3			N	-0-					-0-
05	434	#	393	-0-	-41 B	-477	393	3			N	-0-					-0-
06	390	#	412	-0-	22 B	-455	412	3			N	-0-					-0-
07	403	#	404	-0-	1 B	-454	404	3			N	-0-					-0-
08	403	#	395	-0-	-8 B	-462	395	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -161 CANCELLED UNDERAGE -> -301																	
09	420	#	397	-0-	-23 B	-184	397	3			N	-0-					-0-
10	434	#	402	-0-	-32 B	-216	402	3			N	-0-					-0-
11	420	#	375	-0-	-45 B	-261	375	3			N	-0-					-0-
12	403	#	600	-0-	197 B	-64	600	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1158 RRCID -> 089502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2738 - 2987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	#	816	-0-	-83 B	-83	808	3	8	9	Y	7	7	0			2
02	812	#	717	-0-	-95 B	-178	713	3	4	9	Y	4	4	0			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -178																	
03	868	#	699	-0-	-169 B	-347	698	3	1	9	Y	1	3	0			-0-
04	780	#	603	-0-	-177 B	-524	600	3	3	9	Y	3	2	0			1
05	806	#	598	-0-	-208 B	-732	595	3	3	9	Y	3	3	0			1
06	780	#	531	-0-	-249 B	-981	525	3	6	9	Y	5	4	0			2
07	806	#	446	-0-	-360 B	-1341	435	3	11	9	Y	10	9	0			3
08	713	#	310	-0-	-403 B	-1744	306	3	4	9	Y	4	6	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1566 CANCELLED UNDERAGE -> -178																	
09	30	#	439	-0-	409 B	-1157	431	3	8	9	Y	7	5	0			3
10	31	#	369	-0-	338 B	-819	358	3	11	9	Y	10	11	0			2
11	30	#	344	-0-	314 B	-505	335	3	9	9	Y	8	8	0			2
12	31	#	404	-0-	373 B	-132	396	3	8	9	Y	7	7	0			2

TOTAL GAS PROD: 6,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1159 RRCID -> 089796 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2685 - 2944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	#	-0-	-0-	-992 B	-4071					Y	-0-					-0-
02	896	#	-0-	-0-	-896 B	-4967					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1888 CANCELLED UNDERAGE -> -3079																	
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1888					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-1888					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-1888					Y	-0-					-0-
06	T. A.		2390	-0-	2390 B	502	2377	3	13	9	Y	12	8	0			4
07	T. A.		2899	-0-	2899 B	3401	2877	3	22	9	Y	20	17	0			7
08	T. A.		938	-0-	938 B	4339	930	3	8	9	Y	7	12	0			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 4339																	
09	T. A.		1255	-0-	1255 B	5594	1240	3	15	9	Y	14	11	0			5
10	8422	R	2828	-0-	-5594 B	-0-	2816	3	12	9	Y	11	14	0			2
11	2820	#	869	-0-	-1951 B	-1951	860	3	9	9	Y	8	8	0			2
12	2914	#	634	-0-	-2280 B	-4231	634	3			Y	-0-	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1162 RRCID -> 090077 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2825 - 3064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1572	R	1572	-0-	-0- B	-0-	1465	3	107	9	Y	97	95	0			4
02	1361	R	1361	-0-	-0- B	-0-	1264	3	97	9	Y	88	89	0			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1487	R	1487	-0-	-0- B	-0-	1373	3	114	9	Y	104	105	0			2
04	1412	R	1412	-0-	-0- B	-0-	1294	3	118	9	Y	107	106	0			3
05	1364	#	1362	-0-	-2 B	-2	1248	3	114	9	Y	104	104	0			3
06	1320	#	1296	-0-	-24 B	-26	1187	3	109	9	Y	99	98	0			4
07	1364	#	1345	-0-	-19 B	-45	1235	3	110	9	Y	100	101	0			3
08	1364	#	1164	-0-	-200 B	-245	1051	3	113	9	Y	103	103	0			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -245																	
09	1320	#	1345	-0-	25 B	-220	1254	3	91	9	Y	83	83	0			3
10	1364	#	1267	-0-	-97 B	-317	1190	3	77	9	Y	70	71	0			2
11	1290	#	1269	-0-	-21 B	-338	1196	3	73	9	Y	66	66	0			2
12	1364	#	1285	-0-	-79 B	-417	1215	3	70	9	Y	64	64	0			2

TOTAL GAS PROD: 16,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,085

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1163 RRCID -> 090211 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2912 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1318	R	1318	-0-	-0- B	-0-	1226	3	92	9	Y	84	82	0			4
02	1063	R	1063	-0-	-0- B	-0-	990	3	73	9	Y	66	67	0			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1192	R	1192	-0-	-0- B	-0-	1106	3	86	9	Y	78	79	0			2
04	1133	R	1133	-0-	-0- B	-0-	1045	3	88	9	Y	80	80	0			2
05	1137	R	1137	-0-	-0- B	-0-	1051	3	86	9	Y	78	78	0			2
06	1119	R	1119	-0-	-0- B	-0-	1036	3	83	9	Y	75	74	0			3
07	1118	R	1118	-0-	-0- B	-0-	1035	3	83	9	Y	75	76	0			2
08	1116	#	1002	-0-	-114 B	-114	916	3	86	9	Y	78	77	0			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -114																	
09	1140	#	1174	-0-	34 B	-80	1084	3	90	9	Y	82	82	0			3
10	1147	#	1168	-0-	21 B	-59	1065	3	103	9	Y	94	94	0			3
11	1110	#	1101	-0-	-9 B	-68	1003	3	98	9	Y	89	89	0			3
12	1178	#	1190	-0-	12 B	-56	1095	3	95	9	Y	86	86	0			3

TOTAL GAS PROD: 13,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 965

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1164 RRCID -> 090635 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2928 - 3124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	#	1620	-0-	-240 B	-240	1578	3	42	9	Y	38	38	0			1
02	1680	#	1386	-0-	-294 B	-534	1352	3	34	9	Y	31	31	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -534																	
03	1829	#	1597	-0-	-232 B	-766	1547	3	50	9	Y	45	45	0			1
04	1770	#	1581	-0-	-189 B	-955	1545	3	36	9	Y	33	33	0			1
05	1705	#	1669	-0-	-36 B	-991	1630	3	39	9	Y	35	35	0			1
06	1560	#	1585	-0-	25 B	-966	1552	3	33	9	Y	30	31	0			-0-
07	1643	#	1693	-0-	50 B	-916	1656	3	37	9	Y	34	33	0			1
08	1674	#	1497	-0-	-177 B	-1093	1464	3	33	9	Y	30	30	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -634 CANCELLED UNDERAGE -> -459																	
09	1207	R	1841	-0-	634 B	-0-	1809	3	32	9	Y	29	29	0			1
10	1713	R	1713	-0-	-0- B	-0-	1700	3	13	9	Y	12	13	0			-0-
11	1539	R	1539	-0-	-0- B	-0-	1502	3	37	9	Y	34	34	0			-0-
*12	1573	R	1573	-0-	-0- B	-0-	1547	3	26	9	Y	24	7	0	16	1	1

TOTAL GAS PROD: 19,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1181 RRCID -> 093673 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2846 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3058	R	3058	-0-	-0- B	-0-	3002	3	56	9	N	51	58	0			14
02	3318	R	3318	-0-	-0- B	-0-	3286	3	32	9	N	29	31	0			12
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1323	R	1323	-0-	-0- B	-0-	1228	3	72	4	N	21	27	0			6
							23	9									
04	1260	#	1048	-0-	-212 B	-212	1031	3	17	9	N	15	16	0			5
05	1302	#	1080	-0-	-222 B	-434	1059	3	21	9	N	19	20	0			4
06	1260	#	1115	-0-	-145 B	-579	1094	3	21	9	N	19	17	0			6
07	1302	#	1198	-0-	-104 B	-683	1175	3	23	9	N	21	20	0			7
08	1302	#	1074	-0-	-228 B	-911	1056	3	18	9	N	16	18	0			5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -911																	
09	1110	#	1000	-0-	-110 B	-1021	985	3	15	9	N	14	14	0			5
10	1209	#	1025	-0-	-184 B	-1205	1003	3	22	9	N	20	22	0			3
11	1170	#	756	-0-	-414 B	-1619	736	3	20	9	N	18	17	0			4
12	1209	#	646	-0-	-563 B	-2182	628	3	18	9	N	16	16	0			4

TOTAL GAS PROD: 16,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1189 RRCID -> 094785 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2783 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	R	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
02	308	#	271	-0-	-37 B	-37	271	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -37																	
03	341	#	370	-0-	29 B	-8	370	3			Y	-0-					-0-
04	375	R	383	-0-	8 B	-0-	368	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
05	341	#	198	-0-	-143 B	-143	168	3	30	9	Y	27	26	0			1
06	330	#	226	-0-	-104 B	-247	198	3	28	9	Y	25	25	0			1
07	341	#	212	-0-	-129 B	-376	184	3	28	9	Y	25	25	0			1
08	341	#	77	-0-	-264 B	-640	48	3	29	9	Y	26	26	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -640																	
09	150	#	319	-0-	169 B	-471	307	3	12	9	Y	11	12	0			-0-
10	155	#	254	-0-	99 B	-372	254	3			Y	-0-					-0-
11	150	#	166	-0-	16 B	-356	166	3			Y	-0-					-0-
12	155	#	243	-0-	88 B	-268	243	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1179 RRCID -> 096347 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2882 - 3023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	#	1152	-0-	5 B	-119	1140	3	12	9	N	11	11	0			-0-
02	1036	#	898	-0-	-138 B	-257	898	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -138 CANCELLED UNDERAGE -> -119																	
03	1147	#	1165	-0-	18 B	-120	1165	3			N	-0-					-0-
04	1110	#	1094	-0-	-16 B	-136	1094	3			N	-0-					-0-
05	1147	#	918	-0-	-229 B	-365	918	3			N	-0-					-0-
06	1140	#	853	-0-	-287 B	-652	853	3			N	-0-					-0-
07	1178	#	848	-0-	-330 B	-982	848	3			N	-0-					-0-
08	1178	#	594	-0-	-584 B	-1566	594	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1446 CANCELLED UNDERAGE -> -120																	
09	1080	#	871	-0-	-209 B	-1655	871	3			N	-0-					-0-
10	930	#	868	-0-	-62 B	-1717	868	3			N	-0-					-0-
11	840	#	788	-0-	-52 B	-1769	788	3			N	-0-					-0-
12	899	#	895	-0-	-4 B	-1773	895	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1192 RRCID -> 096630 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2714 - 2967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	#	869	-0-	-61	B	-396	869	3			N	-0-					-0-
02	840	#	794	-0-	-46	B	-442	794	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-186		CANCELLED UNDERAGE ->		-256											
03	930	#	923	-0-	-7	B	-193	923	3			N	-0-					-0-
04	900	#	893	-0-	-7	B	-200	893	3			N	-0-					-0-
05	868	#	811	-0-	-57	B	-257	811	3			N	-0-					-0-
06	900	#	782	-0-	-118	B	-375	782	3			N	-0-					-0-
07	930	#	810	-0-	-120	B	-495	810	3			N	-0-					-0-
08	930	#	424	-0-	-506	B	-1001	424	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-815		CANCELLED UNDERAGE ->		-186											
09	900	#	852	-0-	-48	B	-863	852	3			N	-0-					-0-
10	806	#	858	-0-	52	B	-811	858	3			N	-0-					-0-
11	780	#	764	-0-	-16	B	-827	764	3			N	-0-					-0-
12	868	#	862	-0-	-6	B	-833	862	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1191 RRCID -> 096632 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2000 - 3188

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, W.N. ET AL WELL #: 1219 RRCID -> 099623 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2711 - 2955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	#	2287	-0-	334	B	-786	2287	3			N	-0-					-0-
02	1764	#	1755	-0-	-9	B	-795	1755	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-9		CANCELLED UNDERAGE ->		-786											
03	2102	R	2111	-0-	9	B	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
04	1960	R	1960	-0-	-0-	B	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
05	1953	#	1404	-0-	-549	B	-549	1404	3			N	-0-					-0-
06	1890	#	1294	-0-	-596	B	-1145	1294	3			N	-0-					-0-
07	1953	#	1402	-0-	-551	B	-1696	1402	3			N	-0-					-0-
08	1953	#	95	-0-	-1858	B	-3554	95	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3554															
09	1890	#	1817	-0-	-73	B	-3627	1817	3			N	-0-					-0-
10	1395	#	1780	-0-	385	B	-3242	1780	3			N	-0-					-0-
11	1350	#	1566	-0-	216	B	-3026	1566	3			N	-0-					-0-
12	1891	#	1984	-0-	93	B	-2933	1984	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1232 RRCID -> 099624 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2747 - 3008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	12	-0-	-19 B	-131	12	3			N	-0-					-0-
02	28	#	13	-0-	-15 B	-146	13	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-112		CANCELLED UNDERAGE ->	-34											
03	31	#	32	-0-	1 B	-111	32	3			N	-0-					-0-
04	30	#	31	-0-	1 B	-110	31	3			N	-0-					-0-
05	13	#	27	-0-	14 B	-96	27	3			N	-0-					-0-
06	30	#	31	-0-	1 B	-95	31	3			N	-0-					-0-
07	31	#	30	-0-	-1 B	-96	30	3			N	-0-					-0-
08	31	#	36	-0-	5 B	-91	36	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1		CANCELLED UNDERAGE ->	-90											
09	49	R	50	-0-	1 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	46	R	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	37	R	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
12	31	#	7	-0-	-24 B	-24	7	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1230 RRCID -> 099660 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2670 - 2885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	#	1998	-0-	45 B	-797	1998	3			N	-0-					-0-
02	1764	#	1452	-0-	-312 B	-1109	1452	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-312		CANCELLED UNDERAGE ->	-797											
03	1953	#	1684	-0-	-269 B	-581	1684	3			N	-0-					-0-
04	1890	#	1772	-0-	-118 B	-699	1772	3			N	-0-					-0-
05	1953	#	1373	-0-	-580 B	-1279	1373	3			N	-0-					-0-
06	1890	#	1457	-0-	-433 B	-1712	1457	3			N	-0-					-0-
07	1829	#	1522	-0-	-307 B	-2019	1522	3			N	-0-					-0-
08	1829	#	114	-0-	-1715 B	-3734	114	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3422		CANCELLED UNDERAGE ->	-312											
09	1770	#	1882	-0-	112 B	-3310	1882	3			N	-0-					-0-
10	1519	#	1922	-0-	403 B	-2907	1922	3			N	-0-					-0-
11	1470	#	1610	-0-	140 B	-2767	1610	3			N	-0-					-0-
12	1953	#	1949	-0-	-4 B	-2771	1949	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1231 RRCID -> 100145 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2716 - 2912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1080	R	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
02	896	#	885	-0-	-11 B	-11	885	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-11														
03	1048	R	1059	-0-	11 B	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
04	1000	R	1000	-0-	-0- B	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
05	992	#	835	-0-	-157 B	-157	835	3			N	-0-					-0-
06	960	#	805	-0-	-155 B	-312	805	3			N	-0-					-0-
07	992	#	819	-0-	-173 B	-485	819	3			N	-0-					-0-
08	992	#	309	-0-	-683 B	-1168	309	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1168														
09	960	#	818	-0-	-142 B	-1310	818	3			N	-0-					-0-
10	837	#	963	-0-	126 B	-1184	963	3			N	-0-					-0-
11	810	#	802	-0-	-8 B	-1192	802	3			N	-0-					-0-
12	837	#	1001	-0-	164 B	-1028	1001	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1224 RRCID -> 102150 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2777 - 3083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	#	701	-0-	-12 B	-97	701	3			N	-0-					-0-
02	644	#	630	-0-	-14 B	-111	630	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-29		CANCELLED UNDERAGE ->	-82											
03	713	#	724	-0-	11 B	-18	724	3			N	-0-					-0-
04	690	#	704	-0-	14 B	-4	704	3			N	-0-					-0-
05	713	#	700	-0-	-13 B	-17	700	3			N	-0-					-0-
06	690	#	669	-0-	-21 B	-38	669	3			N	-0-					-0-
07	713	#	679	-0-	-34 B	-72	679	3			N	-0-					-0-
08	713	#	477	-0-	-236 B	-308	477	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-304		CANCELLED UNDERAGE ->	-4											
09	690	#	730	-0-	40 B	-264	730	3			N	-0-					-0-
10	713	#	724	-0-	11 B	-253	724	3			N	-0-					-0-
11	660	#	645	-0-	-15 B	-268	645	3			N	-0-					-0-
12	713	#	699	-0-	-14 B	-282	699	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1236 RRCID -> 104176 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3010 - 3204

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, W.N. ET AL WELL #: 1228 RRCID -> 105111 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2877 - 3229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	#	476	-0-	42 B	-375	476	3			N	-0-					-0-
02	392	#	473	-0-	81 B	-294	473	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-103		CANCELLED UNDERAGE ->	-191											
03	434	#	506	-0-	72 B	-31	484	3	22	9	N	20	20	0			-0-
04	450	#	481	-0-	31 B	-0-	451	3	30	9	N	27	26	0			1
05	527	#	486	-0-	-41 B	-41	457	3	29	9	N	26	26	0			1
06	510	#	447	-0-	-63 B	-104	419	3	28	9	N	25	25	0			1
07	527	#	458	-0-	-69 B	-173	430	3	28	9	N	25	25	0			1
08	496	#	382	-0-	-114 B	-287	357	3	25	9	N	23	23	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-287														
09	480	#	407	-0-	-73 B	-360	407	3			N	-0-	1	0			-0-
10	496	#	444	-0-	-52 B	-412	444	3			N	-0-					-0-
11	450	#	408	-0-	-42 B	-454	408	3			N	-0-					-0-
12	465	#	407	-0-	-58 B	-512	407	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1225 RRCID -> 106188 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2875 - 3095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	863	R	863	-0-	-0-	B	-0-	821	3	42	9	Y	38	38	0			1
02	756	#	686	-0-	-70	B	-70	652	3	34	9	Y	31	31	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -70																		
03	837	#	890	-0-	53	B	-17	840	3	50	9	Y	45	45	0			1
04	810	#	810	-0-	-0-	B	-17	774	3	36	9	Y	33	33	0			1
05	837	#	804	-0-	-33	B	-50	765	3	39	9	Y	35	35	0			1
06	810	#	780	-0-	-30	B	-80	747	3	33	9	Y	30	31	0			-0-
07	837	#	242	-0-	-595	B	-675	205	3	37	9	Y	34	33	0			1
08	837	#	303	-0-	-534	B	-1209	270	3	33	9	Y	30	30	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1192 CANCELLED UNDERAGE -> -17																		
09	810	#	789	-0-	-21	B	-1213	757	3	32	9	Y	29	29	0			1
10	806	#	793	-0-	-13	B	-1226	761	3	32	9	Y	29	29	0			1
11	780	#	729	-0-	-51	B	-1277	693	3	36	9	Y	33	34	0			-0-
12	806	#	697	-0-	-109	B	-1386	655	3	42	9	Y	38	11	0	26	1	1

TOTAL GAS PROD: 8,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 405

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1218 RRCID -> 106764 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2901 - 3190

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, W.N. ET AL WELL #: 1252 RRCID -> 106765 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2731 - 2934

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
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1109 RRCID -> 107235 COMPL. DATE 06/03/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2703 - 2980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767 #	1952	-0-	185 B	-70	1952	3		N	-0-			-0-
02	1596 #	1580	-0-	-16 B	-86	1580	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-86											
03	1767 #	1808	-0-	41 B	-45	1808	3		N	-0-			-0-
04	1710 #	1735	-0-	25 B	-20	1735	3		N	-0-			-0-
05	1767 #	1472	-0-	-295 B	-315	1472	3		N	-0-			-0-
06	1710 #	1402	-0-	-308 B	-623	1402	3		N	-0-			-0-
07	1767 #	1482	-0-	-285 B	-908	1482	3		N	-0-			-0-
08	1767 #	462	-0-	-1305 B	-2213	462	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-2193		CANCELLED UNDERAGE ->		-20							
09	1710 #	1670	-0-	-40 B	-2233	1670	3		N	-0-			-0-
10	1488 #	1627	-0-	139 B	-2094	1627	3		N	-0-			-0-
11	1440 #	1431	-0-	-9 B	-2103	1431	3		N	-0-			-0-
12	1736 #	1564	-0-	-172 B	-2275	1564	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1110 RRCID -> 107236 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2679 - 2902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2035 R	2035	-0-	-0- B	-0-	2035	3		N	-0-			-0-
02	1680 #	1678	-0-	-2 B	-2	1678	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-2											
03	1954 R	1956	-0-	2 B	-0-	1956	3		N	-0-			-0-
04	1899 R	1899	-0-	-0- B	-0-	1899	3		N	-0-			-0-
05	1860 #	1750	-0-	-110 B	-110	1750	3		N	-0-			-0-
06	1800 #	1617	-0-	-183 B	-293	1617	3		N	-0-			-0-
07	1860 #	1715	-0-	-145 B	-438	1715	3		N	-0-			-0-
08	1860 #	852	-0-	-1008 B	-1446	852	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1446											
09	1800 #	1769	-0-	-31 B	-1477	1769	3		N	-0-			-0-
10	1736 #	1755	-0-	19 B	-1458	1755	3		N	-0-			-0-
11	1650 #	1546	-0-	-104 B	-1562	1546	3		N	-0-			-0-
12	1829 #	1768	-0-	-61 B	-1623	1768	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1241 RRCID -> 107336 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2754 - 3048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. WELL #: 309 RRCID -> 107580 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2765 - 2843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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, W.N. ET AL WELL #: 1227 RRCID -> 116738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2870 - 3054

01	350	R	350	-0-	-0- B	-0-	308	3	42	9	Y	38	38	0			1
02	280	#	279	-0-	-1 B	-1	245	3	34	9	Y	31	31	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1																		
03	359	R	360	-0-	1 B	-0-	310	3	50	9	Y	45	45	0			1
04	300	#	289	-0-	-11 B	-11	272	3	17	9	Y	15	16	0			-0-
05	310	#	267	-0-	-43 B	-54	266	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	300	#	235	-0-	-65 B	-119	234	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	310	#	255	-0-	-55 B	-174	235	3	20	9	Y	18	18	0			-0-
08	310	#	10	-0-	-300 B	-474	7	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -474																		
09	T.	A.	-0-	-0-	-0- B	-474					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0- B	-474					Y	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0- B	-474					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0- B	-474					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1115 RRCID -> 130228 COMPL. DATE 05/02/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3113 - 3414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	481	R	481	-0-	-0-	B	-0-	455	3	26	9	Y	24	25	0			2
02	392	#	390	-0-	-2	B	-2	364	3	26	9	Y	24	23	0			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2																		
03	434	#	378	-0-	-56	B	-58	329	3	25	4	Y	22	22	0			3
								24	9									
04	450	#	332	-0-	-118	B	-176	309	3	23	9	Y	21	22	0			2
05	465	#	342	-0-	-123	B	-299	310	3	32	9	Y	29	29	0			2
06	450	#	231	-0-	-219	B	-518	190	3	18	4	Y	21	21	0			2
								23	9									
07	434	#	156	-0-	-278	B	-796	125	3	31	9	Y	28	27	0			3
08	372	#	201	-0-	-171	B	-967	175	3	26	9	Y	24	25	0			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -965 CANCELLED UNDERAGE -> -2																		
09	330	#	212	-0-	-118	B	-1083	187	3	25	9	Y	23	23	0			2
10	341	#	212	-0-	-129	B	-1212	187	3	25	9	Y	23	24	0			1
11	240	#	191	-0-	-49	B	-1261	162	3	5	4	Y	22	22	0			1
								24	9									
12	217	#	218	-0-	1	B	-1260	190	3	28	9	Y	25	24	0			2

TOTAL GAS PROD: 3,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1211 RRCID -> 155900 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2906 - 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, W.N. ET AL WELL #: 1002 RRCID -> 156447 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3017 - 3076

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
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1312 RRCID -> 160656 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2712 - 3090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	#	2134	-0-	-129 B	-129	2134	3			Y	-0-					-0-
02	2044	#	1770	-0-	-274 B	-403	1770	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -403																	
03	2232	#	2049	-0-	-183 B	-586	2049	3			Y	-0-					-0-
04	2100	#	1980	-0-	-120 B	-706	1980	3			Y	-0-					-0-
05	2139	#	1785	-0-	-354 B	-1060	1785	3			Y	-0-					-0-
06	2070	#	1897	-0-	-173 B	-1233	1897	3			Y	-0-					-0-
07	2046	#	1864	-0-	-182 B	-1415	1851	3	13	9	Y	12	11	0			1
08	2046	#	862	-0-	-1184 B	-2599	843	3	19	9	Y	17	17	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2196 CANCELLED UNDERAGE -> -403																	
09	1980	#	2201	-0-	221 B	-1975	2186	3	15	9	Y	14	15	0			-0-
10	1953	#	2067	-0-	114 B	-1861	2052	3	15	9	Y	14	13	0			1
11	1890	#	1771	-0-	-119 B	-1980	1757	3	14	9	Y	13	13	0			1
12	2201	#	2037	-0-	-164 B	-2144	2020	3	17	9	Y	15	15	0			1

TOTAL GAS PROD: 22,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 916 RRCID -> 191172 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 2836 - 2968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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, W.N. ET AL WELL #: 914 RRCID -> 191173 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2847 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	#	1579	-0-	-64 B	-64	1537	3	42	9	Y	38	38	0			1
02	1484	#	1390	-0-	-94 B	-158	1356	3	34	9	Y	31	31	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -158																	
03	1643	#	1630	-0-	-13 B	-171	1580	3	50	9	Y	45	45	0			1
04	1530	#	1630	-0-	100 B	-71	1594	3	36	9	Y	33	33	0			1
05	1581	#	1618	-0-	37 B	-34	1567	3	51	9	Y	46	46	0			1
06	1590	#	1599	-0-	9 B	-25	1532	3	67	9	Y	61	61	0			1
07	1643	#	1589	-0-	-54 B	-79	1535	3	54	9	Y	49	49	0			1
08	1643	#	1398	-0-	-245 B	-324	1365	3	33	9	Y	30	30	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -312 CANCELLED UNDERAGE -> -12																	
09	1590	#	1630	-0-	40 B	-272	1598	3	32	9	Y	29	29	0			1
10	1643	#	1571	-0-	-72 B	-344	1548	3	23	9	Y	21	21	0			1
11	1590	#	1395	-0-	-195 B	-539	1395	3			Y	-0-	1	0			-0-
12	1643	#	1481	-0-	-162 B	-701	1481	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 221 RRCID -> 191175 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 2896 - 3046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	#	967	-0-	-87 B	-763	925	3	42	9	N	38	38	0			1
02	952	#	791	-0-	-161 B	-924	757	3	34	9	N	31	31	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-335		CANCELLED UNDERAGE ->	-589											
03	1023	#	1005	-0-	-18 B	-353	955	3	50	9	N	45	45	0			1
04	960	#	898	-0-	-62 B	-415	862	3	36	9	N	33	33	0			1
05	961	#	913	-0-	-48 B	-463	874	3	39	9	N	35	35	0			1
06	960	#	852	-0-	-108 B	-571	819	3	33	9	N	30	31	0			-0-
07	992	#	831	-0-	-161 B	-732	794	3	37	9	N	34	33	0			1
08	992	#	758	-0-	-234 B	-966	725	3	33	9	N	30	30	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-631		CANCELLED UNDERAGE ->	-335											
09	900	#	736	-0-	-164 B	-795	704	3	32	9	N	29	29	0			1
10	899	#	769	-0-	-130 B	-925	737	3	32	9	N	29	29	0			1
11	840	#	807	-0-	-33 B	-958	771	3	36	9	N	33	34	0			-0-
12	837	#	712	-0-	-125 B	-1083	670	3	42	9	N	38	11	0	26	1	1

TOTAL GAS PROD: 10,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 405

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 71 RRCID -> 192202 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2826 - 2964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	#	3133	-0-	1025 B	-2387	3133	3			N	-0-					-0-
02	1904	#	2508	-0-	604 B	-1783	2508	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1310		CANCELLED UNDERAGE ->	-473											
03	2883	#	3064	-0-	181 B	-1129	3064	3			N	-0-					-0-
04	2790	#	2812	-0-	22 B	-1107	2812	3			N	-0-					-0-
05	2883	#	2495	-0-	-388 B	-1495	2495	3			N	-0-					-0-
06	2790	#	2448	-0-	-342 B	-1837	2448	3			N	-0-					-0-
07	2883	#	2196	-0-	-687 B	-2524	2196	3			N	-0-					-0-
08	2883	#	487	-0-	-2396 B	-4920	487	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3813		CANCELLED UNDERAGE ->	-1107											
09	2790	#	2951	-0-	161 B	-3652	2951	3			N	-0-					-0-
10	2542	#	2761	-0-	219 B	-3433	2761	3			N	-0-					-0-
11	2460	#	2411	-0-	-49 B	-3482	2411	3			N	-0-					-0-
12	2883	#	2725	-0-	-158 B	-3640	2725	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 244 RRCID -> 193190 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2906 - 3064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	821	R	821	-0-	-0- B	-0-	779	3	42	9	Y	38	38	0			1
02	700	#	586	-0-	-114 B	-114	552	3	34	9	Y	31	31	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-114														
03	775	#	874	-0-	99 B	-15	824	3	50	9	Y	45	45	0			1
04	791	R	806	-0-	15 B	-0-	770	3	36	9	Y	33	33	0			1
05	794	R	794	-0-	-0- B	-0-	755	3	39	9	Y	35	35	0			1
06	790	R	790	-0-	-0- B	-0-	757	3	33	9	Y	30	31	0			-0-
07	836	R	836	-0-	-0- B	-0-	799	3	37	9	Y	34	33	0			1
08	799	R	799	-0-	-0- B	-0-	766	3	33	9	Y	30	30	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	826	R	826	-0-	-0- B	-0-	794	3	32	9	Y	29	29	0			1
10	837	#	806	-0-	-31 B	-31	774	3	32	9	Y	29	29	0			1
11	810	#	764	-0-	-46 B	-77	728	3	36	9	Y	33	34	0			-0-
12	837	#	782	-0-	-55 B	-132	762	3	20	9	Y	18	5	0	13	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 9,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 64 RRCID -> 201852 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3106 - 3454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1783	R	1783	-0-	-0- B	-0-	1651	3	132	9	Y	120	118	0			5
02	1602	R	1602	-0-	-0- B	-0-	1480	3	122	9	Y	111	112	0			4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1742	R	1742	-0-	-0- B	-0-	1599	3	143	9	Y	130	131	0			3
04	1645	R	1645	-0-	-0- B	-0-	1514	3	131	9	Y	119	119	0			3
05	1674	#	1629	-0-	-45 B	-45	1515	3	114	9	Y	104	104	0			3
06	1620	#	1539	-0-	-81 B	-126	1430	3	109	9	Y	99	98	0			4
07	1674	#	1540	-0-	-134 B	-260	1430	3	110	9	Y	100	101	0			3
08	1674	#	1386	-0-	-288 B	-548	1273	3	113	9	Y	103	103	0			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -548																	
09	1470	#	1538	-0-	68 B	-480	1420	3	118	9	Y	107	106	0			4
10	1519	#	1529	-0-	10 B	-470	1399	3	130	9	Y	118	118	0			4
11	1470	#	1451	-0-	-19 B	-489	1329	3	122	9	Y	111	111	0			4
12	1519	#	1505	-0-	-14 B	-503	1388	3	117	9	Y	106	107	0			3

TOTAL GAS PROD: 18,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,328

WADDELL, W N ET AL WELL #: 1909 RRCID -> 209772 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2794 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	#	2169	-0-	-280 B	-280	2156	3	13	9	Y	12	14	0			3
02	2212	#	2145	-0-	-67 B	-347	2136	3	9	9	Y	8	8	0			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -347																	
03	2356	#	2324	-0-	-32 B	-379	2305	3	19	9	Y	17	15	0			5
04	2280	#	2200	-0-	-80 B	-459	2183	3	17	9	Y	15	15	0			5
05	2387	#	2211	-0-	-176 B	-635	2190	3	21	9	Y	19	20	0			4
06	2310	#	1960	-0-	-350 B	-985	1940	3	20	9	Y	18	16	0			6
07	2387	#	1826	-0-	-561 B	-1546	1803	3	23	9	Y	21	20	0			7
08	2325	#	1052	-0-	-1273 B	-2819	1044	3	8	9	Y	7	12	0			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2472 CANCELLED UNDERAGE -> -347																	
09	1470	#	2330	-0-	860 B	-1612	2315	3	15	9	Y	14	11	0			5
10	1519	#	2361	-0-	842 B	-770	2339	3	22	9	Y	20	22	0			3
11	1503	R	2273	-0-	770 B	-0-	2253	3	20	9	Y	18	17	0			4
*12	2235	R	2235	-0-	-0- B	-0-	2212	3	23	9	Y	21	20	0			5

TOTAL GAS PROD: 25,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 414 RRCID -> 209777 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2936 - 3164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3427	R	3427	-0-	-0- B	-0-	3427	3			Y	-0-					-0-
02	2576	#	1205	-0-	-1371 B	-1371	1121	3	50	4	Y	31	30	0			1
							34	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1371																	
03	2852	#	1336	-0-	-1516 B	-2887	1209	3	77	4	Y	45	45	0			1
							50	9									
04	2760	#	1135	-0-	-1625 B	-4512	1099	3	36	9	Y	33	33	0			1
05	2852	#	1487	-0-	-1365 B	-5877	1448	3	39	9	Y	35	35	0			1
06	2760	#	1409	-0-	-1351 B	-7228	1374	3	35	9	Y	32	32	0			1
07	1333	#	1546	-0-	213 B	-7015	1510	3	36	9	Y	33	33	0			1
08	1488	#	891	-0-	-597 B	-7612	858	3	33	9	Y	30	30	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6454 CANCELLED UNDERAGE -> -1158																	
09	330	#	1358	-0-	1028 B	-5426	1326	3	32	9	Y	29	29	0			1
10	341	#	1370	-0-	1029 B	-4397	1338	3	32	9	Y	29	29	0			1
11	330	#	1320	-0-	990 B	-3407	1249	3	35	4	Y	33	34	0			-0-
							36	9									
12	341	#	1445	-0-	1104 B	-2303	1403	3	42	9	Y	38	11	0	26	1	1

TOTAL GAS PROD: 17,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 342 RRCID -> 210916 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 2890 - 3076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	769	R	769	-0-	-0- B	-0-	716	3	53	9	Y	48	48	0			1
02	733	R	733	-0-	-0- B	-0-	635	3	28	4	Y	64	62	0			3
							70	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	605	R	605	-0-	-0- B	-0-	507	3	32	4	Y	60	62	0			1
							66	9									
04	600	#	507	-0-	-93 B	-93	471	3	36	9	Y	33	33	0			1
05	1471	R	1564	-0-	93 B	-0-	1487	3	77	9	Y	70	69	0			2
06	1000	R	1000	-0-	-0- B	-0-	931	3	69	9	Y	63	64	0			1
07	1300	R	1300	-0-	-0- B	-0-	1227	3	73	9	Y	66	66	0			1
08	1169	R	1169	-0-	-0- B	-0-	1124	3	45	9	Y	41	41	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1192	R	1192	-0-	-0- B	-0-	1160	3	32	9	Y	29	29	0			1
10	1203	R	1203	-0-	-0- B	-0-	1171	3	32	9	Y	29	29	0			1
11	1159	R	1159	-0-	-0- B	-0-	1093	3	30	4	Y	33	34	0			-0-
							36	9									
*12	1050	R	1050	-0-	-0- B	-0-	1008	3	42	9	Y	38	11	0	26	1	1

TOTAL GAS PROD: 12,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 574

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 953 RRCID -> 210965 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3018 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	#	100	-0-	-613 B	-613	58	3	42	9	Y	38	38	0			1
02	672	#	88	-0-	-584 B	-1197	52	3	2	4	Y	31	31	0			1
							34	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1197																	
03	744	#	111	-0-	-633 B	-1830	59	3	2	4	Y	45	45	0			1
							50	9									
04	720	#	53	-0-	-667 B	-2497	33	3	20	9	Y	18	19	0			-0-
05	496	#	267	-0-	-229 B	-2726	227	3	40	9	Y	36	35	0			1
06	120	#	706	-0-	586 B	-2140	671	3	35	9	Y	32	32	0			1
07	124	#	374	-0-	250 B	-1890	338	3	36	9	Y	33	33	0			1
08	279	#	663	-0-	384 B	-1506	630	3	33	9	Y	30	30	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1506																	
09	90	#	765	-0-	675 B	-831	733	3	32	9	Y	29	29	0			1
10	93	#	509	-0-	416 B	-415	477	3	32	9	Y	29	29	0			1
11	90	#	484	-0-	394 B	-21	448	3	36	9	Y	33	34	0			-0-
*12	500	R	521	-0-	21 B	-0-	479	3	42	9	Y	38	11	0	26	1	1

TOTAL GAS PROD: 4,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 413 RRCID -> 212830 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 3019 - 3154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	154	R	154	-0-	-0- B	-0-	112	3	42	9	Y	38	38	0			1
02	151	R	151	-0-	-0- B	-0-	112	3	5	4	Y	31	31	0			1
							34	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	R	186	-0-	-0- B	-0-	128	3	8	4	Y	45	45	0			1
							50	9									
04	193	R	193	-0-	-0- B	-0-	157	3	36	9	Y	33	33	0			1
05	203	R	203	-0-	-0- B	-0-	164	3	39	9	Y	35	35	0			1
06	168	R	168	-0-	-0- B	-0-	133	3	35	9	Y	32	32	0			1
07	211	R	211	-0-	-0- B	-0-	175	3	36	9	Y	33	33	0			1
08	263	R	263	-0-	-0- B	-0-	230	3	33	9	Y	30	30	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	308	R	308	-0-	-0- B	-0-	276	3	32	9	Y	29	29	0			1
10	311	R	311	-0-	-0- B	-0-	279	3	32	9	Y	29	29	0			1
11	303	R	303	-0-	-0- B	-0-	260	3	7	4	Y	33	34	0			-0-
							36	9									
*12	282	R	282	-0-	-0- B	-0-	240	3	42	9	Y	38	11	0	26	1	1

TOTAL GAS PROD: 2,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

WADDELL, W. N. ET AL 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	1395	#	1335	-0-	-60 B	-553	1315	3	20	9	N	18	18	0			1
02	1260	#	1092	-0-	-168 B	-721	1091	3	1	9	N	1	2	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -333 CANCELLED UNDERAGE -> -388																	
03	1364	#	1263	-0-	-101 B	-434	1263	3			N	-0-					-0-
04	1290	#	1267	-0-	-23 B	-457	1267	3			N	-0-					-0-
05	1333	#	1120	-0-	-213 B	-670	1120	3			N	-0-					-0-
06	1290	#	1066	-0-	-224 B	-894	1066	3			N	-0-					-0-
07	1302	#	1097	-0-	-205 B	-1099	1083	3	14	9	N	13	12	0			1
08	1302	#	599	-0-	-703 B	-1802	580	3	19	9	N	17	17	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1469 CANCELLED UNDERAGE -> -333																	
09	1260	#	1275	-0-	15 B	-1454	1260	3	15	9	N	14	15	0			-0-
10	1116	#	1189	-0-	73 B	-1381	1188	3	1	9	N	1	1	0			-0-
11	1080	#	977	-0-	-103 B	-1484	968	3	9	9	N	8	7	0			1
12	1333	#	1197	-0-	-136 B	-1620	1182	3	15	9	N	14	14	0			1

TOTAL GAS PROD: 13,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ETAL 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	2139	#	2245	-0-	106	B	-2041	2221	3	24	9	N	22	19	0			3
02	1988	#	1908	-0-	-80	B	-2121	1883	3	25	9	N	23	22	0			4
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-202	CANCELLED UNDERAGE ->			-1919											
03	2201	#	2141	-0-	-60	B	-262	2118	3	23	9	N	21	23	0			2
04	2130	#	2074	-0-	-56	B	-318	2052	3	22	9	N	20	18	0			4
05	2201	#	1750	-0-	-451	B	-769	1724	3	26	9	N	24	25	0			3
06	2130	#	1580	-0-	-550	B	-1319	1560	3	20	9	N	18	18	0			3
07	2139	#	1554	-0-	-585	B	-1904	1534	3	20	9	N	18	18	0			3
08	2139	#	88	-0-	-2051	B	-3955	82	3	6	9	N	5	7	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3753	CANCELLED UNDERAGE ->			-202											
09	2070	#	1689	-0-	-381	B	-4134	1675	3	14	9	N	13	12	0			2
10	1736	#	1851	-0-	115	B	-4019	1834	3	17	9	N	15	14	0			3
11	1590	#	1648	-0-	58	B	-3961	1628	3	20	9	N	18	19	0			2
12	1736	#	1844	-0-	108	B	-3853	1823	3	21	9	N	19	18	0			3

TOTAL GAS PROD: 20,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 370 RRCID -> 228814 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 3116

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	14B DENY		-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,W.N.,ETAL WELL #: 356 RRCID -> 242262 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 2497 - 2685

01	3379	#	-0-	-0-	-3379	B	-14543					N	-0-					-0-
02	2492	#	-0-	-0-	-2492	B	-17035					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-15067	CANCELLED UNDERAGE ->			-1968											
03	1395	#	-0-	-0-	-1395	B	-16462					N	-0-					-0-
04	120	#	-0-	-0-	-120	B	-16582					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-16582					N	-0-					-0-
06	0	#	5787	-0-	5787	B	-10795	5787	3			N	-0-					-0-
07	0	#	3560	-0-	3560	B	-7235	3560	3			N	-0-					-0-
08	0	#	6316	-0-	6316	B	-919	6316	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-919															
09	3600	#	2534	-0-	-1066	B	-1985	2534	3			N	-0-					-0-
10	3720	#	4736	-0-	1016	B	-969	4736	3			N	-0-					-0-
11	3600	#	4256	-0-	656	B	-313	4256	3			N	-0-					-0-
12	3720	#	3679	-0-	-41	B	-354	3679	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 367 RRCID -> 246025 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2519 - 2798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	#	-0-	-0-	-1302 B	-1390					Y	-0-					-0-
02	1148	#	-0-	-0-	-1148 B	-2538					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2450		CANCELLED UNDERAGE ->	-88											
03	14	#	-0-	-0-	-14 B	-2464					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-2464					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-2464					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-2464					Y	-0-					-0-
07	T. A.		2265	-0-	2265 B	-199	830	3	1435	4	Y	-0-					-0-
08	T. A.		1650	-0-	1650 B	1451	1621	3	29	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			1451														
09	3028	R	1577	-0-	-1451 B	-0-	747	3	830	4	Y	-0-					-0-
10	2263	#	1280	-0-	-983 B	-983	1207	3	73	4	Y	-0-					-0-
11	2190	#	1371	-0-	-819 B	-1802	1124	3	247	4	Y	-0-					-0-
12	2263	#	1142	-0-	-1121 B	-2923	1142	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1105 RRCID -> 251114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2758 - 3007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	#	417	-0-	-17 B	-243	397	3	20	9	N	18	22	0			5
02	392	#	359	-0-	-33 B	-276	349	3	10	9	N	9	10	0			4
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-70		CANCELLED UNDERAGE ->	-206											
03	434	#	409	-0-	-25 B	-95	389	3	20	9	N	18	17	0			5
04	420	#	388	-0-	-32 B	-127	370	3	18	9	N	16	16	0			5
05	434	#	383	-0-	-51 B	-178	362	3	21	9	N	19	20	0			4
06	390	#	373	-0-	-17 B	-195	353	3	20	9	N	18	16	0			6
07	403	#	321	-0-	-82 B	-277	298	3	23	9	N	21	20	0			7
08	403	#	237	-0-	-166 B	-443	229	3	8	9	N	7	12	0			2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-373		CANCELLED UNDERAGE ->	-70											
09	390	#	401	-0-	11 B	-362	386	3	15	9	N	14	11	0			5
10	372	#	353	-0-	-19 B	-381	331	3	22	9	N	20	22	0			3
11	360	#	339	-0-	-21 B	-402	319	3	20	9	N	18	17	0			4
12	403	#	442	-0-	39 B	-363	429	3	13	9	N	12	13	0			3

TOTAL GAS PROD: 4,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

CALLAHAN LAND COMPANY 123940
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	403	#	-0-	-0-	-403 B	-1009					N	-0-					-0-
02	364	#	100	-0-	-264 B	-1273	100	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1273														
03	403	#	419	-0-	16 B	-1257	419	3			N	-0-					-0-
04	180	#	135	-0-	-45 B	-1302	135	3			N	-0-					-0-
05	124	#	16	-0-	-108 B	-1410	16	3			N	-0-					-0-
06	390	#	76	-0-	-314 B	-1724	76	3			N	-0-					-0-
07	403	#	162	-0-	-241 B	-1965	162	3			N	-0-					-0-
08	403	#	134	-0-	-269 B	-2234	134	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-977		CANCELLED UNDERAGE ->	-1257											
09	150	#	271	-0-	121 B	-856	271	3			N	-0-					-0-
10	155	#	407	-0-	252 B	-604	407	3			N	-0-					-0-
11	150	#	381	-0-	231 B	-373	381	3			N	-0-					-0-
12	279	#	322	-0-	43 B	-330	322	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
TUBB D-2 WELL #: 6 RRCID -> 198212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2764 - 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	620	#	-0-	-0-	-620 B	-620					Y	-0-					-0-
02	560	#	-0-	-0-	-560 B	-1180					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1180																	
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1180					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1180					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1180					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1180					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1180					Y	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-1180					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1180																	
09	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	627	R	627	-0-	-0- B	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
02	560	#	441	-0-	-119 B	-119	441	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -119																	
03	620	#	607	-0-	-13 B	-132	607	3			Y	-0-					-0-
04	600	#	576	-0-	-24 B	-156	576	3			Y	-0-					-0-
05	620	#	335	-0-	-285 B	-441	335	3			Y	-0-					-0-
06	600	#	754	-0-	154 B	-287	754	3			Y	-0-					-0-
07	620	#	592	-0-	-28 B	-315	592	3			Y	-0-					-0-
08	620	#	548	-0-	-72 B	-387	548	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -387																	
09	630	#	569	-0-	-61 B	-448	569	3			Y	-0-					-0-
10	651	#	609	-0-	-42 B	-490	609	3			Y	-0-					-0-
11	630	#	575	-0-	-55 B	-545	575	3			Y	-0-					-0-
12	589	#	605	-0-	16 B	-529	605	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,838 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	1519	#	1354	-0-	-165 B	-165	1354	3			Y	-0-					-0-
02	1372	#	902	-0-	-470 B	-635	902	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -635																	
03	1364	#	1289	-0-	-75 B	-710	1289	3			Y	-0-					-0-
04	1290	#	1291	-0-	1 B	-709	1291	3			Y	-0-					-0-
05	1364	#	743	-0-	-621 B	-1330	743	3			Y	-0-					-0-
06	1320	#	1798	-0-	478 B	-852	1798	3			Y	-0-					-0-
07	1333	#	1423	-0-	90 B	-762	1423	3			Y	-0-					-0-
08	1333	#	1094	-0-	-239 B	-1001	1094	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -935 CANCELLED UNDERAGE -> -66																	
09	1620	#	1265	-0-	-355 B	-1290	1265	3			Y	-0-					-0-
10	1674	#	1397	-0-	-277 B	-1567	1397	3			Y	-0-					-0-
11	1620	#	1271	-0-	-349 B	-1916	1271	3			Y	-0-					-0-
12	1426	#	1278	-0-	-148 B	-2064	1278	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,105 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	465	#	439	-0-	-26 B	-359	439	3			N	-0-					-0-
02	420	#	288	-0-	-132 B	-491	288	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-368		CANCELLED UNDERAGE ->	-123											
03	465	#	348	-0-	-117 B	-485	348	3			N	-0-					-0-
04	420	#	376	-0-	-44 B	-529	376	3			N	-0-					-0-
05	434	#	208	-0-	-226 B	-755	208	3			N	-0-					-0-
06	420	#	554	-0-	134 B	-621	554	3			N	-0-					-0-
07	403	#	522	-0-	119 B	-502	522	3			N	-0-					-0-
08	403	#	392	-0-	-11 B	-513	392	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-398		CANCELLED UNDERAGE ->	-115											
09	480	#	447	-0-	-33 B	-431	447	3			N	-0-					-0-
10	496	#	483	-0-	-13 B	-444	483	3			N	-0-					-0-
11	480	#	418	-0-	-62 B	-506	418	3			N	-0-					-0-
12	496	#	415	-0-	-81 B	-587	415	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,890 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	527	#	509	-0-	-18 B	-18	509	3			Y	-0-					18
02	476	#	354	-0-	-122 B	-140	354	3			Y	-0-					18
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-140														
03	527	#	476	-0-	-51 B	-191	476	3			Y	-0-					18
04	480	#	485	-0-	5 B	-186	485	3			Y	-0-					18
05	496	#	278	-0-	-218 B	-404	278	3			Y	-0-					18
06	480	#	672	-0-	192 B	-212	672	3			Y	-0-					18
07	496	#	550	-0-	54 B	-158	550	3			Y	-0-					18
08	496	#	461	-0-	-35 B	-193	461	3			Y	-0-					18
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-193														
09	510	#	502	-0-	-8 B	-201	502	3			Y	-0-					18
10	527	#	527	-0-	-0- B	-201	527	3			Y	-0-					18
11	510	#	462	-0-	-48 B	-249	462	3			Y	-0-					18
12	527	#	481	-0-	-46 B	-295	481	3			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 5,757 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	403	#	356	-0-	-47 B	-79	356	2			N	-0-					-0-
02	364	# NO RPT		-0-	-364 B	-443					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-425		CANCELLED UNDERAGE ->	-18											
03	403	#	392	-0-	-11 B	-436	392	2			N	-0-					-0-
04	390	#	377	-0-	-13 B	-449	377	2			N	-0-					-0-
05 DELQ PR			390	-0-	390 B	-59	390	2			N	-0-					-0-
06	390	#	368	-0-	-22 B	-81	368	2			N	-0-					-0-
07	403	#	369	-0-	-34 B	-115	369	2			N	-0-					-0-
08	403	#	360	-0-	-43 B	-158	360	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-123		CANCELLED UNDERAGE ->	-35											
09	390	#	356	-0-	-34 B	-157	356	2			N	-0-					-0-
10	403	#	374	-0-	-29 B	-186	374	2			N	-0-					-0-
11	360	#	362	-0-	2 B	-184	362	2			N	-0-					-0-
12	372	# NO RPT		-0-	-372 B	-556					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 16 RRCID -> 050506 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	#	561	-0-	-90 B	-340	552	3	9	9	Y	8	149	1			14
02	588	#	371	-0-	-217 B	-557	371	3			Y	-0-					14
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -557																	
03	DLQ G-10		623	-0-	623 B	66	623	3			Y	-0-					14
04	DLQ G-10		519	-0-	519 B	585	519	3			Y	-0-					14
05	DLQ G-10		486	-0-	486 B	1071	486	3			Y	-0-					14
06	DLQ G-10		478	-0-	478 B	1549	478	3			Y	-0-					14
07	DLQ G-10		518	-0-	518 B	2067	518	3			Y	-0-					14
08	2561	R	494	-0-	-2067 B	-0-	492	3	2	9	Y	2					16
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	#	475	-0-	-35 B	-35	475	3			Y	-0-					16
10	527	#	499	-0-	-28 B	-63	499	3			Y	-0-					16
11	510	#	509	-0-	-1 B	-64	509	3			Y	-0-					16
12	527	#	586	-0-	59 B	-5	586	3			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 6,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	951	R	951	-0-	-0- B	-0-	951	3			Y	-0-					-0-
02	649	R	649	-0-	-0- B	-0-	648	3	1	9	Y	1					1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DLQ G-10		1020	-0-	1020 B	1020	1020	3			Y	-0-					1
04	DLQ G-10		1011	-0-	1011 B	2031	1011	3			Y	-0-					1
05	DLQ G-10		801	-0-	801 B	2832	801	3			Y	-0-					1
06	DLQ G-10		882	-0-	882 B	3714	882	3			Y	-0-					1
07	DLQ G-10		733	-0-	733 B	4447	733	3			Y	-0-					1
08	5199	R	752	-0-	-4447 B	-0-	752	3			Y	-0-					1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	R	930	-0-	-0- B	-0-	930	3			Y	-0-					1
10	899	R	899	-0-	-0- B	-0-	899	3			Y	-0-					1
11	870	#	866	-0-	-4 B	-4	866	3			Y	-0-					1
12	899	#	813	-0-	-86 B	-90	812	3	1	9	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 10,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	828	R	828	-0-	-0- B	-0-	828	3			Y	-0-					-0-
02	576	R	576	-0-	-0- B	-0-	562	3	14	9	Y	13	10	1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DLQ G-10		424	-0-	424 B	424	424	3			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		395	-0-	395 B	819	395	3			Y	-0-					3
05	DLQ G-10		392	-0-	392 B	1211	392	3			Y	-0-					3
06	DLQ G-10		219	-0-	219 B	1430	219	3			Y	-0-					3
07	DLQ G-10		365	-0-	365 B	1795	365	3			Y	-0-					3
08	2154	R	359	-0-	-1795 B	-0-	359	3			Y	-0-					3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	#	346	-0-	-44 B	-44	346	3			Y	-0-					3
10	403	#	337	-0-	-66 B	-110	337	3			Y	-0-					3
11	360	#	318	-0-	-42 B	-152	318	3			Y	-0-					3
12	372	#	323	-0-	-49 B	-201	323	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 23 RRCID -> 153441 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2612 - 2834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	952	R	952	-0-	-0- B	-0-	952	3			Y	-0-					-0-
02	644	#	626	-0-	-18 B	-18	625	3	1	9	Y	1					1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -18																	
03	DLQ G-10		1032	-0-	1032 B	1014	1032	3			Y	-0-					1
04	DLQ G-10		1041	-0-	1041 B	2055	1041	3			Y	-0-					1
05	DLQ G-10		955	-0-	955 B	3010	955	3			Y	-0-					1
06	DLQ G-10		790	-0-	790 B	3800	790	3			Y	-0-					1
07	DLQ G-10		801	-0-	801 B	4601	801	3			Y	-0-					1
08	5497	R	896	-0-	-4601 B	-0-	896	3			Y	-0-					1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1066	R	1066	-0-	-0- B	-0-	1066	3			Y	-0-					1
10	961	#	931	-0-	-30 B	-30	931	3			Y	-0-					1
11	870	#	785	-0-	-85 B	-115	785	3			Y	-0-					1
12	1085	#	720	-0-	-365 B	-480	719	3	1	9	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 10,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020742 COMPL. DATE 06/03/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	155	#	114	-0-	-41 B	-175	114	3			Y	-0-					-0-
02	140	#	102	-0-	-38 B	-213	102	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -106 CANCELLED UNDERAGE -> -107																	
03	124	#	86	-0-	-38 B	-144	86	3			Y	-0-					-0-
04	120	#	87	-0-	-33 B	-177	87	3			Y	-0-					-0-
05	124	#	44	-0-	-80 B	-257	44	3			Y	-0-					-0-
06	120	#	119	-0-	-1 B	-258	119	3			Y	-0-					-0-
07	124	#	70	-0-	-54 B	-312	70	3			Y	-0-					-0-
08	93	#	116	-0-	23 B	-289	116	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -206 CANCELLED UNDERAGE -> -83																	
09	DLQ G-10		123	-0-	123 B	-83	123	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		113	-0-	113 B	30	113	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		103	-0-	103 B	133	103	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		111	-0-	111 B	244	111	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 020743 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH N/A 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	14B DENY		-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
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
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	93	#	68	-0-	-25 B	-177	68	3			Y	-0-					-0-
02	84	#	61	-0-	-23 B	-200	61	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-105		CANCELLED UNDERAGE ->	-95											
03	62	#	52	-0-	-10 B	-115	52	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	52	-0-	-8 B	-123	52	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	26	-0-	-36 B	-159	26	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	71	-0-	11 B	-148	71	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	42	-0-	-20 B	-168	42	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	69	-0-	7 B	-161	69	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-74		CANCELLED UNDERAGE ->	-87											
09 DLQ G-10			74	-0-	74 B	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
10 DLQ G-10			68	-0-	68 B	68	68	3			Y	-0-					-0-
11 DLQ G-10			62	-0-	62 B	130	62	3			Y	-0-					-0-
12 DLQ G-10			66	-0-	66 B	196	66	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 054139 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2751 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	160	-0-	-57 B	-261	160	3			Y	-0-					-0-
02	196	#	143	-0-	-53 B	-314	143	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-172		CANCELLED UNDERAGE ->	-142											
03	186	#	108	-0-	-78 B	-250	108	3			Y	-0-					-0-
04	150	#	122	-0-	-28 B	-278	122	3			Y	-0-					-0-
05	155	#	55	-0-	-100 B	-378	55	3			Y	-0-					-0-
06	150	#	166	-0-	16 B	-362	166	3			Y	-0-					-0-
07	155	#	99	-0-	-56 B	-418	99	3			Y	-0-					-0-
08	124	#	162	-0-	38 B	-380	162	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-262		CANCELLED UNDERAGE ->	-118											
09 DLQ G-10			172	-0-	172 B	-90	172	3			Y	-0-					-0-
10 DLQ G-10			158	-0-	158 B	68	158	3			Y	-0-					-0-
11 DLQ G-10			144	-0-	144 B	212	144	3			Y	-0-					-0-
12 DLQ G-10			155	-0-	155 B	367	155	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 054402 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	#	1053	-0-	-931 B	-1279	1053	3			Y	-0-					-0-
02	1792	#	880	-0-	-912 B	-2191	880	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2191														
03	1426	#	441	-0-	-985 B	-3176	441	3			Y	-0-					-0-
04	1380	#	697	-0-	-683 B	-3859	697	3			Y	-0-					-0-
05	1426	#	180	-0-	-1246 B	-5105	180	3			Y	-0-					-0-
06	1020	#	1185	-0-	165 B	-4940	1185	3			Y	-0-					-0-
07	961	#	609	-0-	-352 B	-5292	609	3			Y	-0-					-0-
08	713	#	1524	-0-	811 B	-4481	1524	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3266		CANCELLED UNDERAGE ->	-1215											
09 DLQ G-10			1638	-0-	1638 B	-1628	1638	3			Y	-0-					-0-
10 DLQ G-10			893	-0-	893 B	-735	893	3			Y	-0-					-0-
11 DLQ G-10			468	-0-	468 B	-267	468	3			Y	-0-					-0-
12 DLQ G-10			351	-0-	351 B	84	351	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 073670 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2777 - 2922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1612 #	1106	-0-	-506 B	-2137	1106	3		Y	-0-			-0-
02	1456 #	1025	-0-	-431 B	-2568	1025	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1678		CANCELLED UNDERAGE ->		-890							
03	1457 #	397	-0-	-1060 B	-2738	397	3		Y	-0-			-0-
04	1410 #	465	-0-	-945 B	-3683	465	3		Y	-0-			-0-
05	1457 #	94	-0-	-1363 B	-5046	94	3		Y	-0-			-0-
06	1110 #	709	-0-	-401 B	-5447	709	3		Y	-0-			-0-
07	1147 #	513	-0-	-634 B	-6081	513	3		Y	-0-			-0-
08	496 #	1182	-0-	686 B	-5395	1182	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-4403		CANCELLED UNDERAGE ->		-992							
09	DLQ G-10	1513	-0-	1513 B	-2890	1513	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1212	-0-	1212 B	-1678	1212	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	624	-0-	624 B	-1054	624	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	327	-0-	327 B	-727	327	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 074619 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

01	609 R	609	-0-	-0- B	-0-	609	3		Y	-0-			-0-
02	588 R	588	-0-	-0- B	-0-	588	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	744 #	451	-0-	-293 B	-293	451	3		Y	-0-			-0-
04	720 #	653	-0-	-67 B	-360	653	3		Y	-0-			-0-
05	744 #	150	-0-	-594 B	-954	150	3		Y	-0-			-0-
06	630 #	869	-0-	239 B	-715	869	3		Y	-0-			-0-
07	682 #	455	-0-	-227 B	-942	455	3		Y	-0-			-0-
08	682 #	815	-0-	133 B	-809	815	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-809											
09	DLQ G-10	466	-0-	466 B	-343	466	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	270	-0-	270 B	-73	270	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	310	-0-	310 B	237	310	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	39	-0-	39 B	276	39	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 093234 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2855 - 2974

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	14B DENY	-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
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
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	403 #	319	-0-	-84 B	-481	319	3		Y	-0-			-0-
02	364 #	286	-0-	-78 B	-559	286	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-272		CANCELLED UNDERAGE ->		-287							
03	341 #	240	-0-	-101 B	-373	240	3		Y	-0-			-0-
04	300 #	245	-0-	-55 B	-428	245	3		Y	-0-			-0-
05	310 #	122	-0-	-188 B	-616	122	3		Y	-0-			-0-
06	300 #	333	-0-	33 B	-583	333	3		Y	-0-			-0-
07	310 #	196	-0-	-114 B	-697	196	3		Y	-0-			-0-
08	248 #	324	-0-	76 B	-621	324	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-458		CANCELLED UNDERAGE ->		-163							
09	DLQ G-10	343	-0-	343 B	-115	343	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	316	-0-	316 B	201	316	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	241	-0-	241 B	442	241	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	310	-0-	310 B	752	310	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,275 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	434 #	333	-0-	-101 B	-101	333	3		Y	-0-			-0-
02	392 #	455	-0-	63 B	-38	455	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-38											
03	496 #	405	-0-	-91 B	-129	405	3		Y	-0-			-0-
04	480 #	362	-0-	-118 B	-247	362	3		Y	-0-			-0-
05	496 #	17	-0-	-479 B	-726	17	3		Y	-0-			-0-
06	480 #	718	-0-	238 B	-488	718	3		Y	-0-			-0-
07	496 #	590	-0-	94 B	-394	590	3		Y	-0-			-0-
08	403 #	656	-0-	253 B	-141	656	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-141											
09	DLQ G-10	611	-0-	611 B	470	611	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	114	-0-	114 B	584	114	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	94	-0-	94 B	678	94	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	294	-0-	294 B	972	294	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 277796 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 2974 - 3128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 #	23	-0-	-8 B	-78	23	3		N	-0-			-0-
02	28 #	20	-0-	-8 B	-86	20	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-43		CANCELLED UNDERAGE ->		-43							
03	31 #	20	-0-	-11 B	-54	20	3		N	-0-			-0-
04	30 #	22	-0-	-8 B	-62	22	3		N	-0-			-0-
05	31 #	30	-0-	-1 B	-63	30	3		N	-0-			-0-
06	30 #	24	-0-	-6 B	-69	24	3		N	-0-			-0-
07	31 #	27	-0-	-4 B	-73	27	3		N	-0-			-0-
08	31 #	23	-0-	-8 B	-81	23	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-38		CANCELLED UNDERAGE ->		-43							
09	30 #	25	-0-	-5 B	-43	25	3		N	-0-			-0-
10	31 #	23	-0-	-8 B	-51	23	3		N	-0-			-0-
11	30 #	21	-0-	-9 B	-60	21	3		N	-0-			-0-
12	31 #	22	-0-	-9 B	-69	22	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
MILLWEE OIL, INC. 569339
ATLANTIC-STATE WELL #: 1 RRCID -> 020736 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	197	-0-	-20 B	-20	196	3	1	9	Y	1	2	1			4
02	196	#	150	-0-	-46 B	-66	149	3	1	9	Y	1					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -66																	
03	217	#	138	-0-	-79 B	-145	137	3	1	9	Y	1	2	1			4
04	210	#	146	-0-	-64 B	-209	145	3	1	9	Y	1					5
05	217	#	158	-0-	-59 B	-268	157	3	1	9	Y	1					6
06	180	#	137	-0-	-43 B	-311	136	3	1	9	Y	1					7
07	155	#	106	-0-	-49 B	-360	105	3	1	9	Y	1					8
08	155	#	200	-0-	45 B	-315	199	3	1	9	Y	1	2	1			7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -294 CANCELLED UNDERAGE -> -21																	
09	150	#	189	-0-	39 B	-255	188	3	1	9	Y	1	2	1			6
10	155	#	165	-0-	10 B	-245	164	3	1	9	Y	1					7
11	180	#	255	-0-	75 B	-170	254	3	1	9	Y	1					8
12	186	#	260	-0-	74 B	-96	259	3	1	9	Y	1	2	1			7

TOTAL GAS PROD: 2,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	155	#	127	-0-	-28 B	-28	127	3			Y	-0-					-0-
02	140	#	102	-0-	-38 B	-66	102	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -66																	
03	155	#	82	-0-	-73 B	-139	82	3			Y	-0-					-0-
04	150	#	93	-0-	-57 B	-196	93	3			Y	-0-					-0-
05	124	#	87	-0-	-37 B	-233	87	3			Y	-0-					-0-
06	120	#	120	-0-	-0- B	-233	120	3			Y	-0-					-0-
07	124	#	126	-0-	2 B	-231	126	3			Y	-0-					-0-
08	93	#	128	-0-	35 B	-196	128	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -167 CANCELLED UNDERAGE -> -29																	
09	120	#	116	-0-	-4 B	-171	116	3			Y	-0-					-0-
10	124	#	115	-0-	-9 B	-180	115	3			Y	-0-					-0-
11	120	#	11	-0-	-109 B	-289	11	3			Y	-0-					-0-
12	124	#	127	-0-	3 B	-286	127	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,234 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	279	#	179	-0-	-100 B	-494	179	3			N	-0-					-0-
02	196	#	205	-0-	9 B	-485	205	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -471 CANCELLED UNDERAGE -> -14																	
03	186	#	343	-0-	157 B	-314	343	3			N	-0-					-0-
04	180	#	272	-0-	92 B	-222	272	3			N	-0-					-0-
05	217	#	260	-0-	43 B	-179	260	3			N	-0-					-0-
06	270	#	246	-0-	-24 B	-203	246	3			N	-0-					-0-
07	279	#	259	-0-	-20 B	-223	259	3			N	-0-					-0-
08	279	#	294	-0-	15 B	-208	294	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -44 CANCELLED UNDERAGE -> -164																	
09	270	#	278	-0-	8 B	-36	278	3			N	-0-					-0-
10	248	#	281	-0-	33 B	-3	281	3			N	-0-					-0-
11	270	#	260	-0-	-10 B	-13	260	3			N	-0-					-0-
12	279	#	262	-0-	-17 B	-30	262	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
MILLWEE OIL, INC. //CONT.// 569339
TUBB -A- WELL #: 18 RRCID -> 150480 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2704 - 2834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	#	779	-0-	-89 B	-498	779	3			N	-0-					-0-
02	784	#	589	-0-	-195 B	-693	589	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-557		CANCELLED UNDERAGE ->		-136										
03	806	#	763	-0-	-43 B	-600	763	3			N	-0-					-0-
04	750	#	852	-0-	102 B	-498	852	3			N	-0-					-0-
05	775	#	863	-0-	88 B	-410	863	3			N	-0-					-0-
06	750	#	713	-0-	-37 B	-447	713	3			N	-0-					-0-
07	868	#	712	-0-	-156 B	-603	712	3			N	-0-					-0-
08	868	#	641	-0-	-227 B	-830	641	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-463		CANCELLED UNDERAGE ->		-367										
09	840	#	728	-0-	-112 B	-575	728	3			N	-0-					-0-
10	868	#	750	-0-	-118 B	-693	750	3			N	-0-					-0-
11	720	#	677	-0-	-43 B	-736	677	3			N	-0-					-0-
12	744	#	706	-0-	-38 B	-774	706	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,773 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	#	587	-0-	-2 B	-280	587	3			N	-0-					19
02	532	#	355	-0-	-177 B	-457	355	3			N	-0-					19
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-388		CANCELLED UNDERAGE ->		-69										
03	589	#	464	-0-	-125 B	-513	464	3			N	-0-					19
04	570	#	596	-0-	26 B	-487	596	3			N	-0-					19
05	589	#	593	-0-	4 B	-483	593	3			N	-0-					19
06	570	#	532	-0-	-38 B	-521	532	3			N	-0-					19
07	620	#	536	-0-	-84 B	-605	536	3			N	-0-					19
08	620	#	505	-0-	-115 B	-720	505	3			N	-0-					19
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-362		CANCELLED UNDERAGE ->		-358										
09	600	#	494	-0-	-106 B	-468	494	3			N	-0-					19
10	589	#	528	-0-	-61 B	-529	528	3			N	-0-					19
11	540	#	572	-0-	32 B	-497	572	3			N	-0-					19
12	527	#	470	-0-	-57 B	-554	470	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 6,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPECIAL ENERGY CORPORATION 808775
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	DLQ G-10		172	-0-	172 B	358	172	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		76	-0-	76 B	434	76	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			434														
03	498	R	64	-0-	-434 B	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
04	72	R	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
05	186	#	95	-0-	-91 B	-91	95	3			Y	-0-					-0-
06	180	#	103	-0-	-77 B	-168	103	3			Y	-0-					-0-
07	93	#	-0-	-0-	-93 B	-261					Y	-0-					-0-
08	93	#	-0-	-0-	-93 B	-354					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-354														
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-354					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-354					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-354					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0- B	-354					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SPECIAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 808775
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	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	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
TUBB, J. B. -A- WELL #: 8 C RRCID -> 032979 COMPL. DATE 04/09/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A

01	279 #	587	-0-	308	B	-64	587	2			Y	-0-					-0-
02	252 #	292	-0-	40	B	-24	292	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -24																	
03	DLQ G-10	525	-0-	525	B	525	525	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	597	-0-	597	B	1122	597	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	541	-0-	541	B	1663	541	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	500	-0-	500	B	2163	500	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	498	-0-	498	B	2661	498	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.	503	-0-	503	B	3164	503	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3164																	
09	3683 R	519	-0-	-3164	B	-0-	506	2	13	4	Y	-0-					-0-
10	521 R	521	-0-	-0-	B	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
11	510 #	492	-0-	-18	B	-18	492	2			Y	-0-					-0-
12	527 #	509	-0-	-18	B	-36	509	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B., ET AL TR. -C- WELL #: 2 RRCID -> 042836 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

01	186 #	314	-0-	128	B	-189	314	2			Y	-0-					-0-
02	140 #	306	-0-	166	B	-23	306	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -23																	
03	DLQ G-10	317	-0-	317	B	294	317	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	377	-0-	377	B	671	377	2			Y	-0-					-0-
05	1066 R	395	-0-	-671	B	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
06	357 R	357	-0-	-0-	B	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
07	403 #	222	-0-	-181	B	-181	222	2			Y	-0-					-0-
08	403 #	38	-0-	-365	B	-546	38	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -546																	
09	390 #	78	-0-	-312	B	-858	78	2			Y	-0-					-0-
10	403 #	218	-0-	-185	B	-1043	218	2			Y	-0-					-0-
11	360 #	138	-0-	-222	B	-1265	138	2			Y	-0-					-0-
12	217 #	129	-0-	-88	B	-1353	129	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681
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	707	R	707	-0-	-0- B	-0-	694	2	13	9	Y	12	10	1			6
02	344	R	344	-0-	-0- B	-0-	334	2	10	9	Y	9	12	1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DLQ G-10		689	-0-	689 B	689	677	2	12	9	Y	11	12	1			2
04	DLQ G-10		1417	-0-	1417 B	2106	1332	2	85	9	Y	77	50	1			29
05	4113	R	2007	-0-	-2106 B	-0-	1919	2	88	9	Y	80	67	1			42
06	1859	R	1859	-0-	-0- B	-0-	1815	2	44	9	Y	40	69	1			13
07	1365	R	1365	-0-	-0- B	-0-	1344	2	21	9	Y	19	25	1			7
08	1564	R	1564	-0-	-0- B	-0-	1549	2	15	9	Y	14	15	1			6
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1200	#	1170	-0-	-30 B	-30	1127	2	28	4	Y	14	13	1			7
							15	9									
10	1240	#	1215	-0-	-25 B	-55	1204	2	11	9	Y	10	12	1			5
11	1200	#	844	-0-	-356 B	-411	840	2	4	9	Y	4	8	1			1
12	1240	#	1245	-0-	5 B	-406	1231	2	14	9	Y	13	11	1			3

TOTAL GAS PROD: 14,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

TUBB, J. B. -A- WELL #: 17 RRCID -> 052786 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2710 - 3008

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		287	-0-	287 B	287	287	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 287																	
03	14B2 EXT		1009	-0-	1009 B	1296	1009	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1551	-0-	1551 B	2847	1551	2			Y	-0-					-0-
05	4863	R	2016	-0-	-2847 B	-0-	2016	2			Y	-0-					-0-
06	1809	R	1809	-0-	-0- B	-0-	1809	2			Y	-0-					-0-
07	1488	#	1221	-0-	-267 B	-267	1221	2			Y	-0-					-0-
08	1488	#	933	-0-	-555 B	-822	933	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -822																	
09	1440	#	1491	-0-	51 B	-771	992	2	499	4	Y	-0-					-0-
10	1488	#	1287	-0-	-201 B	-972	1273	2	14	4	Y	-0-					-0-
11	1440	#	873	-0-	-567 B	-1539	873	2			Y	-0-					-0-
12	1488	#	1010	-0-	-478 B	-2017	1010	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 43 U RRCID -> 053346 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2637 - 2684

01	682	#	686	-0-	4 B	-2387	686	2			Y	-0-					-0-
02	616	#	389	-0-	-227 B	-2614	389	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2614																	
03	DLQ G-10		668	-0-	668 B	-1946	668	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		709	-0-	709 B	-1237	709	2			Y	-0-					-0-
05	0	#	739	-0-	739 B	-498	739	2			Y	-0-					-0-
06	660	#	337	-0-	-323 B	-821	337	2			Y	-0-					-0-
07	744	#	614	-0-	-130 B	-951	614	2			Y	-0-					-0-
08	744	#	476	-0-	-268 B	-1219	476	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -721 CANCELLED UNDERAGE -> -498																	
09	720	#	505	-0-	-215 B	-936	493	2	12	4	Y	-0-					-0-
10	744	#	535	-0-	-209 B	-1145	535	2			Y	-0-					-0-
11	600	#	573	-0-	-27 B	-1172	573	2			Y	-0-					-0-
12	620	#	627	-0-	7 B	-1165	627	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681
TUBB, J. B. -A- WELL #: 9 RRCID -> 055506 COMPL. DATE 06/09/1973 TOTAL DEPTH 5743 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	-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- WELL #: 11 RRCID -> 068154 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	-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" 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	31 #	76	-0-	45	B	-542	76	2		Y	-0-			-0-
02	28 #	35	-0-	7	B	-535	35	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -535														
03	DLQ G-10	6	-0-	6	B	6	6	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	12	-0-	12	B	18	12	2		Y	-0-			-0-
05	18 R	-0-	-0-	-18	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	30 #	11	-0-	-19	B	-19	11	2		Y	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	B	-50				Y	-0-			-0-
08	12 #	-0-	-0-	-12	B	-62				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -62														
09	12 #	-0-	-0-	-12	B	-74				Y	-0-			-0-
10	11 #	-0-	-0-	-11	B	-85				Y	-0-			-0-
11	11 #	-0-	-0-	-11	B	-96				Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-96				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681
TUBB, J.B. "B" WELL #: 44 RRCID -> 154229 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2646 - 2773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1019	R	1019	-0-	-0- B	-0-	1019	3			Y	-0-					-0-
02	896	R	896	-0-	-0- B	-0-	896	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DLQ G-10		820	-0-	820 B	820	820	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		753	-0-	753 B	1573	753	3			Y	-0-					-0-
05	2268	R	695	-0-	-1573 B	-0-	695	3			Y	-0-					-0-
06	756	R	756	-0-	-0- B	-0-	756	3			Y	-0-					-0-
07	698	R	698	-0-	-0- B	-0-	698	3			Y	-0-					-0-
08	682	#	538	-0-	-144 B	-144	538	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -144																	
09	660	#	489	-0-	-171 B	-315	489	3			Y	-0-					-0-
10	682	#	575	-0-	-107 B	-422	575	3			Y	-0-					-0-
11	660	#	481	-0-	-179 B	-601	481	3			Y	-0-					-0-
12	682	#	498	-0-	-184 B	-785	498	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 1 RRCID -> 159476 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 2684 - 2995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	#	570	-0-	-19 B	-290	570	2			Y	-0-					-0-
02	532	#	529	-0-	-3 B	-293	529	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -293																	
03	DLQ G-10		513	-0-	513 B	220	513	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		533	-0-	533 B	753	533	2			Y	-0-					-0-
05	1343	R	590	-0-	-753 B	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
06	570	#	554	-0-	-16 B	-16	554	2			Y	-0-					-0-
07	589	#	589	-0-	-0- B	-16	589	2			Y	-0-					-0-
08	589	#	595	-0-	6 B	-10	595	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -10																	
09	855	R	865	-0-	10 B	-0-	851	2	14	4	Y	-0-					-0-
10	589	#	573	-0-	-16 B	-16	573	2			Y	-0-					-0-
11	570	#	551	-0-	-19 B	-35	551	2			Y	-0-					-0-
12	651	#	556	-0-	-95 B	-130	556	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 16 RRCID -> 159477 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2682 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	304	-0-	118 B	-2493	304	2			Y	-0-					-0-
02	8	#	490	-0-	482 B	-2011	490	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -373 CANCELLED UNDERAGE -> -1638																	
03	DLQ G-10		408	-0-	408 B	35	408	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		572	-0-	572 B	607	572	2			Y	-0-					-0-
05	1240	R	633	-0-	-607 B	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
06	540	#	326	-0-	-214 B	-214	326	2			Y	-0-					-0-
07	589	#	629	-0-	40 B	-174	629	2			Y	-0-					-0-
08	620	#	509	-0-	-111 B	-285	509	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -285																	
09	600	#	536	-0-	-64 B	-349	523	2	13	4	Y	-0-					-0-
10	620	#	512	-0-	-108 B	-457	512	2			Y	-0-					-0-
11	600	#	458	-0-	-142 B	-599	458	2			Y	-0-					-0-
12	620	#	472	-0-	-148 B	-747	472	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681
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	217	#	141	-0-	-76 B	-2231	141	2			Y	-0-					-0-
02	196	#	107	-0-	-89 B	-2320	107	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-441		CANCELLED UNDERAGE ->		-1879										
03	DLQ G-10		219	-0-	219 B	-222	219	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		210	-0-	210 B	-12	210	2			Y	-0-					-0-
05	255	R	267	-0-	12 B	-0-	255	2	12	9	Y	11	7	1			4
06	251	R	251	-0-	-0- B	-0-	242	2	9	9	Y	8	10	1			2
07	273	R	273	-0-	-0- B	-0-	265	2	8	9	Y	7	7	1			2
08	248	#	243	-0-	-5 B	-5	234	2	9	9	Y	8	7	1			3
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-5														
09	240	#	234	-0-	-6 B	-11	218	2	6	4	Y	9	8	1			4
							10	9									
10	248	#	201	-0-	-47 B	-58	192	2	9	9	Y	8	9	1			3
11	240	#	194	-0-	-46 B	-104	182	2	12	9	Y	11	12	1			2
12	248	#	238	-0-	-10 B	-114	219	2	19	9	Y	17	15	1			4

TOTAL GAS PROD: 2,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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	713	#	1130	-0-	417 B	-1090	1005	2	125	9	Y	114	91	1			55
02	336	#	841	-0-	505 B	-585	828	2	13	9	Y	12	55	1			12
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-585														
03	DLQ G-10		845	-0-	845 B	260	845	2			Y	-0-	11	1			1
04	DLQ G-10		756	-0-	756 B	1016	755	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	1815	R	799	-0-	-1016 B	-0-	799	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	960	#	756	-0-	-204 B	-204	756	2			Y	-0-					-0-
07	930	#	769	-0-	-161 B	-365	769	2			Y	-0-					-0-
08	837	#	750	-0-	-87 B	-452	750	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-452														
09	780	#	734	-0-	-46 B	-498	717	2	17	4	Y	-0-					-0-
10	806	#	757	-0-	-49 B	-547	757	2			Y	-0-					-0-
11	750	#	737	-0-	-13 B	-560	737	2			Y	-0-					-0-
12	775	#	580	-0-	-195 B	-755	580	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

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	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-3274					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-3274					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-3274										
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		599	-0-	599 B	599	599	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		681	-0-	681 B	1280	681	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		590	-0-	590 B	1870	590	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		525	-0-	525 B	2395	525	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			2395														
09	2602	R	207	-0-	-2395 B	-0-	203	2	4	4	Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	450	#	-0-	-0-	-450 B	-450					Y	-0-					-0-
12	465	#	-0-	-0-	-465 B	-915					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681
TUBB, J. B. -A- WELL #: 12 RRCID -> 160315 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2685 - 3035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1840	R	1915	-0-	75 B	-0-	1915	2			Y	-0-					-0-
02	1006	R	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DLQ G-10		980	-0-	980 B	980	980	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		904	-0-	904 B	1884	904	2			Y	-0-					-0-
05	2671	R	787	-0-	-1884 B	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
06	1110	#	829	-0-	-281 B	-281	829	2			Y	-0-					-0-
07	1116	#	765	-0-	-351 B	-632	765	2			Y	-0-					-0-
08	992	#	807	-0-	-185 B	-817	807	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -817																	
09	900	#	784	-0-	-116 B	-933	765	2	19	4	Y	-0-					-0-
10	868	#	787	-0-	-81 B	-1014	787	2			Y	-0-					-0-
11	840	#	735	-0-	-105 B	-1119	735	2			Y	-0-					-0-
12	806	#	766	-0-	-40 B	-1159	766	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 241693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5765 PERF. 2806 - 3076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	#	994	-0-	219 B	-995	963	2	31	9	Y	28	35	1			3
02	672	#	652	-0-	-20 B	-1015	652	2			Y	-0-	3	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1015																	
03	DLQ G-10		46	-0-	46 B	-969	46	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		497	-0-	497 B	-472	497	2			Y	-0-					-0-
05	515	R	987	-0-	472 B	-0-	917	2	70	9	Y	64	52	1			12
06	960	#	418	-0-	-542 B	-542	403	2	15	9	Y	14	20	1			6
07	713	#	757	-0-	44 B	-498	710	2	47	9	Y	43	44	1			5
08	992	#	400	-0-	-592 B	-1090	381	2	19	9	Y	17	17	1			5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1090																	
09	960	#	129	-0-	-831 B	-1921	123	2	6	9	Y	5	7	1			3
10	992	#	-0-	-0-	-992 B	-2913					Y	-0-	2	1			1
11	720	#	-0-	-0-	-720 B	-3633					Y	1	1	0	1	1	-0-
12	744	#	-0-	-0-	-744 B	-4377					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

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	186	#	154	-0-	-32 B	-821	154	2			N	-0-					-0-
02	140	#	141	-0-	1 B	-820	141	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -433 CANCELLED UNDERAGE -> -387																	
03	155	#	161	-0-	6 B	-427	161	2			N	-0-					-0-
04	120	#	412	-0-	292 B	-135	412	2			N	-0-					-0-
05	393	R	528	-0-	135 B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
06	706	R	706	-0-	-0- B	-0-	706	2			N	-0-					-0-
07	680	R	680	-0-	-0- B	-0-	680	2			N	-0-					-0-
08	511	R	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	663	R	663	-0-	-0- B	-0-	441	2	222	4	N	-0-					-0-
10	588	R	588	-0-	-0- B	-0-	581	2	7	4	N	-0-					-0-
11	450	#	348	-0-	-102 B	-102	348	2			N	-0-					-0-
12	465	#	347	-0-	-118 B	-220	347	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681
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	62	#	126	-0-	64 B	-1072	98	3	28	9	N	25	26	0			1
02	56	#	60	-0-	4 B	-1068	42	2	18	9	N	16	16	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1068																	
03	93	#	6	-0-	-87 B	-1155	3	2	3	9	N	3	4	1			-0-
04	120	#	414	-0-	294 B	-861	281	2	130	4	N	3	3	1			-0-
							3	9									
05	124	#	468	-0-	344 B	-517	96	2	369	4	N	3	3	1			-0-
							3	9									
06	120	#	105	-0-	-15 B	-532	4	2	86	4	N	14	13	1			1
							15	9									
07	434	#	491	-0-	57 B	-475	233	2	243	4	N	14	14	1			1
							15	9									
08	465	#	473	-0-	8 B	-467	459	2	14	9	N	13	13	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -102 CANCELLED UNDERAGE -> -365																	
09	454	R	556	-0-	102 B	-0-	539	2	17	9	N	15	15	1			1
10	543	R	543	-0-	-0- B	-0-	511	2	2	4	N	27	27	1			1
							30	9									
11	518	R	518	-0-	-0- B	-0-	484	2	4	4	N	27	26	1			2
							30	9									
*12	490	R	490	-0-	-0- B	-0-	461	2	29	9	N	26	26	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

TUBB WELL #: 5 RRCID -> 281779 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2662 - 2886

01	554	R	554	-0-	-0- B	-0-	522	2	32	9	Y	29	23	1			14
02	478	R	478	-0-	-0- B	-0-	456	2	22	9	Y	20	28	1			6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DLQ G-10		530	-0-	530 B	530	506	2	24	9	Y	22	25	1			3
04	DLQ G-10		1406	-0-	1406 B	1936	1406	2			Y	-0-	2	1			1
05	3168	R	1232	-0-	-1936 B	-0-	1224	2	8	9	Y	7	5	1			3
06	764	R	764	-0-	-0- B	-0-	754	2	10	9	Y	9	10	1			2
07	821	R	821	-0-	-0- B	-0-	787	2	34	9	Y	31	26	1			7
08	916	R	916	-0-	-0- B	-0-	850	2	66	9	Y	60	48	1			19
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	829	R	829	-0-	-0- B	-0-	662	2	77	4	Y	82	65	1			36
							90	9									
10	794	R	794	-0-	-0- B	-0-	720	2	74	9	Y	67	75	1			28
11	838	R	838	-0-	-0- B	-0-	765	2	73	9	Y	66	81	1			13
*12	867	R	867	-0-	-0- B	-0-	755	2	112	9	Y	102	92	1			23

TOTAL GAS PROD: 10,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 495

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681
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	442	R	442	-0-	-0- B	-0-	408	2	34	9	Y	31	25	1			15
02	277	R	277	-0-	-0- B	-0-	270	2	7	9	Y	6	17	1			4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DLQ G-10		99	-0-	99 B	99	92	2	7	9	Y	6	9	1			1
04	DLQ G-10		408	-0-	408 B	507	408	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	828	R	321	-0-	-507 B	-0-	310	2	11	9	Y	10	6	1			4
06	270	#	70	-0-	-200 B	-200	61	2	9	9	Y	8	10	1			2
07	279	#	137	-0-	-142 B	-342	123	2	14	9	Y	13	12	1			3
08	279	#	127	-0-	-152 B	-494	108	2	19	9	Y	17	14	1			6
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -494																	
09	270	#	202	-0-	-68 B	-562	124	2	63	4	Y	14	13	1			7
							15	9									
10	279	#	72	-0-	-207 B	-769	52	2	20	9	Y	18	18	1			7
11	120	#	45	-0-	-75 B	-844	13	2	32	9	Y	29	31	1			5
12	217	#	288	-0-	71 B	-773	276	2	12	9	Y	11	13	1			3

TOTAL GAS PROD: 2,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

WALSH & WATTS, INC. 895060
TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 18 RRCID -> 048328 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	7	-0-	-24 B	-175	7	3			Y	-0-					-0-
02	28	#	6	-0-	-22 B	-197	6	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -107 CANCELLED UNDERAGE -> -90																	
03	13	#	6	-0-	-7 B	-114	6	3			Y	-0-					-0-
04	7	#	6	-0-	-1 B	-115	6	3			Y	-0-					-0-
05	7	#	-0-	-0-	-7 B	-122					Y	-0-					-0-
06	7	#	5	-0-	-2 B	-124	5	3			Y	-0-					-0-
07	6	#	7	-0-	1 B	-123	7	3			Y	-0-					-0-
08	6	#	120	-0-	114 B	-9	120	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -9																	
09	184	R	193	-0-	9 B	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
10	266	R	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
11	339	R	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
*12	379	R	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,334 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	118	-0-	-192 B	-513	118	3			Y	-0-					7
02	280	#	138	-0-	-142 B	-655	112	3	26	9	Y	24	23	1			8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -655																	
03	186	#	118	-0-	-68 B	-723	106	3	12	9	Y	11	15	1			4
04	150	#	145	-0-	-5 B	-728	136	3	9	9	Y	8	8	1			4
05	155	#	95	-0-	-60 B	-788	95	3			Y	-0-					4
06	150	#	140	-0-	-10 B	-798	123	3	17	9	Y	15	15	1			4
07	155	#	119	-0-	-36 B	-834	116	3	3	9	Y	3	6	1			1
08	155	#	155	-0-	-0- B	-834	155	3			Y	-0-					1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -179 CANCELLED UNDERAGE -> -655																	
09	120	#	120	-0-	-0- B	-179	120	3			Y	-0-					1
10	124	#	101	-0-	-23 B	-202	101	3			Y	-0-					1
11	120	#	128	-0-	8 B	-194	128	3			Y	-0-					1
12	124	#	121	-0-	-3 B	-197	121	3			Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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	155	#	-0-	-0-	-155 B	-155					Y	-0-					13
02	286	R	441	-0-	155 B	-0-	421	3	20	9	Y	18	23	1			8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	#	146	-0-	-133 B	-133	135	3	11	9	Y	10	15	1			3
04	270	#	195	-0-	-75 B	-208	185	3	10	9	Y	9	8	1			4
05	279	#	318	-0-	39 B	-169	318	3			Y	-0-					4
06	270	#	32	-0-	-238 B	-407	15	3	17	9	Y	15	15	1			4
07	279	#	18	-0-	-261 B	-668	11	3	7	9	Y	6	8	1			2
08	279	#	13	-0-	-266 B	-934	13	3			Y	-0-					2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -934																	
09	300	#	20	-0-	-280 B	-1214	20	3			Y	-0-					2
10	310	#	7	-0-	-303 B	-1517	7	3			Y	-0-					2
11	30	#	2	-0-	-28 B	-1545	2	3			Y	-0-					2
12	31	#	506	-0-	475 B	-1070	506	3			Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

SAND HILLS (MCKNIGHT) 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
TUBB, J. B. A/C #1 WELL #: 53 RRCID -> 056121 COMPL. DATE 02/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	93	#	25	-0-	-68	-0-	14	3	11	9	Y	10	9	1			2
02	56	#	13	-0-	-43	-0-	2	3	1	4	Y	9	8	1			3
							10	9									
03	62	#	12	-0-	-50	-0-	2	3	1	4	Y	8	9	1			2
							9	9									
04	41	R	41	-0-	-0-	-0-	27	3	4	4	Y	9	8	1			3
							10	9									
05	47	R	47	-0-	-0-	-0-	32	3	6	4	Y	8	9	1			2
							9	9									
06	40	R	40	-0-	-0-	-0-	27	3	5	4	Y	7	7	1			2
							8	9									
07	31	#	26	-0-	-5	-0-	14	3	4	4	Y	7	8	1			1
							8	9									
08	62	#	54	-0-	-8	-0-	26	3	19	4	Y	8	7	1			2
							9	9									
09	60	#	27	-0-	-33	-0-	16	3	11	9	Y	10	10	1			2
10	62	#	13	-0-	-49	-0-	1	3	1	4	Y	10	9	1			3
							11	9									
11	60	#	13	-0-	-47	-0-	1	3	12	9	Y	11	8	1			6
12	62	#	17	-0-	-45	-0-	2	3	15	9	Y	14	10	1			10

TOTAL GAS PROD: 328 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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. GAS LIFT	(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	217	#	206	-0-		-11		-0-		195	3	11	9	Y	10	9	1			2
02	204	R	204	-0-		-0-		-0-		194	3	10	9	Y	9	8	1			3
03	202	R	202	-0-		-0-		-0-		193	3	9	9	Y	8	9	1			2
04	223	R	223	-0-		-0-		-0-		213	3	10	9	Y	9	8	1			3
05	242	R	242	-0-		-0-		-0-		233	3	9	9	Y	8	9	1			2
06	230	R	230	-0-		-0-		-0-		222	3	8	9	Y	7	7	1			2
07	197	R	197	-0-		-0-		-0-		189	3	8	9	Y	7	8	1			1
08	213	R	213	-0-		-0-		-0-		204	3	9	9	Y	8	7	1			2
09	210	#	183	-0-		-27		-0-		173	3	10	9	Y	9	9	1			2
10	217	#	201	-0-		-16		-0-		1	1	177	3	Y	21	17	1			6
										23	9									
11	210	#	183	-0-		-27		-0-		170	3	13	9	Y	12	12	1			6
12	217	#	156	-0-		-61		-0-		154	3	2	9	Y	2	7	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

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. GAS LIFT	(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	#	289	-0-		-145		-0-		5	1	261	3	Y	21	19	1			4
										23	9									
02	392	#	286	-0-		-106		-0-		5	1	261	3	Y	18	16	1			6
										20	9									
03	434	#	224	-0-		-210		-0-		209	3	15	9	Y	14	17	1			3
04	330	#	325	-0-		-5		-0-		306	3	19	9	Y	17	15	1			5
05	310	#	288	-0-		-22		-0-		269	3	19	9	Y	17	19	1			3
06	300	#	299	-0-		-1		-0-		282	3	17	9	Y	15	15	1			3
07	341	#	248	-0-		-93		-0-		230	3	18	9	Y	16	17	1			2
08	341	#	337	-0-		-4		-0-		319	3	18	9	Y	16	14	1			4
09	330	#	290	-0-		-40		-0-		271	3	19	9	Y	17	18	1			3
10	423	R	423	-0-		-0-		-0-		34	1	377	3	Y	11	11	1			3
										12	9									
11	464	R	464	-0-		-0-		-0-		30	1	415	3	Y	17	11	1			9
										19	9									
12	341	#	313	-0-		-28		-0-		285	3	28	9	Y	25	16	1			18

TOTAL GAS PROD: 3,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	#	2530	-0-	-601	-0-	34	1	2209	3	Y	261	239	1			52
							287	9									
02	2828	#	2111	-0-	-717	-0-	1869	3	242	9	Y	220	199	1			73
03	3069	#	2474	-0-	-595	-0-	2224	3	250	9	Y	227	248	1			52
04	2991	R	2991	-0-	-0-	-0-	2731	3	260	9	Y	236	214	1			74
05	3069	#	2879	-0-	-190	-0-	2615	3	264	9	Y	240	265	1			49
06	2858	R	2858	-0-	-0-	-0-	2617	3	241	9	Y	219	221	1			47
07	3069	#	2790	-0-	-279	-0-	2535	3	255	9	Y	232	251	1			28
08	3069	#	3006	-0-	-63	-0-	2741	3	265	9	Y	241	208	1			61
09	2850	R	2850	-0-	-0-	-0-	2593	3	257	9	Y	234	254	1			41
10	2914	#	2727	-0-	-187	-0-	20	1	2601	3	Y	96	109	1			28
							106	9									
11	2820	#	2755	-0-	-65	-0-	24	1	2602	3	Y	117	81	1			64
							129	9									
12	2914	#	1476	-0-	-1438	-0-	1442	3	34	9	Y	31	73	1			22

TOTAL GAS PROD: 31,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,354

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-	-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-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 131 RRCID -> 076972 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 3520 PERF. N/A

01	31	#	18	-0-	-13	-0-	7	3	11	9	Y	10	9	1			2
02	28	#	12	-0-	-16	-0-	1	3	1	4	Y	9	8	1			3
							10	9									
03	31	#	11	-0-	-20	-0-	1	3	1	4	Y	8	9	1			2
							9	9									
04	30	#	25	-0-	-5	-0-	13	3	2	4	Y	9	8	1			3
							10	9									
05	31	#	28	-0-	-3	-0-	16	3	3	4	Y	8	9	1			2
							9	9									
06	30	#	23	-0-	-7	-0-	13	3	2	4	Y	7	7	1			2
							8	9									
07	31	#	17	-0-	-14	-0-	7	3	2	4	Y	7	8	1			1
							8	9									
08	32	R	32	-0-	-0-	-0-	13	3	10	4	Y	8	7	1			2
							9	9									
09	31	R	31	-0-	-0-	-0-	20	3	11	9	Y	10	10	1			2
10	48	R	48	-0-	-0-	-0-	26	3	2	4	Y	18	15	1			5
							20	9									
11	42	R	42	-0-	-0-	-0-	20	3	22	9	Y	20	14	1			11
*12	63	R	63	-0-	-0-	-0-	34	3	29	9	Y	26	18	1			19

TOTAL GAS PROD: 350 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199728 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 201683 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

01	2449	#	1570	-0-	-879	-0-	1547	3	23	9	Y	21	19	1			4
02	2212	#	1308	-0-	-904	-0-	1153	3	135	4	Y	18	16	1			6
							20	9									
03	1891	#	1322	-0-	-569	-0-	980	3	327	4	Y	14	17	1			3
							15	9									
04	3811	R	3811	-0-	-0-	-0-	3322	3	470	4	Y	17	15	1			5
							19	9									
05	2402	R	2402	-0-	-0-	-0-	2027	3	356	4	Y	17	19	1			3
							19	9									
06	1660	R	1660	-0-	-0-	-0-	1384	3	259	4	Y	15	15	1			3
							17	9									
07	1922	#	1076	-0-	-846	-0-	815	3	243	4	Y	16	17	1			2
							18	9									
08	2547	R	2547	-0-	-0-	-0-	1451	3	1078	4	Y	16	14	1			4
							18	9									
09	2430	#	2280	-0-	-150	-0-	2261	3	19	9	Y	17	18	1			3
10	2387	#	732	-0-	-1655	-0-	669	3	43	4	Y	18	16	1			5
							20	9									
11	2430	#	597	-0-	-1833	-0-	575	3	22	9	Y	20	14	1			11
12	2511	#	1676	-0-	-835	-0-	1647	3	29	9	Y	26	18	1			19

TOTAL GAS PROD: 20,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 379 RRCID -> 053921 COMPL. DATE 11/10/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
02	476	#	-0-	-0-	-476	-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.		609	-0-	609	609	605	3	4	9	Y	4	2	0			2
07	T. A.		611	-0-	611	1220	611	3			Y	-0-	2	0			-0-
08	T. A.		1126	-0-	1126	2346	1124	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
09	2759	R	413	-0-	-2346	-0-	412	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	884	R	884	-0-	-0-	-0-	883	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	1080	#	710	-0-	-370	-0-	709	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	1116	#	606	-0-	-510	-0-	605	3	1	9	Y	1	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1047 RRCID -> 077170 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3034 - 3376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, W. N. ET AL WELL #: 1264 RRCID -> 113323 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, W. N. WELL #: 1265 RRCID -> 121606 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3203 - 3432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ET AL TR. B WELL #: 1057 RRCID -> 121962 COMPL. DATE 02/29/1972 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2916 - 3395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, W. N. ET AL WELL #: 1389K RRCID -> 127784 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2875 - 3378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, W. N. ET AL WELL #: 1004 RRCID -> 148486 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2974 - 3144

	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	1178	#	1151	-0-	-27	-0-	1151	3			Y	-0-					-0-
02	1064	#	821	-0-	-243	-0-	821	3			Y	-0-					-0-
03	1178	#	1076	-0-	-102	-0-	1076	3			Y	-0-					-0-
04	1140	#	1104	-0-	-36	-0-	1104	3			Y	-0-					-0-
05	1147	#	884	-0-	-263	-0-	869	3	15	9	Y	14	13	0			1
06	1110	#	891	-0-	-219	-0-	867	3	24	9	Y	22	21	0			2
07	1147	#	837	-0-	-310	-0-	806	3	31	9	Y	28	27	0			3
08	1147	#	143	-0-	-1004	-0-	137	3	6	9	Y	5	8	0			-0-
09	1149	R	1149	-0-	-0-	-0-	1123	3	26	9	Y	24	22	0			2
10	969	R	969	-0-	-0-	-0-	969	3			Y	-0-	2	0			-0-
11	900	#	858	-0-	-42	-0-	838	3	20	9	Y	18	17	0			1
*12	1150	R	1150	-0-	-0-	-0-	1124	3	26	9	Y	24	23	0			2

TOTAL GAS PROD: 11,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 104 RRCID -> 148488 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 2932 - 3120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	#	2893	-0-	-52	-0-	2893	3			Y	-0-					-0-
02	2660	#	2478	-0-	-182	-0-	2478	3			Y	-0-					-0-
03	2945	#	2378	-0-	-567	-0-	2378	3			Y	-0-					-0-
04	2850	#	2601	-0-	-249	-0-	2601	3			Y	-0-					-0-
05	2883	#	2615	-0-	-268	-0-	2615	3			Y	-0-					-0-
06	2790	#	2493	-0-	-297	-0-	2493	3			Y	-0-					-0-
07	2759	#	2723	-0-	-36	-0-	2723	3			Y	-0-					-0-
08	2697	#	2026	-0-	-671	-0-	2026	3			Y	-0-					-0-
09	2739	R	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			Y	-0-					-0-
10	2728	#	2727	-0-	-1	-0-	2727	3			Y	-0-					-0-
11	2640	#	2440	-0-	-200	-0-	2440	3			Y	-0-					-0-
12	2728	#	2696	-0-	-32	-0-	2696	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1001 RRCID -> 154396 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2946 - 3087

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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, W. N. ETAL WELL #: 685 RRCID -> 158035 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 2988 - 3154

01	1798	#	1733	-0-	-65	-0-	1733	3			Y	-0-					-0-
02	1624	#	1471	-0-	-153	-0-	1471	3			Y	-0-					-0-
03	1767	#	1733	-0-	-34	-0-	1733	3			Y	-0-					-0-
04	1682	R	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			Y	-0-					-0-
05	1736	#	1660	-0-	-76	-0-	1660	3			Y	-0-					-0-
06	1680	#	1660	-0-	-20	-0-	1660	3			Y	-0-					-0-
07	1736	#	1583	-0-	-153	-0-	1583	3			Y	-0-					-0-
08	1736	#	983	-0-	-753	-0-	983	3			Y	-0-					-0-
09	2001	R	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			Y	-0-					-0-
10	1791	R	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			Y	-0-					-0-
11	1650	#	1512	-0-	-138	-0-	1512	3			Y	-0-					-0-
12	1829	#	1785	-0-	-44	-0-	1785	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1205 RRCID -> 158051 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2932 - 3270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, W. N. ET AL WELL #: 392 RRCID -> 159467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3483 PERF. 2497 - 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	101	R	101	-0-	-0-	-0-	81	3	20	9	Y	18	18	0			1
02	127	R	127	-0-	-0-	-0-	106	3	21	9	Y	19	19	0			1
03	136	R	136	-0-	-0-	-0-	111	3	7	4	Y	16	16	0			1
							18	9									
04	117	R	117	-0-	-0-	-0-	77	3	19	4	Y	19	19	0			1
							21	9									
05	123	R	123	-0-	-0-	-0-	100	3	23	9	Y	21	21	0			1
06	132	R	132	-0-	-0-	-0-	98	3	15	4	Y	17	17	0			1
							19	9									
07	128	R	128	-0-	-0-	-0-	79	3	29	4	Y	18	18	0			1
							20	9									
08	74	R	74	-0-	-0-	-0-	16	3	23	4	Y	32	32	0			1
							35	9									
09	59	R	59	-0-	-0-	-0-	42	3	17	9	Y	15	16	0			-0-
10	54	R	54	-0-	-0-	-0-	39	3	15	9	Y	14	13	0			1
11	58	R	58	-0-	-0-	-0-	41	3	2	4	Y	14	14	0			1
							15	9									
*12	79	R	79	-0-	-0-	-0-	43	3	36	9	Y	33	31	0			3

TOTAL GAS PROD: 1,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE N/A 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	3011	R	3011	-0-	-0-	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
02	2480	R	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
03	2830	R	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
04	2709	R	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
05	2444	R	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
06	2245	R	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
07	2404	R	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
08	2263	#	1230	-0-	-1033	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
09	2612	R	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
10	2544	R	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
11	2224	R	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
12	2263	#	1508	-0-	-755	-0-	1508	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
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-	-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-

BARNSLEY -B- WELL #: 5 RRCID -> 052745 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

01	359	R	359	-0-	-0-	-0-	62	1	254	3	Y	39	78	1			13
							43	9									
02	269	R	269	-0-	-0-	-0-	56	1	137	3	Y	7					20
							68	4	8	9							
03	292	R	292	-0-	-0-	-0-	62	1	161	3	Y	8					28
							60	4	9	9							
04	300	#	276	-0-	-24	-0-	60	1	154	3	Y	8					36
							53	4	9	9							
05	310	#	275	-0-	-35	-0-	62	1	106	3	Y	6					42
							100	4	7	9							
06	301	R	301	-0-	-0-	-0-	60	1	232	3	Y	8					50
							9	9									
07	310	#	295	-0-	-15	-0-	62	1	225	3	Y	7	51	1			6
							8	9									
08	369	R	369	-0-	-0-	-0-	62	1	297	3	Y	9					15
							10	9									
09	388	R	388	-0-	-0-	-0-	60	1	319	3	Y	8					23
							9	9									
10	416	R	416	-0-	-0-	-0-	63	1	345	3	Y	7					30
							8	9									
11	386	R	386	-0-	-0-	-0-	60	1	317	3	Y	8					38
							9	9									
*12	404	R	404	-0-	-0-	-0-	62	1	332	3	Y	9					47
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 4,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

BARNSLEY "D" WELL #: 3 L RRCID -> 152069 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2600 - 2914

01	399	R	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
02	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03	317	R	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	217	#	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	504	R	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
07	474	R	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
08	357	R	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
09	407	R	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
10	440	R	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
11	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
*12	377	R	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
BARNSLEY "D" WELL #: 4 RRCID -> 171450 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2812 - 2944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BARNSLEY, M. L. WELL #: 11 RRCID -> 052925 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 5640 PERF. N/A

01	901	R	901	-0-	-0-	-0-	892	3	9	9	Y	8					25
02	604	R	604	-0-	-0-	-0-	602	3	2	9	Y	2					27
03	DLQ G-10		1171	-0-	1171	1171	1162	3	9	9	Y	8					35
04	DLQ G-10		1079	-0-	1079	2250	1071	3	8	9	Y	7					42
05	DLQ G-10		932	-0-	932	3182	924	3	8	9	Y	7					49
06	DLQ G-10		797	-0-	797	3979	790	3	7	9	Y	6					55
07	DLQ G-10		806	-0-	806	4785	800	3	6	9	Y	5					60
08	5746	R	961	-0-	-4785	-0-	959	3	2	9	Y	2					62
09	1185	R	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			Y	-0-					62
10	1117	R	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			Y	-0-					62
11	957	R	957	-0-	-0-	-0-	955	3	2	9	Y	2					64
12	930	#	751	-0-	-179	-0-	750	3	1	9	Y	1					65

TOTAL GAS PROD: 11,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

BARNSLEY, M. L. WELL #: 12 RRCID -> 052926 COMPL. DATE 02/28/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2662 - 2853

01	682	#	178	-0-	-504	-0-	178	3			Y	-0-					50
02	616	#	141	-0-	-475	-0-	139	3	2	9	Y	2					52
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	DLQ G-10		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 319 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 169570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2538 - 2778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	#	1376	-0-	-81	-0-	1375	3	1	9	N	1					33
02	1316	#	892	-0-	-424	-0-	892	3			N	-0-					33
03	1418	R	1418	-0-	-0-	-0-	1417	3	1	9	N	1					34
04	1453	R	1453	-0-	-0-	-0-	1451	3	2	9	N	2					36
05	1565	R	1565	-0-	-0-	-0-	1564	3	1	9	N	1					37
06	1380	#	1335	-0-	-45	-0-	1335	3			N	-0-					37
07	1457	#	1320	-0-	-137	-0-	1320	3			N	-0-					37
08	1457	#	1144	-0-	-313	-0-	1143	3	1	9	N	1					38
09	1410	#	1276	-0-	-134	-0-	1276	3			N	-0-					38
10	1457	#	1329	-0-	-128	-0-	1328	3	1	9	N	1					39
11	1350	#	1197	-0-	-153	-0-	1197	3			N	-0-					39
12	1333	#	1234	-0-	-99	-0-	1234	3			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 15,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
LEA, P.J. A/C 2 WELL #: 28 RRCID -> 052666 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 3018 - 3411

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-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 31 RRCID -> 055587 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2974 - 3464

01	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
02	28	#	20	-0-	-8	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
03	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
05	31	#	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
06	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
07	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
08	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		25	-0-	25	25	25	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		23	-0-	23	48	23	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		21	-0-	21	69	21	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		22	-0-	22	91	22	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 26 RRCID -> 057965 COMPL. DATE 03/31/1956 TOTAL DEPTH 3663 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	62	#	42	-0-	-20	-0-	23	3	19	9	Y	17					51
02	56	#	31	-0-	-25	-0-	14	3	17	9	Y	15	41	1			25
03	31	#	26	-0-	-5	-0-	18	3	8	9	Y	7					32
04	30	#	22	-0-	-8	-0-	18	3	4	9	Y	4					36
05	31	#	12	-0-	-19	-0-	9	3	3	9	Y	3					39
06	49	R	49	-0-	-0-	-0-	24	3	25	9	Y	23	46	1			16
07	34	R	34	-0-	-0-	-0-	27	3	7	9	Y	6					22
08	31	#	26	-0-	-5	-0-	23	3	3	9	Y	3					25
09	DLQ G-10		33	-0-	33	33	25	3	8	9	Y	7					32
10	DLQ G-10		24	-0-	24	57	23	3	1	9	Y	1					33
11	DLQ G-10		21	-0-	21	78	21	3			Y	-0-					33
12	DLQ G-10		22	-0-	22	100	22	3			Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 342 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 23 RRCID -> 060723 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3017 - 3246

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	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-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 34 RRCID -> 074253 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 3515 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	310	#	196	-0-	-114	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
02	280	#	208	-0-	-72	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
03	248	#	193	-0-	-55	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
04	240	#	180	-0-	-60	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
05	248	#	49	-0-	-199	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
06	376	R	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
07	217	#	133	-0-	-84	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
08	186	#	95	-0-	-91	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		94	-0-	94	94	94	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		87	-0-	87	181	87	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		96	-0-	96	277	96	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		327	-0-	327	604	327	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 35 RRCID -> 074341 COMPL. DATE 12/08/1977 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	#	317	-0-	-148	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
02	420	#	293	-0-	-127	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
03	372	#	203	-0-	-169	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
04	360	#	246	-0-	-114	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
05	372	#	137	-0-	-235	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
06	429	R	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
07	310	#	258	-0-	-52	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
08	400	R	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		411	-0-	411	411	411	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		288	-0-	288	699	288	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		193	-0-	193	892	193	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		205	-0-	205	1097	205	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 36 RRCID -> 088379 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3003 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189	R	189	-0-	-0-	-0-	170	3	19	9	Y	17					50
02	243	R	243	-0-	-0-	-0-	228	3	15	9	Y	14	40	1			24
03	279	#	94	-0-	-185	-0-	85	3	9	9	Y	8					32
04	240	#	110	-0-	-130	-0-	106	3	4	9	Y	4					36
05	279	#	74	-0-	-205	-0-	72	3	2	9	Y	2					38
06	270	#	251	-0-	-19	-0-	225	3	26	9	Y	24	46	1			16
07	279	#	132	-0-	-147	-0-	129	3	3	9	Y	3					19
08	211	R	211	-0-	-0-	-0-	208	3	3	9	Y	3					22
09	DLQ G-10		249	-0-	249	249	241	3	8	9	Y	7					29
10	DLQ G-10		229	-0-	229	478	227	3	2	9	Y	2					31
11	DLQ G-10		133	-0-	133	611	131	3	2	9	Y	2					33
12	DLQ G-10		126	-0-	126	737	124	3	2	9	Y	2					35

TOTAL GAS PROD: 2,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 38 RRCID -> 095167 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2930 - 3196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	#	1112	-0-	-872	-0-	1093	3	19	9	Y	17					50
02	1792	#	1167	-0-	-625	-0-	1152	3	15	9	Y	14	40	1			24
03	1364	#	696	-0-	-668	-0-	687	3	9	9	Y	8					32
04	1320	#	686	-0-	-634	-0-	682	3	4	9	Y	4					36
05	1364	#	432	-0-	-932	-0-	430	3	2	9	Y	2					38
06	1557	R	1557	-0-	-0-	-0-	1531	3	26	9	Y	24	46	1			16
07	1302	#	951	-0-	-351	-0-	948	3	3	9	Y	3					19
08	1698	R	1698	-0-	-0-	-0-	1695	3	3	9	Y	3					22
09	DLQ G-10		1079	-0-	1079	1079	1071	3	8	9	Y	7					29
10	DLQ G-10		1659	-0-	1659	2738	1657	3	2	9	Y	2					31
11	DLQ G-10		746	-0-	746	3484	744	3	2	9	Y	2					33
12	DLQ G-10		759	-0-	759	4243	757	3	2	9	Y	2					35

TOTAL GAS PROD: 12,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
TUBB, J. B. "D" -A/C -2 WELL #: 2 RRCID -> 059161 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 4494 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1771	R	300	-0-	-1471	-0-	210	3	90	9	Y	82	94	1			44
02	532	#	217	-0-	-315	-0-	154	3	63	9	Y	57	73	1			28
03	254	R	254	-0-	-0-	-0-	162	3	92	9	Y	84	83	1			29
04	155	R	155	-0-	-0-	-0-	133	3	22	9	Y	20	33	1			16
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 926 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 075635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		973	-0-	973	122723	865	3	108	9	Y	98	100	1			21
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	122723					Y	57	65	1			13
03	SWR 10		766	-0-	766	123489	668	3	98	9	Y	89	86	1			16
04	SWR 10		576	-0-	576	124065	526	3	50	9	Y	45	44	1			17
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124065					Y	NO RPT					17
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124065					Y	NO RPT					17
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124065					Y	NO RPT					17
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 2,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

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	3994	R	656	-0-	-3338	-0-	624	3	32	9	Y	29	31	1			20
02	1204	#	463	-0-	-741	-0-	442	3	21	9	Y	19	24	1			15
03	1333	#	512	-0-	-821	-0-	484	3	28	9	Y	25	25	1			15
04	415	R	415	-0-	-0-	-0-	403	3	12	9	Y	11	13	1			13
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 2,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
MARTIN, JIMMY INC 530596
LOU LEE WELL #: 1 RRCID -> 240091 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2656 - 2730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
06	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	186	#	6	-0-	-180	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	186	#	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09	180	#	144	-0-	-36	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10	186	#	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
11	150	#	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
12	155	#	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLWEE OIL, INC. 569339
DELANGE WELL #: 1 RRCID -> 113070 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2668 - 3440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	332	-0-	-9	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
02	308	#	255	-0-	-53	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
03	341	#	289	-0-	-52	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
04	330	#	305	-0-	-25	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
05	341	#	280	-0-	-61	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
06	330	#	219	-0-	-111	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
07	310	#	282	-0-	-28	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
08	310	#	268	-0-	-42	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
09	300	#	273	-0-	-27	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
10	281	R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
11	270	#	218	-0-	-52	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
12	279	#	266	-0-	-13	-0-	266	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
BARNSLEY WELL #: 3 RRCID -> 052852 COMPL. DATE 06/20/1972 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	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	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	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-

BARNSLEY WELL #: 4 RRCID -> 053273 COMPL. DATE 07/27/1972 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	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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2019 - PLUGGED 04/23/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
TUBB, J. B. A WELL #: 33 RRCID -> 118146 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2944 - 4292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 127307 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2904 - 4384

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1870	R	1870	-0-	-0-	-0-	1789	2	81	9	Y	74	59	1			36
02	1524	R	1524	-0-	-0-	-0-	1446	2	78	9	Y	71	87	1			20
03	DLQ G-10		1938	-0-	1938	1938	1725	2	213	9	Y	194	188	1			26
04	DLQ G-10		2249	-0-	2249	4187	2001	2	248	9	Y	225	158	1			93
05	6590	R	2403	-0-	-4187	-0-	2215	2	188	9	Y	171	163	1			101
06	1903	R	1903	-0-	-0-	-0-	1834	2	69	9	Y	63	137	1			27
07	2325	#	1785	-0-	-540	-0-	1656	2	129	9	Y	117	112	1			32
08	2418	#	1206	-0-	-1212	-0-	1189	2	17	9	Y	15	34	1			13
09	2340	#	1643	-0-	-697	-0-	1564	2	37	4	Y	38	33	1			18
							42	9									
10	2418	#	1772	-0-	-646	-0-	1696	2	76	9	Y	69	63	1			24
11	1890	#	1514	-0-	-376	-0-	1477	2	37	9	Y	34	50	1			8
12	1798	#	1708	-0-	-90	-0-	1663	2	45	9	Y	41	39	1			10

TOTAL GAS PROD: 21,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,112

TUBB, J.B. "B" WELL #: 15 RRCID -> 149324 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 3262

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	349	-0-	-54	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
02	364	#	212	-0-	-152	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		375	-0-	375	375	375	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		163	-0-	163	538	163	2			Y	-0-					-0-
05	572	R	34	-0-	-538	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
06	378	R	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
07	582	R	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
08	626	R	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
09	629	R	629	-0-	-0-	-0-	614	2	15	4	Y	-0-					-0-
10	472	R	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
11	462	R	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
*12	435	R	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681
TUBB, J. B. "A" WELL #: 25 RRCID -> 149722 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2913 - 4401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	59	2	45	9	Y	41	33	1			20
02	137	R	137	-0-	-0-	-0-	79	2	58	9	Y	53	60	1			13
03	DLQ G-10		409	-0-	409	409	353	2	56	9	Y	51	56	1			8
04	DLQ G-10		523	-0-	523	932	523	2			Y	-0-	5	1			3
05	1661	R	729	-0-	-932	-0-	729	2			Y	-0-	2	1			1
06	634	R	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	558	R	558	-0-	-0-	-0-	538	2	20	9	Y	18	14	1			4
08	744	#	36	-0-	-708	-0-	2	2	34	9	Y	31	25	1			10
09	720	#	-0-	-0-	-720	-0-					Y	10	13	1			7
10	744	#	618	-0-	-126	-0-	568	2	50	9	Y	45	38	1			14
11	630	#	448	-0-	-182	-0-	365	2	83	9	Y	75	77	1			12
12	558	#	187	-0-	-371	-0-	135	2	52	9	Y	47	47	1			12

TOTAL GAS PROD: 4,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

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	257	R	257	-0-	-0-	-0-	248	2	9	9	Y	8	6	1			4
02	208	R	208	-0-	-0-	-0-	202	2	6	9	Y	5	7	1			2
03	222	R	222	-0-	-0-	-0-	216	2	6	9	Y	5	6	1			1
04	326	R	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		122	-0-	122	122	122	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		77	-0-	77	199	77	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		75	-0-	75	274	75	2			Y	-0-					-0-
09	346	R	72	-0-	-274	-0-	69	2	3	4	Y	-0-					-0-
10	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
11	120	#	47	-0-	-73	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
*12	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
02	93	R	93	-0-	-0-	-0-	74	2	19	9	Y	17	14	1			3
03	DLQ G-10		109	-0-	109	109	91	2	18	9	Y	16	17	1			2
04	DLQ G-10		88	-0-	88	197	73	2	15	9	Y	14	10	1			6
05	373	R	176	-0-	-197	-0-	159	2	17	9	Y	15	13	1			8
06	249	R	249	-0-	-0-	-0-	240	2	9	9	Y	8	13	1			3
07	239	R	239	-0-	-0-	-0-	223	2	5	4	Y	10	10	1			3
							11	9									
08	186	#	116	-0-	-70	-0-	85	2	31	9	Y	28	22	1			9
09	240	#	74	-0-	-166	-0-	52	2	2	4	Y	18	17	1			10
							20	9									
10	248	#	74	-0-	-174	-0-	57	2	17	9	Y	15	18	1			7
11	240	#	72	-0-	-168	-0-	52	2	20	9	Y	18	22	1			3
12	248	#	64	-0-	-184	-0-	46	2	18	9	Y	16	15	1			4

TOTAL GAS PROD: 1,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 051902 COMPL. DATE 01/28/1972 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	649	R	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
02	616	#	579	-0-	-37	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
03	682	#	512	-0-	-170	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
04	660	#	635	-0-	-25	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
05	652	R	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
06	630	#	567	-0-	-63	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
07	669	R	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
08	651	#	646	-0-	-5	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
09	625	R	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
10	682	#	659	-0-	-23	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
11	660	#	574	-0-	-86	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
12	682	#	626	-0-	-56	-0-	626	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,393 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	436	R	436	-0-	-0-	-0-	433	2	3	9	Y	3					232
02	420	#	398	-0-	-22	-0-	386	2	12	9	Y	11					243
03	465	#	350	-0-	-115	-0-	341	2	9	9	Y	8					251
04	450	#	423	-0-	-27	-0-	423	2			Y	-0-					251
05	434	R	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					251
06	420	#	387	-0-	-33	-0-	378	2	9	9	Y	8	173	1			86
07	458	R	458	-0-	-0-	-0-	446	2	12	9	Y	11					97
08	446	R	446	-0-	-0-	-0-	431	2	15	9	Y	14					111
09	422	R	422	-0-	-0-	-0-	416	2	6	9	Y	5					116
10	465	#	448	-0-	-17	-0-	439	2	9	9	Y	8					124
11	450	#	390	-0-	-60	-0-	383	2	7	9	Y	6					130
12	465	#	429	-0-	-36	-0-	417	2	12	9	Y	11					141

TOTAL GAS PROD: 5,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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	404	R	404	-0-	-0-	-0-	401	2	3	9	Y	3					22
02	392	#	362	-0-	-30	-0-	360	2	2	9	Y	2					24
03	434	#	350	-0-	-84	-0-	349	2	1	9	Y	1					25
04	420	#	391	-0-	-29	-0-	389	2	2	9	Y	2					27
05	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					27
06	390	#	345	-0-	-45	-0-	344	2	1	9	Y	1					28
07	411	R	411	-0-	-0-	-0-	410	2	1	9	Y	1					29
08	403	#	372	-0-	-31	-0-	371	2	1	9	Y	1					30
09	394	R	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					30
10	403	#	397	-0-	-6	-0-	396	2	1	9	Y	1					31
11	390	#	361	-0-	-29	-0-	360	2	1	9	Y	1					32
12	403	#	364	-0-	-39	-0-	361	2	3	9	Y	3					35

TOTAL GAS PROD: 4,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED //CONT.// 872683
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	407	R	407	-0-	-0-	-0-	400	2	7	9	Y	6					47
02	392	#	364	-0-	-28	-0-	360	2	4	9	Y	4					51
03	434	#	352	-0-	-82	-0-	349	2	3	9	Y	3					54
04	420	#	395	-0-	-25	-0-	389	2	6	9	Y	5					59
05	417	R	417	-0-	-0-	-0-	416	2	1	9	Y	1					60
06	390	#	346	-0-	-44	-0-	344	2	2	9	Y	2					62
07	411	R	411	-0-	-0-	-0-	410	2	1	9	Y	1					63
08	403	#	374	-0-	-29	-0-	371	2	3	9	Y	3					66
09	396	R	396	-0-	-0-	-0-	394	2	2	9	Y	2					68
10	403	#	398	-0-	-5	-0-	396	2	2	9	Y	2					70
11	390	#	363	-0-	-27	-0-	360	2	3	9	Y	3	1	99			73
12	403	#	369	-0-	-34	-0-	361	2	8	9	Y	7					80

TOTAL GAS PROD: 4,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

SAND HILLS (SAN ANGELO) 80473 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1901 RRCID -> 201854 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3542 - 3774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 (SAN ANGELO, UPPER) 80473 620 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 U RRCID -> 099625 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 3602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (SAN ANGELO, UPPER) //CONT.// 80473 620 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL 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	1108	R	1108	-0-	-0-	-0-	1106	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	1253	R	1253	-0-	-0-	-0-	1240	3	13	9	Y	12	10	0			2
03	1141	R	1141	-0-	-0-	-0-	1129	3	12	9	Y	11	12	0			1
04	1389	R	1389	-0-	-0-	-0-	1378	3	11	9	Y	10	9	0			2
05	1402	R	1402	-0-	-0-	-0-	1389	3	13	9	Y	12	12	0			2
06	1350	#	809	-0-	-541	-0-	799	3	10	9	Y	9	9	0			2
07	1426	#	243	-0-	-1183	-0-	234	3	9	9	Y	8	9	0			1
08	1426	#	130	-0-	-1296	-0-	127	3	3	9	Y	3	4	0			-0-
09	1350	#	180	-0-	-1170	-0-	172	3	8	9	Y	7	6	0			1
10	1395	#	150	-0-	-1245	-0-	142	3	8	9	Y	7	7	0			1
11	810	#	141	-0-	-669	-0-	130	3	11	9	Y	10	10	0			1
12	248	#	122	-0-	-126	-0-	112	3	10	9	Y	9	9	0			1

TOTAL GAS PROD: 8,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

SAND HILLS (TUBB) 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
TUBB, J. B. -B- WELL #: 15 RRCID -> 067554 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2718 - 4472

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

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-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 154 RRCID -> 092231 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2670 - 4383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	331	R	331	-0-	-0-	-0-		310	3	21	9	Y	19	17	1			4
02	281	R	281	-0-	-0-	-0-		235	3	27	4	Y	17	15	1			6
								19	9									
03	248	#	245	-0-	-3	-0-		172	3	58	4	Y	14	17	1			3
								15	9									
04	240	#	200	-0-	-40	-0-		163	3	23	4	Y	13	12	1			4
								14	9									
05	248	#	189	-0-	-59	-0-		148	3	26	4	Y	14	15	1			3
								15	9									
06	240	#	213	-0-	-27	-0-		168	3	32	4	Y	12	12	1			3
								13	9									
07	248	#	-0-	-0-	-248	-0-						Y	-0-	3	1			-0-
08	248	#	-0-	-0-	-248	-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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	R	31	-0-	-0-	-0-		31	3			Y	-0-					-0-
02	28	#	26	-0-	-2	-0-		23	3	3	4	Y	-0-					-0-
03	31	#	27	-0-	-4	-0-		20	3	7	4	Y	-0-					-0-
04	49	R	49	-0-	-0-	-0-		43	3	6	4	Y	-0-					-0-
05	31	#	29	-0-	-2	-0-		25	3	4	4	Y	-0-					-0-
06	30	#	21	-0-	-9	-0-		18	3	3	4	Y	-0-					-0-
07	31	#	16	-0-	-15	-0-		12	3	4	4	Y	-0-					-0-
08	42	R	42	-0-	-0-	-0-		24	3	18	4	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	31	#	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	457	R	457	-0-	-0-	-0-	412	3	45	9	Y	41	37	1			8
02	372	R	372	-0-	-0-	-0-	297	3	35	4	Y	36	32	1			12
							40	9									
03	497	R	497	-0-	-0-	-0-	348	3	116	4	Y	30	35	1			7
							33	9									
04	1042	R	1042	-0-	-0-	-0-	879	3	124	4	Y	35	31	1			11
							39	9									
05	737	R	737	-0-	-0-	-0-	596	3	105	4	Y	33	37	1			7
							36	9									
06	503	R	503	-0-	-0-	-0-	397	3	74	4	Y	29	30	1			6
							32	9									
07	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
08	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	720	#	155	-0-	-565	-0-	43	3	112	9	Y	102	84	1			18
10	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					Y	807	590	1			235
11	510	#	-0-	-0-	-510	-0-					Y	98	279	1			54
12	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	134	91	1			97

TOTAL GAS PROD: 3,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,345

TUBB, J. B. C WELL #: 18 RRCID -> 146748 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3095 - 4676

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 204 RRCID -> 147088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4240 - 4605

01	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
02	28	#	26	-0-	-2	-0-	23	3	3	4	Y	-0-					-0-
03	31	#	27	-0-	-4	-0-	20	3	7	4	Y	-0-					-0-
04	49	R	49	-0-	-0-	-0-	43	3	6	4	Y	-0-					-0-
05	31	#	29	-0-	-2	-0-	25	3	4	4	Y	-0-					-0-
06	30	#	21	-0-	-9	-0-	18	3	3	4	Y	-0-					-0-
07	31	#	16	-0-	-15	-0-	12	3	4	4	Y	-0-					-0-
08	42	R	42	-0-	-0-	-0-	24	3	18	4	Y	-0-					-0-
09	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
10	31	#	18	-0-	-13	-0-	17	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	30	#	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
*12	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	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-

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	625	R	625	-0-	-0-	-0-	562 3 53 9		63 9		Y	57	48 1				11
02	688	R	688	-0-	-0-	-0-	569 3 53 9		66 4		Y	48	43 1				16
03	569	R	569	-0-	-0-	-0-	415 3 15 9		139 4		Y	14	27 1				3
04	450	#	436	-0-	-14	-0-	365 3 19 9		52 4		Y	17	15 1				5
05	606	R	606	-0-	-0-	-0-	499 3 19 9		88 4		Y	17	19 1				3
06	567	R	567	-0-	-0-	-0-	463 3 17 9		87 4		Y	15	15 1				3
07	465	#	388	-0-	-77	-0-	285 3 18 9		85 4		Y	16	17 1				2
08	687	R	687	-0-	-0-	-0-	384 3 18 9		285 4		Y	16	14 1				4
09	600	#	429	-0-	-171	-0-	410 3		19 9		Y	17	18 1				3
10	620	#	357	-0-	-263	-0-	317 3 20 9		20 4		Y	18	16 1				5
11	600	#	400	-0-	-200	-0-	361 3		39 9		Y	35	21 1				19
12	620	#	452	-0-	-168	-0-	369 3		83 9		Y	75	40 1				54

TOTAL GAS PROD: 6,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

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	74	R	74	-0-	-0-	-0-	1 1		73 3		Y	-0-					-0-
02	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69 3				Y	-0-					-0-
03	62	#	60	-0-	-2	-0-	60 3				Y	-0-					-0-
04	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70 3				Y	-0-					-0-
05	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69 3				Y	-0-					-0-
06	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73 3				Y	-0-					-0-
07	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65 3				Y	-0-					-0-
08	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73 3				Y	-0-					-0-
09	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68 3				Y	-0-					-0-
10	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69 3				Y	-0-					-0-
11	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71 3				Y	-0-					-0-
*12	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45 3				Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. -C- WELL #: 33 RRCID -> 223103 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4194 - 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	4247	#	2958	-0-	-1289	-0-	2958	3			Y	-0-					-0-
02	3836	#	2420	-0-	-1416	-0-	2167	3	253	4	Y	-0-					-0-
03	3069	#	2458	-0-	-611	-0-	1843	3	615	4	Y	-0-					-0-
04	4846	R	4846	-0-	-0-	-0-	4245	3	601	4	Y	-0-					-0-
05	3773	R	3773	-0-	-0-	-0-	3209	3	564	4	Y	-0-					-0-
06	3153	R	3153	-0-	-0-	-0-	2656	3	497	4	Y	-0-					-0-
07	3720	#	1121	-0-	-2599	-0-	863	3	258	4	Y	-0-					-0-
08	3720	#	3035	-0-	-685	-0-	1742	3	1293	4	Y	-0-					-0-
09	4500	#	1798	-0-	-2702	-0-	1798	3			Y	-0-					-0-
10	3782	#	949	-0-	-2833	-0-	892	3	57	4	Y	-0-					-0-
11	3150	#	950	-0-	-2200	-0-	950	3			Y	-0-					-0-
12	3038	#	2573	-0-	-465	-0-	2573	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 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	2208	R	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
02	1974	R	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
03	2045	R	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
04	2092	R	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
05	2119	R	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
06	2025	R	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
07	2035	R	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
08	1894	R	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
09	1891	R	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
10	1911	R	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
11	1170	#	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
12	1209	#	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 173 RRCID -> 051830 COMPL. DATE 01/12/1972 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ET AL TR. 1 WELL #: 779 RRCID -> 113071 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4082 - 4212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, W. N. ET AL TR. I WELL #: 168 RRCID -> 178338 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4070 - 4144

	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	2139	#	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
02	1932	#	-0-	-0-	-1932	-0-					N	-0-					-0-
03	1023	#	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2817	R	2817	-0-	-0-	-0-	2799	3	18	9	N	16	9	0			7
07	1366	R	1366	-0-	-0-	-0-	1362	3	4	9	N	4	10	0			1
08	2977	R	2977	-0-	-0-	-0-	2965	3	12	9	N	11	10	0			2
09	2070	#	1418	-0-	-652	-0-	1409	3	9	9	N	8	8	0			2
10	2724	R	2724	-0-	-0-	-0-	2713	3	11	9	N	10	11	0			1
11	2070	#	1840	-0-	-230	-0-	1828	3	12	9	N	11	8	0			4
*12	2327	R	2327	-0-	-0-	-0-	2316	3	11	9	N	10	11	0			3

TOTAL GAS PROD: 15,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 843 RRCID -> 187218 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4142

	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	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
02	532	#	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					-0-
03	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
07	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
08	636	R	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
09	390	R	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
10	1151	R	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			Y	-0-					-0-
11	680	R	680	-0-	-0-	-0-	680	3			Y	-0-					-0-
*12	945	R	945	-0-	-0-	-0-	945	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ET AL 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	1426	#	1382	-0-	-44	-0-	1382	3			Y	-0-					-0-
02	1316	#	1198	-0-	-118	-0-	1198	3			Y	-0-					-0-
03	1457	#	1314	-0-	-143	-0-	1314	3			Y	-0-					-0-
04	1410	#	1270	-0-	-140	-0-	1270	3			Y	-0-					-0-
05	1426	#	1276	-0-	-150	-0-	1254	3	22	9	Y	20	19	0			1
06	1350	#	1160	-0-	-190	-0-	1142	3	18	9	Y	16	16	0			1
07	1333	#	1174	-0-	-159	-0-	1173	3	1	9	Y	1	2	0			-0-
08	1302	#	1063	-0-	-239	-0-	1063	3			Y	-0-					-0-
09	1260	#	1081	-0-	-179	-0-	1081	3			Y	-0-					-0-
10	1271	#	1061	-0-	-210	-0-	1061	3			Y	-0-					-0-
11	1170	#	950	-0-	-220	-0-	950	3			Y	-0-					-0-
12	1178	#	870	-0-	-308	-0-	870	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	494	R	494	-0-	-0-	-0-	59	1	435	3	Y	-0-					-0-
02	364	#	362	-0-	-2	-0-	44	1	229	3	Y	-0-					-0-
							89	4									
03	403	#	199	-0-	-204	-0-	45	1	81	3	Y	-0-					-0-
							73	4									
04	390	#	199	-0-	-191	-0-	39	1	104	3	Y	-0-					-0-
							56	4									
05	403	#	227	-0-	-176	-0-	48	1	62	3	Y	-0-					-0-
							117	4									
06	390	#	182	-0-	-208	-0-	39	1	143	3	Y	-0-					-0-
07	403	#	306	-0-	-97	-0-	51	1	255	3	Y	-0-					-0-
08	217	#	179	-0-	-38	-0-	31	1	148	3	Y	-0-					-0-
09	265	R	265	-0-	-0-	-0-	39	1	226	3	Y	-0-					-0-
10	310	#	295	-0-	-15	-0-	38	1	219	3	Y	-0-					-0-
							38	4									
11	300	#	275	-0-	-25	-0-	37	1	238	3	Y	-0-					-0-
12	310	#	261	-0-	-49	-0-	38	1	223	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	#	127	-0-	-28	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
02	140	#	102	-0-	-38	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
03	155	#	82	-0-	-73	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
04	150	#	93	-0-	-57	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
05	124	#	87	-0-	-37	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
06	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
07	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
08	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
09	120	#	116	-0-	-4	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
10	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
11	120	#	101	-0-	-19	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
*12	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
MILLWEE OIL, INC. //CONT.// 569339
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	#	-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-

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY) 80473 744 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 612 RRCID -> 051372 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	757	R	757	-0-	-0-	-0-	711	3	46	9	N	42	41	0			2
02	672	R	672	-0-	-0-	-0-	648	3	24	9	N	22	23	0			1
03	751	R	751	-0-	-0-	-0-	722	3	29	9	N	26	26	0			1
04	724	R	724	-0-	-0-	-0-	694	3	30	9	N	27	27	0			1
05	744	#	739	-0-	-5	-0-	710	3	29	9	N	26	26	0			1
06	724	R	724	-0-	-0-	-0-	696	3	28	9	N	25	25	0			1
07	744	#	730	-0-	-14	-0-	702	3	28	9	N	25	25	0			1
08	744	#	710	-0-	-34	-0-	679	3	31	9	N	28	28	0			1
09	765	R	765	-0-	-0-	-0-	712	3	53	9	N	48	47	0			2
10	782	R	782	-0-	-0-	-0-	730	3	52	9	N	47	47	0			2
11	744	R	744	-0-	-0-	-0-	697	3	47	9	N	43	44	0			1
*12	754	R	754	-0-	-0-	-0-	723	3	31	9	N	28	28	0			1

TOTAL GAS PROD: 8,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 592 RRCID -> 183024 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5054 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1309	R	1309	-0-	-0-	-0-	1283	3	26	9	N	24	24	0			1
02	1149	R	1149	-0-	-0-	-0-	1125	3	24	9	N	22	22	0			1
03	1440	R	1440	-0-	-0-	-0-	1283	3	128	4	N	26	26	0			1
							29	9									
04	1071	R	1071	-0-	-0-	-0-	1041	3	30	9	N	27	27	0			1
05	941	R	941	-0-	-0-	-0-	912	3	29	9	N	26	26	0			1
06	1440	R	1440	-0-	-0-	-0-	810	3	602	4	N	25	25	0			1
							28	9									
07	1165	R	1165	-0-	-0-	-0-	1137	3	28	9	N	25	25	0			1
08	1180	R	1180	-0-	-0-	-0-	1103	3	45	4	N	29	29	0			1
							32	9									
09	1013	R	1013	-0-	-0-	-0-	960	3	53	9	N	48	47	0			2
10	934	R	934	-0-	-0-	-0-	882	3	52	9	N	47	47	0			2
11	865	R	865	-0-	-0-	-0-	711	3	86	4	N	62	62	0			2
							68	9									
*12	927	R	927	-0-	-0-	-0-	784	3	73	4	N	64	64	0			2
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 13,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 80473 744 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1150 RRCID -> 208048 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5116 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1267	-0-	1267	62863	1214	3	53	9	Y	48	51	0			2
02	SWR	10	1110	-0-	1110	63973	1060	3	50	9	Y	45	45	0			2
03	SWR	10	1192	-0-	1192	65165	1135	3	57	9	Y	52	53	0			1
04	SWR	10	1172	-0-	1172	66337	1097	3	75	9	Y	68	67	0			2
05	SWR	10	1183	-0-	1183	67520	1097	3	86	9	Y	78	78	0			2
06	SWR	10	1118	-0-	1118	68638	1035	3	83	9	Y	75	74	0			3
07	SWR	10	1140	-0-	1140	69778	1057	3	83	9	Y	75	76	0			2
08	SWR	10	1189	-0-	1189	70967	1103	3	86	9	Y	78	77	0			3
09	SWR	10	1708	-0-	1708	72675	1631	3	77	9	Y	70	71	0			2
10	SWR	10	1253	-0-	1253	73928	1175	3	78	9	Y	71	71	0			2
11	SWR	10	1170	-0-	1170	75098	1084	3	86	9	Y	78	77	0			3
12	SWR	10	1186	-0-	1186	76284	1092	3	94	9	Y	85	85	0			3

TOTAL GAS PROD: 14,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 823

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY, GAS) 80473 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MCKNIGHT, M. B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 224883 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5057 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	862	2	376	9	Y	342	352	0			9
02	1680	N	1007	-0-	-673	-0-	675	2	332	9	Y	302	300	0			11
03	1767	N	1017	-0-	-750	-0-	756	2	261	9	Y	237	236	0			12
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	905	2	317	9	Y	288	290	0			10
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	969	2	351	9	Y	319	321	0			8
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	920	2	336	9	Y	305	296	0			17
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	976	2	53	4	Y	284	284	0			17
							312	9									
08	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	841	2	233	9	Y	212	218	0			11
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	843	2	285	9	Y	259	256	0			14
10	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	835	2	221	9	Y	201	201	0			14
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	494	471	0			23
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	333	321	0			35

TOTAL GAS PROD: 11,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,576

SAND HILLS (WICHITA ALBANY, S.) 80473 819 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
TUBB, J. B. I WELL #: 1 RRCID -> 205916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5169 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	370	-0-	-219	-0-	347	3	23	9	Y	21	19	1			4
02	140	N	70	-0-	-70	-0-	45	3	5	4	Y	18	16	1			6
							20	9									
03	341	N	75	-0-	-266	-0-	45	3	15	4	Y	14	17	1			3
							15	9									
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	604	3	85	4	Y	19	16	1			6
							21	9									
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	679	3	119	4	Y	16	19	1			3
							18	9									
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	614	3	115	4	Y	15	15	1			3
							17	9									
07	744	N	423	-0-	-321	-0-	312	3	93	4	Y	16	17	1			2
							18	9									
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	591	3	439	4	Y	16	14	1			4
							18	9									
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	886	3	19	9	Y	17	18	1			3
10	434	N	196	-0-	-238	-0-	174	3	11	4	Y	10	10	1			3
							11	9									
11	420	N	122	-0-	-298	-0-	100	3	22	9	Y	20	12	1			11
*12	434	N	211	-0-	-223	-0-	170	3	41	9	Y	37	21	1			27

TOTAL GAS PROD: 5,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 307 RRCID -> 151755 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2333 - 2485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	405	-0-	-215	-0-	370	3	35	4	Y	-0-					-0-
04	600	N	268	-0-	-332	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		291	-0-	291	291	291	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		285	-0-	285	576	285	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1028 RRCID -> 152000 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2354 - 2488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	3			N	-0-					-0-
02	560	N	551	-0-	-9	-0-	551	3			N	-0-					-0-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
05	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	3			N	-0-					-0-
06	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	3			N	-0-					-0-
07	620	N	503	-0-	-117	-0-	503	3			N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 306 RRCID -> 153768 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2370 - 2470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, W.N. ET AL 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, W.N. ET AL WELL #: 1013 RRCID -> 154682 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2390 - 2498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	3			N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	3			N	-0-					-0-
08	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09	360	N	340	-0-	-20	-0-	332	3	8	9	N	7	6	0			1
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	339	3	25	9	N	23	23	0			1
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	356	3	24	9	N	22	22	0			1
*12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	378	3	28	9	N	25	24	0			2

TOTAL GAS PROD: 4,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 533 RRCID -> 154781 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2339 - 2435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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, W.N. ET AL WELL #: 974 RRCID -> 155479 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 2292 - 2395

	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	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
02	532	N	526	-0-	-6	-0-	526	3			N	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
04	570	N	569	-0-	-1	-0-	569	3			N	-0-					-0-
05	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	3			N	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	589	N	465	-0-	-124	-0-	465	3			N	-0-					-0-
08	589	N	43	-0-	-546	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 332 RRCID -> 157163 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2340 - 2442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 375 RRCID -> 157164 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2310 - 2410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	3			N	-0-					-0-
02	532	N	521	-0-	-11	-0-	521	3			N	-0-					-0-
03	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	3			N	-0-					-0-
04	570	N	535	-0-	-35	-0-	535	3			N	-0-					-0-
05	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	3			N	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
07	558	N	457	-0-	-101	-0-	457	3			N	-0-					-0-
08	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	3			N	-0-					-0-
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
12	620	N	484	-0-	-136	-0-	484	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 671 RRCID -> 157166 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2448 - 2561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
02	784	N	735	-0-	-49	-0-	735	3			N	-0-					-0-
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
04	810	N	803	-0-	-7	-0-	803	3			N	-0-					-0-
05	806	N	793	-0-	-13	-0-	793	3			N	-0-					-0-
06	810	N	579	-0-	-231	-0-	579	3			N	-0-					-0-
07	837	N	732	-0-	-105	-0-	732	3			N	-0-					-0-
08	806	N	517	-0-	-289	-0-	517	3			N	-0-					-0-
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
*12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1029 RRCID -> 157168 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2396 - 2468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	3			N	-0-					-0-
08	310	N	182	-0-	-128	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 290 RRCID -> 161950 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2414 - 2518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	349	-0-	-23	-0-	319	3	30	4	Y	-0-					-0-
04	360	N	321	-0-	-39	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	317	-0-	-43	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		350	-0-	350	350	350	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		342	-0-	342	692	342	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 718 RRCID -> 161953 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2431 - 2458

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, W. N. ET AL WELL #: 1501 RRCID -> 215533 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 2512 - 2624

01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-					-0-
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			Y	-0-					-0-
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			Y	-0-					-0-
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			Y	-0-					-0-
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			Y	-0-					-0-
07	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	3			Y	-0-					-0-
08	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	3			Y	-0-					-0-
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			Y	-0-					-0-
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		944	-0-	944	944	944	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		925	-0-	925	1869	925	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 334 RRCID -> 215538 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2320 - 2432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
07	868	N	735	-0-	-133	-0-	735	3			N	-0-					-0-
08	868	N	652	-0-	-216	-0-	652	3			N	-0-					-0-
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
*12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 647 RRCID -> 215643 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2342 - 2404

01	868	N	788	-0-	-80	-0-	788	3			Y	-0-					-0-
02	756	N	700	-0-	-56	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
03	806	N	761	-0-	-45	-0-	761	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	738	-0-	-12	-0-	738	3			Y	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-					-0-
06	750	N	716	-0-	-34	-0-	716	3			Y	-0-					-0-
07	775	N	601	-0-	-174	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1406	-0-	1406	1406	1406	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1235 RRCID -> 215664 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2620 - 2736

01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	404	3	2	9	Y	2	6	0			-0-
02	392	N	147	-0-	-245	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	117	-0-	-379	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		118	-0-	118	118	118	3			Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	118					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	118					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	118					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	118					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	118					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	118					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	118					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	118					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 788 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1953 RRCID -> 220335 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 2548 - 2658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1637	-0-	-37	-0-	1637	3			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1473	-0-	-11	-0-	1473	3			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1623	-0-	-20	-0-	1623	3			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1566	-0-	-24	-0-	1566	3			Y	-0-					-0-
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1542	-0-	-18	-0-	1542	3			Y	-0-					-0-
07	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	1582	3			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1564	-0-	-48	-0-	1564	3			Y	-0-					-0-
09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			Y	-0-					-0-
10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1512	-0-	1512	1512	1512	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1504	-0-	1504	3016	1504	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1453 RRCID -> 222836 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 2326 - 2424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	1006	3			Y	-0-					-0-
02	924	N	915	-0-	-9	-0-	915	3			Y	-0-					-0-
03	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	1004	3			Y	-0-					-0-
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			Y	-0-					-0-
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			Y	-0-					-0-
06	960	N	958	-0-	-2	-0-	958	3			Y	-0-					-0-
07	992	N	980	-0-	-12	-0-	980	3			Y	-0-					-0-
08	992	N	950	-0-	-42	-0-	950	3			Y	-0-					-0-
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			Y	-0-					-0-
10	992	N	975	-0-	-17	-0-	975	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		918	-0-	918	918	918	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		478	-0-	478	1396	478	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1131 RRCID -> 222849 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2498 - 2596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1056	-0-	-84	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	1059	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 145 RRCID -> 222874 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2466 - 2584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, W. N. ET AL WELL #: 115 RRCID -> 222880 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 2328 - 2456

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-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1554 RRCID -> 223880 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 2500 - 2556

01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					-0-
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	574	3	55	4	Y	-0-					-0-
04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			Y	-0-					-0-
06	600 N	276	-0-	-324	-0-	66	3	210	9	Y	191	154	0			37
07	651 N	301	-0-	-350	-0-	33	3	268	9	Y	244	244	0			37
08	651 N	237	-0-	-414	-0-	35	3	202	9	Y	184	190	0			31
09	270 N	254	-0-	-16	-0-	26	3	228	9	Y	207	204	0			34
10	310 N	273	-0-	-37	-0-	29	3	244	9	Y	222	214	0			42
11	DLQ G-10	332	-0-	332	332	29	3	303	9	Y	275	287	0			30
12	DLQ G-10	372	-0-	372	704	28	3	344	9	Y	313	296	0			47

TOTAL GAS PROD: 5,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,636

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 97 RRCID -> 227384 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2430 - 2516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	3			N	-0-					-0-
02	560	N	514	-0-	-46	-0-	514	3			N	-0-					-0-
03	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	3			N	-0-					-0-
04	570	N	544	-0-	-26	-0-	544	3			N	-0-					-0-
05	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	3			N	-0-					-0-
06	540	N	490	-0-	-50	-0-	490	3			N	-0-					-0-
07	558	N	423	-0-	-135	-0-	423	3			N	-0-					-0-
08	527	N	228	-0-	-299	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
12	589	N	503	-0-	-86	-0-	503	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1036 RRCID -> 227387 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2562 - 2658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1220	-0-	-51	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1083	-0-	-37	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1120	-0-	-50	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1016	-0-	-193	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	980	-0-	-160	-0-	980	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	1099	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1025 RRCID -> 228816 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2468 - 2550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	965	-0-	-27	-0-	965	3			N	-0-					-0-
02	896	N	861	-0-	-35	-0-	861	3			N	-0-					-0-
03	992	N	951	-0-	-41	-0-	951	3			N	-0-					-0-
04	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	3			N	-0-					-0-
05	961	N	915	-0-	-46	-0-	915	3			N	-0-					-0-
06	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	3			N	-0-					-0-
07	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	3			N	-0-					-0-
08	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	3			N	-0-					-0-
09	900	N	856	-0-	-44	-0-	856	3			N	-0-					-0-
10	899	N	877	-0-	-22	-0-	877	3			N	-0-					-0-
11	870	N	865	-0-	-5	-0-	842	3	23	9	N	21	20	0			1
12	899	N	889	-0-	-10	-0-	863	3	26	9	N	24	23	0			2

TOTAL GAS PROD: 10,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 120 RRCID -> 238249 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2503 - 2648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1752	-0-	-15	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1563	-0-	-33	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1722	-0-	-45	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1651	-0-	-59	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1678	-0-	-58	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1601	-0-	-79	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1645	-0-	-60	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1595	-0-	-79	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1624	-0-	-19	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1626	-0-	-17	-0-	1626	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N.,ETAL WELL #: 1433 RRCID -> 242153 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 2500 - 2580

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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,W.N.,ETAL WELL #: 1058 RRCID -> 242192 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2274 - 2415

01	837	N	146	-0-	-691	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	117	-0-	-359	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 849 RRCID -> 244883 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 2349 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3			N	-0-					-0-
02	504	N	494	-0-	-10	-0-	494	3			N	-0-					-0-
03	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	3			N	-0-					-0-
04	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	3			N	-0-					-0-
05	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	3			N	-0-					-0-
06	540	N	487	-0-	-53	-0-	487	3			N	-0-					-0-
07	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	3			N	-0-					-0-
08	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	3			N	-0-					-0-
09	480	N	464	-0-	-16	-0-	456	3	8	9	N	7	6	0			1
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	477	3	25	9	N	23	23	0			1
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	490	3	24	9	N	22	22	0			1
*12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	517	3	28	9	N	25	24	0			2

TOTAL GAS PROD: 6,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 494 RRCID -> 245581 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2596 - 2692

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5523	-0-	-181	-0-	5523	3			Y	-0-					-0-
02	5152	X	4775	-0-	-377	-0-	4775	3			Y	-0-					-0-
03	5704	X	5371	-0-	-333	-0-	4998	3	373	4	Y	-0-					-0-
04	5520	X	4682	-0-	-838	-0-	4682	3			Y	-0-					-0-
05	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	3			Y	-0-					-0-
06	5340	X	3245	-0-	-2095	-0-	2967	3	278	4	Y	-0-					-0-
07	5363	X	2827	-0-	-2536	-0-	2805	3	22	9	Y	20	18	0			2
08	5363	X	4402	-0-	-961	-0-	4376	3	26	9	Y	24	24	0			2
09	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4681	3	25	9	Y	23	23	0			2
10	4681	X	4612	-0-	-69	-0-	4600	3	12	9	Y	11	12	0			1
11	DLQ G-10		4051	-0-	4051	4051	3920	3	131	4	Y	-0-	1	0			-0-
12	DLQ G-10		4581	-0-	4581	8632	4581	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 715 RRCID -> 248876 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2370 - 2526

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	314	-0-	-58	-0-	314	3			N	-0-					-0-
02	308	N	269	-0-	-39	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
09	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	226	3	7	9	N	6	6	0			-0-
11	240	N	214	-0-	-26	-0-	190	3	24	9	N	22	21	0			1
12	217	N	159	-0-	-58	-0-	131	3	28	9	N	25	24	0			2

TOTAL GAS PROD: 2,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
LEA, P. J. WELL #: 48 RRCID -> 152001 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2434 - 2514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	3		N	-0-			-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-			-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-			-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-			-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEA, P. J. WELL #: 37 RRCID -> 152004 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 2451 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	88	-0-	-67	-0-	88	3		N	-0-			-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-			-0-
05	186	N	15	-0-	-171	-0-	15	3		N	-0-			-0-
06	330	N	24	-0-	-306	-0-	24	3		N	-0-			-0-
07	403	N	280	-0-	-123	-0-	280	3		N	-0-			-0-
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3		N	-0-			-0-
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			-0-
11	840	N	747	-0-	-93	-0-	747	3		N	-0-			-0-
*12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,053 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. 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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 UNIT WELL #: 64 RRCID -> 157083 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2366 - 2496

01	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3		N	-0-			-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
03	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	3		N	-0-			-0-
04	120 N	87	-0-	-33	-0-	87	3		N	-0-			-0-
05	124 N	44	-0-	-80	-0-	44	3		N	-0-			-0-
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
07	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3		N	-0-			-0-
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3		N	-0-			-0-
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
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	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3		N	-0-			-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
03	124	N	28	-0-	-96	-0-	28	3		N	-0-			-0-
04	120	N	18	-0-	-102	-0-	18	3		N	-0-			-0-
05	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	3		N	-0-			-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-			-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-			-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEA, P.J. WELL #: 62 RRCID -> 157437 COMPL. DATE 08/13/1995 TOTAL DEPTH 3536 PERF. 2550 - 3536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3		N	-0-			-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3		N	-0-			-0-
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	3		N	-0-			-0-
05	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	3		N	-0-			-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3		N	-0-			-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3		N	-0-			-0-
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,188 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
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	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	252	N	237	-0-	-15	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	270	N	189	-0-	-81	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	248	N	61	-0-	-187	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	3			N	-0-					-0-
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
11	300	N	223	-0-	-77	-0-	223	3			N	-0-					-0-
12	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 271 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	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	150	N	83	-0-	-67	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	155	N	50	-0-	-105	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	150	N	82	-0-	-68	-0-	82	3			N	-0-					-0-
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
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	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-					-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 42 RRCID -> 206312 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2648 - 2786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	3			N	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
03	651	N	488	-0-	-163	-0-	488	3			N	-0-					-0-
04	630	N	506	-0-	-124	-0-	506	3			N	-0-					-0-
05	651	N	252	-0-	-399	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
07	527	N	405	-0-	-122	-0-	405	3			N	-0-					-0-
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
11	660	N	372	-0-	-288	-0-	372	3			N	-0-					-0-
12	744	N	399	-0-	-345	-0-	399	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEA, KATIE W. A/C 5 WELL #: 31 RRCID -> 208524 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2854 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
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	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-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	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEA, KATIE W. WELL #: 14 RRCID -> 209246 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 2502 - 2728

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
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	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	155	N	36	-0-	-119	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,626 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	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 476 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	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	150	N	87	-0-	-63	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
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	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	3		N	-0-			-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	193	3		N	-0-			-0-
03	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	3		N	-0-			-0-
04	210	N	146	-0-	-64	-0-	146	3		N	-0-			-0-
05	217	N	43	-0-	-174	-0-	43	3		N	-0-			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3		N	-0-			-0-
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3		N	-0-			-0-
*12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEA, P. J. WELL #: 107 RRCID -> 210866 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2364 - 2496

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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

01	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3		N	-0-			-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
03	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	3		N	-0-			-0-
04	270	N	208	-0-	-62	-0-	208	3		N	-0-			-0-
05	279	N	104	-0-	-175	-0-	104	3		N	-0-			-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-
07	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	3		N	-0-			-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3		N	-0-			-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
11	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3		N	-0-			-0-
12	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
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	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3		N	-0-			-0-
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	166	3		N	-0-			-0-
03	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	3		N	-0-			-0-
04	210	N	139	-0-	-71	-0-	139	3		N	-0-			-0-
05	186	N	46	-0-	-140	-0-	46	3		N	-0-			-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
07	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	3		N	-0-			-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3		N	-0-			-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
11	210	N	127	-0-	-83	-0-	127	3		N	-0-			-0-
12	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,862 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	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3		N	-0-			-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
05	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	3		N	-0-			-0-
06	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	3		N	-0-			-0-
07	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	3		N	-0-			-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,555 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	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3		N	-0-			-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		N	-0-			-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-			-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-			-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3		N	-0-			-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-			-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-			-0-
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-			-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-			-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
*12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
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	496	N	136	-0-	-360	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	392	N	119	-0-	-273	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03	217	N	106	-0-	-111	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,590 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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,706 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	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
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	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	196	N	168	-0-	-28	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	186	N	20	-0-	-166	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
11	240	N	117	-0-	-123	-0-	117	3			N	-0-					-0-
12	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,049 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	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
02	336	N	257	-0-	-79	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03	372	N	191	-0-	-181	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	330	N	151	-0-	-179	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	279	N	72	-0-	-207	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,435 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	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
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	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	155	N	61	-0-	-94	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,362 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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 719 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	589	N	23	-0-	-566	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	308	N	20	-0-	-288	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
10	682	N	602	-0-	-80	-0-	602	3			N	-0-					-0-
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
12	682	N	638	-0-	-44	-0-	638	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
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	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
08	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09	360	N	79	-0-	-281	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	372	N	83	-0-	-289	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEA, KATIE W. WELL #: 112 RRCID -> 213412 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3060 - 3200

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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 5 WELL #: 115 RRCID -> 216175 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2584 - 2700

01	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	140	N	110	-0-	-30	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	124	N	12	-0-	-112	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	180	N	118	-0-	-62	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
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	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	217	N	78	-0-	-139	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
11	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY, W.) 80473 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
TUBB, J B A/C 1 WELL #: 251 RRCID -> 158291 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 4797 PERF. 2163 - 2290

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			Y	-0-					-0-
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1020	3	119	4	Y	-0-					-0-
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	801	3	267	4	Y	-0-					-0-
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	824	3	117	4	Y	7	5	1			2
							8	9									
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	622	3	109	4	Y	10	10	1			2
							11	9									
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	680	3	127	4	Y	9	9	1			2
							10	9									
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	489	3	146	4	Y	14	14	1			2
							15	9									
08	248	N	17	-0-	-231	-0-	1	3	1	4	Y	14	12	1			4
							15	9									
09	240	N	17	-0-	-223	-0-	17	3			Y	-0-	4	1			-0-
10	248	N	84	-0-	-164	-0-	79	3	5	4	Y	-0-					-0-
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	883	3	44	9	Y	40	18	1			22
*12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1867	3	62	9	Y	56	37	1			41

TOTAL GAS PROD: 9,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

SAND HILLS, NW. (TUBB) 80477 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. EL AL TR. D WELL #: 1256 RRCID -> 108362 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4931 - 5089

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, S. (HOLT) 80478 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BARNSLEY, M. L. WELL #: 13 RRCID -> 163744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 3612 - 3623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	238	-0-	-382	-0-	238	3			Y	-0-					40
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	185	3	2	9	Y	2					42
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					42
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					42
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	DLQ G-10		353	-0-	353	353	353	3			Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 778 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAND HILLS, WEST 80481 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ESTES, W. A. WELL #: 16 RRCID -> 282004 COMPL. DATE 10/11/1957 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3800 - 3890

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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, WEST (DEVONIAN) 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
TUNSTILL WELL #: 1 RRCID -> 195330 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5080 - 5460

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-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WRISTEN BROS. WELL #: 78 RRCID -> 031180 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 6210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	3		N	-0-			-0-
02	2884	X	2506	-0-	-378	-0-	2506	3		N	-0-			-0-
03	3193	X	2783	-0-	-410	-0-	2783	3		N	-0-			-0-
04	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3		N	-0-			-0-
05	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3		N	-0-			-0-
06	3210	X	3033	-0-	-177	-0-	3033	3		N	-0-			-0-
07	3472	X	2984	-0-	-488	-0-	2984	3		N	-0-			-0-
08	3472	X	2364	-0-	-1108	-0-	2364	3		N	-0-			-0-
09	3360	X	2723	-0-	-637	-0-	2723	3		N	-0-			-0-
10	3441	X	2974	-0-	-467	-0-	2974	3		N	-0-			-0-
11	3030	X	1904	-0-	-1126	-0-	1904	3		N	-0-			-0-
12	2976	X	2029	-0-	-947	-0-	2029	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2480	X	657	-0-	-1823	-0-	657	3		N	-0-			-0-
*02	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3		N	-0-			-0-
*03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3		N	-0-			-0-
*04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3		N	-0-			-0-
*05	2480	N	1922	-0-	-558	-0-	1922	3		N	-0-			-0-
*06	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3		N	-0-			-0-
*07	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3		N	-0-			-0-
*08	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3		N	-0-			-0-
09	2220	N	2130	-0-	-90	-0-	2130	3		N	-0-			-0-
10	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3		N	-0-			-0-
*11	2400	N	1872	-0-	-528	-0-	1872	3		N	-0-			-0-
12	2201	N	2054	-0-	-147	-0-	2054	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTES, W. A. WELL #: 91 RRCID -> 052331 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	47	3		N	-0-			-0-
*02	84	N	24	-0-	-60	-0-	24	3		N	-0-			-0-
*03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-			-0-
*04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
*06	9	N	-0-	-0-	-9	-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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		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: 97 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ESTES, W. A. WELL #: 93 RRCID -> 062101 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 6375 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	464	-0-	464	464	464	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	376	-0-	376	840	376	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTES, W. A. WELL #: 94 RRCID -> 062758 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 6326 PERF. N/A

*01	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
*02	2800	X	2318	-0-	-482	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
*03	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
*04	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
*05	2573	X	1457	-0-	-1116	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
*06	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
*07	1953	N	832	-0-	-1121	-0-	832	3			N	-0-					-0-
*08	1457	N	1265	-0-	-192	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
*09	2730	N	1469	-0-	-1261	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
*11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1456	-0-	-63	-0-	1383	3	73	9	N	66	51	1			15

TOTAL GAS PROD: 18,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

OXY USA INC. 630591
WINTER 5-20 WELL #: 1 RRCID -> 173437 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6631 - 6641

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	51	2	12	4	Y	48	30	1			18
							53	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	79	62	1			35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53	68	1			20
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	52	64	1			8
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	4	40	9	Y	36	36	1			8
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	64	2	69	9	Y	63	47	1			24
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	4	53	9	Y	48	36	1			36
11	T. A.		95	-0-	95	95	60	2	2	4	Y	30	40	1			26
							33	9									
12	T. A.		98	-0-	98	193	62	2	36	9	Y	33	34	1			25

TOTAL GAS PROD: 541 TOTAL CONDENSATE PROD: 442

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WINTER 7-20 WELL #: 2H RRCID -> 185625 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 6638 - 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	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYDEN 695567
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020755 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
02	392	N	350	-0-	-42	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
05	403	N	150	-0-	-253	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	390	N	250	-0-	-140	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
11	420	N	50	-0-	-370	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 033881 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
05	744	N	517	-0-	-227	-0-	517	3			N	-0-					-0-
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
11	720	N	213	-0-	-507	-0-	213	3			N	-0-					-0-
*12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WILLIAMS OIL COMPANY 925440
ESTES, W. A. WELL #: 57 RRCID -> 031178 COMPL. DATE 07/13/1961 TOTAL DEPTH 6316 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WRISTEN BROS. WELL #: 80 RRCID -> 035605 COMPL. DATE 02/24/1965 TOTAL DEPTH 6224 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	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
*12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRISTEN BROS. WELL #: 99 RRCID -> 068060 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 6300 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	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
03	744	N	628	-0-	-116	-0-	628	3			N	-0-					-0-
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
07	775	N	754	-0-	-21	-0-	754	3			N	-0-					-0-
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
*12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS, W. (SILURIAN) 80481 590 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*02	168	N	95	-0-	-73	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*03	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*06	8	N	-0-	-0-	-8	-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: 103 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	4805	X	4735	-0-	-70	-0-	4735	3			Y	-0-					-0-
*02	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	3			Y	-0-					-0-
*03	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	3			Y	-0-					-0-
*04	4500	X	3443	-0-	-1057	-0-	3443	3			Y	-0-					-0-
*05	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
*06	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	-0-					-0-
*07	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
*08	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		10173	-0-	10173	10173	10173	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		5326	-0-	5326	15499	5326	3			Y	-0-					-0-
*11	T. A.		4173	-0-	4173	19672	4173	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		4252	-0-	4252	23924	4252	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP) 80481 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N., ET AL 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 HILLS, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 80481 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 61 RRCID -> 050576 COMPL. DATE 06/14/1971 TOTAL DEPTH 5980 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 080148 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 4390 - 5715

01	SWR 10	773	-0-	773	108917	667	3	106	9	N	96	109	0			26
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108917					N	-0-					26
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108917					N	-0-					26
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108917					N	-0-					26
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108917					N	-0-					26
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108917					N	-0-					26
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108917					N	-0-					26
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108917					N	-0-					26
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108917					N	-0-					26
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108917					N	-0-					26
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108917					N	NO RPT					26
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108917					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 773 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1926 RRCID -> 228249 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5582 - 5741

01	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	3			Y	-0-					-0-
02	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			Y	-0-					-0-
03	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3			Y	-0-					-0-
04	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	3			Y	-0-					-0-
05	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3			Y	-0-					-0-
06	3990 X	3744	-0-	-246	-0-	3744	3			Y	-0-					-0-
07	4123 X	3195	-0-	-928	-0-	3195	3			Y	-0-					-0-
08	4092 X	3520	-0-	-572	-0-	3520	3			Y	-0-					-0-
09	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	3			Y	-0-					-0-
10	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	3765	-0-	3765	3765	3765	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	3947	-0-	3947	7712	3947	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND LAKE (ATOKA) 80509 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
LUXE OPERATING LLC 511772
KIRK WELL #: 1-U RRCID -> 219649 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 14367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 310 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	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-

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 1H RRCID -> 261647 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8628 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272

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
ANDERSON 2 WELL #: 2H RRCID -> 265228 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9790 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	1	1	8			669
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	118	2	200	9	N	182	265	1	4	8	582
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	81	2	136	9	N	124	174	1	1	8	531
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					548
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	147	2	237	9	N	215	183	1	1	8	579
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					579
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	49	2	209	9	N	190	184	1	7	8	578
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					578
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	129	2	202	9	N	184	181	1	3	8	578
10	279	N	146	-0-	-133	-0-	50	2	96	9	N	87	4	8			661
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					661
*12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	625	2	927	9	N	843	917	1	3	8	584

TOTAL GAS PROD: 3,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,843

BLACKTIP STATE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265248 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 9250 - 12942

01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					802
02	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1011	2	649	9	N	590	839	1	4	8	549
03	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					549
04	717	X	717	-0-	-0-	-0-	357	2	360	9	N	327	516	1			360
05	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	779	2	249	9	N	226	177	1			409
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					409
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	564	2	606	9	N	551	548	1	3	8	409
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	366	366	1			409
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	802	2	652	9	N	593	549	1	11	8	442
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	347	2	331	9	N	301	1	8			742
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	203	2	210	9	N	191	368	1			565
*12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	642	2	538	9	N	489	335	1	11	8	708

TOTAL GAS PROD: 8,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,634

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 2H RRCID -> 266024 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8705 - 12460

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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 8H RRCID -> 266047 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8450 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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-

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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	3844	X	2413	-0-	-1431	-0-	2130	2	283	9	Y	257	255	0			2
02	4984	X	25	-0-	-4959	-0-	25	2			Y	-0-	2	0			-0-
03	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-					-0-
04	5340	X	11	-0-	-5329	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
05	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					-0-
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	22	X	22	-0-	-0-	-0-	18	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 267185 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9145 - 12817

01	1	X	-0-	-0-	-1	-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	1	1	8			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 2H RRCID -> 267186 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8772 - 12248

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 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	T. A.		13026	-0-	13026	20673	12605	2	421	9	Y	383	376	0	4	8	3
02	20673	X	-0-	-0-	-20673	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
03	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-					-0-
04	12600	X	-0-	-0-	-12600	-0-					Y	-0-					-0-
05	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					Y	-0-					-0-
06	12600	X	-0-	-0-	-12600	-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: 13,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 4H RRCID -> 267625 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8874 - 12550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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	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-

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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 268226 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8295 - 11993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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-

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	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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	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-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 5H RRCID -> 270702 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8960 - 12877

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 6H RRCID -> 270730 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8990 - 12994

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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	0 X	-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-

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 6H RRCID -> 270759 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9040 - 12750

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 4H RRCID -> 270760 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8939 - 12703

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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	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-

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	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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	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-

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	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-

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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 4H RRCID -> 271917 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8853 - 12950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 4H RRCID -> 272584 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8940 - 12894

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	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-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 1H RRCID -> 272587 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8825 - 12891

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	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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 9H RRCID -> 272588 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8840 - 13188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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-

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-

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	18073	X	4365	-0-	-13708	-0-	4164	2	201	9	Y	183	183	0			1
02	16324	X	998	-0-	-15326	-0-	957	2	41	9	Y	37	38	0			-0-
03	18073	X	6349	-0-	-11724	-0-	6000	2	349	9	Y	317	314	0			3
04	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
05	4526	X	293	-0-	-4233	-0-	274	2	19	9	Y	17	17	0			-0-
06	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					Y	-0-					-0-
07	6355	X	312	-0-	-6043	-0-	204	2	108	9	Y	98	97	0			1
08	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6030	2	399	9	Y	363	361	0			3
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					Y	-0-					-0-
12	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,015

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCKNIGHT 54-1-29 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272620 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9332 - 13420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	140	-0-	-10803	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
02	9884	X	242	-0-	-9642	-0-	236	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
03	10943	X	6153	-0-	-4790	-0-	6033	2	120	9	Y	109	107	0	1	8	1
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	2029	2	47	9	Y	43	42	0			1
06	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	6138	X	3350	-0-	-2788	-0-	3263	2	87	9	Y	79	77	0	1	8	1
08	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
09	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					-0-
10	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-
11	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-					-0-
12	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

SEVENGILLS 54-1-29 WELL #: 1HR RRCID -> 272622 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8915 - 13161

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-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	1	1	0			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	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: 2

BULLHEAD 55-1-34 UNIT WELL #: 9HR RRCID -> 272665 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8740 - 12695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MDJ 54-1-30 WELL #: 9HS RRCID -> 273089 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 9494 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 54-1-30 WELL #: 1HS RRCID -> 273717 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9497 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 54-1-30 WELL #: 6HS RRCID -> 273927 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9012 - 12873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	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-

MDJ 54-1-30 WELL #: 4HS RRCID -> 273931 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8858 - 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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	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
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	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-

THRESHER 54-1-19 WELL #: 6HN RRCID -> 273934 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9291 - 13943

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

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-

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	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	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	3	3	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: 4

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	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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
THRESHER 55-1-23 WELL #: 6HN RRCID -> 275080 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8713 - 12907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					241
02	868	X	200	-0-	-668	-0-	20 57	1 9	123	2	N	52					293
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	2	185	1			110
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					110
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					110
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					110
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					110
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 200 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

HAMMERHEAD 54-2-1 WELL #: 9HN RRCID -> 275697 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 9021 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

THRESHER 54-1-19 WELL #: 1HN RRCID -> 275881 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9596 - 14240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					-0-
02	2996	X	-0-	-0-	-2996	-0-					Y	-0-					-0-
03	1767	X	-0-	-0-	-1767	-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-

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 09/19/2015 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 10735 - 14975

01	13764	X	5221	-0-	-8543	-0-	2574	2	106	4	Y	2310	2284	0	15	8	19		
							2541	9											
02	10836	X	1156	-0-	-9680	-0-	46	4	1110	9	Y	1009	1013	0	4	8	11		
03	4681	X	3600	-0-	-1081	-0-	143	4	3457	9	Y	3143	3112	0	12	8	30		
04	5040	X	2418	-0-	-2622	-0-	96	4	2322	9	Y	2111	2103	0	11	8	27		
05	5208	X	2760	-0-	-2448	-0-	14	4	2746	9	Y	2496	2479	0	6	8	38		
06	5040	X	3217	-0-	-1823	-0-	610	2	103	4	Y	2276	2258	0	33	8	23		
							2504	9											
07	3596	X	1873	-0-	-1723	-0-	71	4	1802	9	Y	1638	1579	0	69	8	13		
08	3596	X	2964	-0-	-632	-0-	113	4	2851	9	Y	2592	2458	0	128	8	19		
09	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	5317	2	131	4	Y	2841	2822	0	14	8	24		
							3125	9											
10	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	1001	2	134	4	Y	2908	2887	0	19	8	26		
							3199	9											
11	3210	X	3152	-0-	-58	-0-	126	4	3026	9	Y	2751	2747	0	9	8	21		
12	8866	X	2840	-0-	-6026	-0-	114	4	2726	9	Y	2478	2472	0	9	8	18		

TOTAL GAS PROD: 42,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,553

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	4960	X	3616	-0-	-1344	-0-	2355	2	1261	9	Y	1146	1118	0	25	8	6
02	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	3067	2	1508	9	Y	1371	1337	0	31	8	9
03	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	2879	2	1896	9	Y	1724	1401	1			332
04	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	2455	2	1404	9	Y	1276	1397	1	4	8	207
05	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	2437	2	1164	9	Y	1058	1028	1	5	8	232
06	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	2652	2	1659	9	Y	1508	1182	1	28	8	530
07	3596	X	3394	-0-	-202	-0-	2549	2	845	9	Y	768	679	1	18	8	601
08	4557	X	3577	-0-	-980	-0-	2379	2	1198	9	Y	1089	1238	1	45	8	407
09	4320	X	3559	-0-	-761	-0-	2435	2	1124	9	Y	1022	1262	1	25	8	142
10	4464	X	4126	-0-	-338	-0-	2656	2	1470	9	Y	1336	1080	1	21	8	377
11	4320	X	2985	-0-	-1335	-0-	2153	2	832	9	Y	756	740	1	4	8	389
*12	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	2809	2	1355	9	Y	1232	1088	1	5	8	528

TOTAL GAS PROD: 46,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,286

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 279421 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8910 - 16436

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	7	7	8			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	4	4	8			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	20	-0-	20	20	6	4	14	9		Y	13	13	8			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

MONROE 34-210 WELL #: 2H RRCID -> 280074 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11675 - 14535

01	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	6720	2	1536	9	Y	1396	1388	0	5	8	8
02	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	4885	2	1068	9	Y	971	969	0	3	8	7
03	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	5508	2	1377	9	Y	1252	1250	0	2	8	7
04	6930	X	3705	-0-	-3225	-0-	3001	2	704	9	Y	640	643	0	1	8	3
05	7161	X	4438	-0-	-2723	-0-	3546	2	892	9	Y	811	809	0	1	8	4
06	6930	X	3421	-0-	-3509	-0-	2759	2	662	9	Y	602	601	0	2	8	3
07	6882	X	4326	-0-	-2556	-0-	3757	2	569	9	Y	517	515	0	3	8	2
08	6882	X	5843	-0-	-1039	-0-	4841	2	1002	9	Y	911	900	0	8	8	5
09	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	4391	2	1111	9	Y	1010	1001	0	8	8	6
10	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	4203	2	1093	9	Y	994	989	0	5	8	6
11	5640	X	4167	-0-	-1473	-0-	3094	2	1073	9	Y	975	977	0	1	8	3
12	5828	X	128	-0-	-5700	-0-	3	2	125	9	Y	114	116	0			1

TOTAL GAS PROD: 57,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,193

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	21376	X	21376	-0-	-0-	-0-	17173	3	192	4	N	3646	3479	1	197	8	85
							4011	9									
02	21558	X	21558	-0-	-0-	-0-	17628	3	179	4	N	3410	3138	1	143	8	214
							3751	9									
03	23737	X	23737	-0-	-0-	-0-	19560	3	197	4	N	3618	3531	1	46	8	255
							3980	9									
04	20700	X	20647	-0-	-53	-0-	17196	3	161	4	N	2991	2884	1	75	8	287
							3290	9									
05	23870	X	19136	-0-	-4734	-0-	15579	3	166	4	N	3083	3041	1	49	8	280
							3391	9									
06	23100	X	17433	-0-	-5667	-0-	13959	3	160	4	N	3013	2887	1	51	8	355
							3314	9									
07	23870	X	10609	-0-	-13261	-0-	9026	3	75	4	N	1371	1604	1	40	8	82
							1508	9									
08	23746	X	15558	-0-	-8188	-0-	12936	3	121	4	N	2274	2011	1	23	8	322
							2501	9									
09	20640	X	11215	-0-	-9425	-0-	9061	3	84	4	N	1882	2015	1	7	8	182
							2070	9									
10	19127	X	5227	-0-	-13900	-0-	4074	3	46	4	N	1006	706	0	8	8	474
							1107	9									
11	17430	X	15633	-0-	-1797	-0-	12487	3	159	4	N	2715	2648	0	27	8	514
							2987	9									
*12	17911	X	17911	-0-	-0-	-0-	14367	3	178	4	N	3060	3063	0	33	8	478
							3366	9									

TOTAL GAS PROD: 200,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,069

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	81251	X	51477	-0-	-29774	-0-	11038	3	40439	9	Y	36763	36615	0	158	8	66
02	58660	X	37972	-0-	-20688	-0-	6148	3	31824	9	Y	28931	28865	0	118	8	14
03	95471	X	95471	-0-	-0-	-0-	67194	3	28277	9	Y	25706	25567	0	150	8	3
04	99562	X	99562	-0-	-0-	-0-	71316	3	28246	9	Y	25678	25454	0	217	8	10
05	132668	X	132668	-0-	-0-	-0-	105563	3	27105	9	Y	24641	24451	0	186	8	14
06	100116	X	100116	-0-	-0-	-0-	75651	3	24465	9	Y	22241	21950	0	297	8	8
07	97242	X	97242	-0-	-0-	-0-	76618	3	20624	9	Y	18749	18593	0	164	8	-0-
08	117149	X	71600	-0-	-45549	-0-	54781	3	16819	9	Y	15290	15220	0	70	8	-0-
09	113370	X	90750	-0-	-22620	-0-	72867	3	17883	9	Y	16257	16130	0	127	8	-0-
10	117149	X	105670	-0-	-11479	-0-	86949	3	18721	9	Y	17019	16877	0	142	8	-0-
11	103843	X	103843	-0-	-0-	-0-	87243	3	16600	9	Y	15091	14989	0	102	8	-0-
12	97247	X	97218	-0-	-29	-0-	81140	3	16078	9	Y	14616	14535	0	81	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,083,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 260,982

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	2077	X	2041	-0-	-36	-0-	708	2	1333	9	Y	1212	1160	0	46	8	7
02	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	365	2	1418	9	Y	1289	1262	0	25	8	9
03	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	458	2	2356	9	Y	2142	1995	1			156
04	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	449	2	2450	9	Y	2227	2281	1			102
05	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	405	2	2211	9	Y	2010	2018	1	3	8	91
06	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	327	2	2107	9	Y	1915	1880	1	6	8	120
07	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	299	2	1874	9	Y	1704	1669	1	13	8	142
08	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	224	2	2262	9	Y	2056	1913	1	33	8	252
09	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	379	2	2213	9	Y	2012	2075	1	28	8	161
10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	256	2	1422	9	Y	1293	1319	1	9	8	126
11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	412	2	1274	9	Y	1158	1192	1	3	8	89
*12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	431	2	1177	9	Y	1070	704	1	3	8	452

TOTAL GAS PROD: 26,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,088

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HAMMERHEAD 54-1-35 WELL #: 1H RRCID -> 283410 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 10135 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 52104 02/07/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THRESHER 54-1-13 WELL #: 1H RRCID -> 284622 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9957 PERF.10289 - 14566

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48884	X	48884	-0-	-0-	-0-	29011	3	19873	9	Y	18066	17992	0	103	8	32
02	45233	X	45233	-0-	-0-	-0-	28636	3	16597	9	Y	15088	15031	0	81	8	8
03	40774	X	40774	-0-	-0-	-0-	26456	3	14318	9	Y	13016	12921	0	102	8	1
04	35771	X	35771	-0-	-0-	-0-	24133	3	11638	9	Y	10580	10456	0	121	8	4
05	54291	X	54291	-0-	-0-	-0-	40836	3	13455	9	Y	12232	12116	0	113	8	7
06	30045	X	30045	-0-	-0-	-0-	20850	3	9195	9	Y	8359	8192	0	171	8	3
07	34154	X	34154	-0-	-0-	-0-	24950	3	9204	9	Y	8367	8261	0	109	8	-0-
08	34061	X	34061	-0-	-0-	-0-	24932	3	9129	9	Y	8299	8241	0	58	8	-0-
09	35193	X	35193	-0-	-0-	-0-	27115	3	8078	9	Y	7344	7256	0	88	8	-0-
10	31294	X	31294	-0-	-0-	-0-	23857	3	7437	9	Y	6761	6681	0	80	8	-0-
11	30373	X	30373	-0-	-0-	-0-	22561	3	7812	9	Y	7102	7040	0	62	8	-0-
*12	28985	X	28985	-0-	-0-	-0-	22013	3	6972	9	Y	6338	6291	0	47	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 449,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 121,552

BLACKTIP 1-42 WELL #: 1H RRCID -> 285945 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 11221 PERF.11964 - 15110

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4221	-0-	-4862	-0-	3949	2	272	9	N	247	346	1	13	8	126
02	8204	X	4550	-0-	-3654	-0-	3854	2	696	9	N	633	517	1	19	8	223
03	9083	X	4722	-0-	-4361	-0-	4107	2	615	9	N	559	373	1	8	8	401
04	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5048	2	620	9	N	564	738	1	22	8	205
05	5053	X	3007	-0-	-2046	-0-	2576	2	431	9	N	392	369	1	14	8	214
06	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	5240	2	890	9	N	809	730	1	18	8	275
07	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	5476	2	1137	9	N	1034	912	1	7	8	390
08	5859	X	2559	-0-	-3300	-0-	2082	2	477	9	N	434	553	1			271
09	6120	X	5994	-0-	-126	-0-	5147	2	847	9	N	770	738	1	66	8	237
10	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	6751	2	992	9	N	902	551	1	241	8	347
11	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	6731	2	1052	9	N	956	899	1	47	8	357
*12	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	5786	2	1031	9	N	937	1051	1	16	8	227

TOTAL GAS PROD: 65,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,237

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APACHE CORPORATION 027200
NAVAJO WELL #: 601H RRCID -> 287285 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8715 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		6091	-0-	6091	6091	34	1	5165	4	N	811	723	1			88
							892	9									
02	0		754	-0-	754	6845	2	1	441	4	N	283	305	1			66
							311	9									
03	0		-0-	-0-	-0-	6845					N	-0-	66	1			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	6845					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	6845					N	-0-					-0-
06	6845	X	-0-	-0-	-6845	-0-					N	-0-					-0-
07	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					N	-0-					-0-
08	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					N	-0-					-0-
09	9270	X	-0-	-0-	-9270	-0-					N	-0-					-0-
10	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					N	-0-					-0-
11	9270	X	1013	-0-	-8257	-0-	745	4	268	9	N	244	215	1			29
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 7,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,338

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	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	273	1	2137	3	Y	256	236	1			56
							181	4	282	9							
02	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	326	1	2842	3	Y	387	423	1			20
							164	4	426	9							
03	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	353	1	2109	3	Y	59	64	1			15
							573	4	65	9							
04	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	433	1	3339	3	Y	186	181	1			20
							800	4	205	9							
05	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	271	1	579	3	Y	759	737	1			42
							367	4	835	9							
06	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	194	1	337	3	Y	565	526	1			81
							273	4	622	9							
07	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	252	1	793	3	Y	603	553	1			131
							251	4	663	9							
*08	4929	X	939	-0-	-3990	-0-	707	3	232	9	Y	211	193	1			149
*09	4770	X	1050	-0-	-3720	-0-	240	3	810	9	Y	736	578	1			307
*10	2046	X	1700	-0-	-346	-0-	1378	3	322	9	Y	293	573	1			27
*11	1890	X	1053	-0-	-837	-0-	869	3	184	9	Y	167	171	1			23
12	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	974	837	1			160

TOTAL GAS PROD: 24,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,196

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2003H RRCID -> 277724 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7059 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	6236	-0-	-1359	-0-	5822	2	414	9	N	376	567	0			357
02	6860	X	5316	-0-	-1544	-0-	5216	2	100	9	N	91	363	0			85
03	7192	X	5324	-0-	-1868	-0-	5013	2	311	9	N	283	188	0			180
04	7170	X	6742	-0-	-428	-0-	6361	2	381	9	N	346	180	1			346
05	7409	X	6252	-0-	-1157	-0-	5941	2	311	9	N	283	366	1			263
06	6030	X	4341	-0-	-1689	-0-	4062	2	279	9	N	254	191	1			326
07	6975	X	3780	-0-	-3195	-0-	3660	2	120	9	N	109					435
08	6975	X	5871	-0-	-1104	-0-	5519	2	352	9	N	320	360	1			395
09	6750	X	233	-0-	-6517	-0-	198	2	35	9	N	32	178	1			249
10	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					249
11	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	-0-					249
12	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					249

TOTAL GAS PROD: 44,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,094

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2803H RRCID -> 277899 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7236 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5372	-0-	-332	-0-	40	1	5214	2	N	107	180	1			421
							118	9									
02	6524	X	4701	-0-	-1823	-0-	160	1	4357	2	N	167	365	1			223
							184	9									
03	6541	X	3183	-0-	-3358	-0-	210	1	2815	2	N	144	191	1			176
							158	9									
04	6990	X	2715	-0-	-4275	-0-	230	1	2391	2	N	85					261
							94	9									
05	5890	X	871	-0-	-5019	-0-	860	1	11	9	N	10					271
06	5580	X	775	-0-	-4805	-0-	760	1	15	9	N	14	186	1			99
07	5518	X	2098	-0-	-3420	-0-	860	1	1228	2	N	9					108
							10	9									
08	3627	X	900	-0-	-2727	-0-	900	1			N	-0-					108
09	3060	X	120	-0-	-2940	-0-	120	1			N	-0-					108
10	2790	X	20	-0-	-2770	-0-	20	1			N	-0-					108
11	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					108
12	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 20,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 536

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3003H RRCID -> 278364 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6893 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11749	X	11297	-0-	-452	-0-	10785	2	512	9	N	465	571	1			215
02	10556	X	10510	-0-	-46	-0-	10041	2	469	9	N	426	387	1			254
03	11718	X	11355	-0-	-363	-0-	10742	2	613	9	N	557	567	1			244
04	11190	X	8884	-0-	-2306	-0-	8431	2	453	9	N	412	370	1			286
05	11831	X	11831	-0-	-0-	-0-	11208	2	623	9	N	566	534	1			318
06	10980	X	10148	-0-	-832	-0-	40	1	9571	2	N	488	552	1			254
							537	9									
07	12095	X	12095	-0-	-0-	-0-	120	1	11280	2	N	632	370	1			516
							695	9									
08	11222	X	11165	-0-	-57	-0-	1080	1	9689	2	N	360	551	1			325
							396	9									
09	10860	X	1335	-0-	-9525	-0-	200	1	1041	2	N	85	179	1			231
							94	9									
10	11408	X	-0-	-0-	-11408	-0-					N	-0-					231
11	11700	X	-0-	-0-	-11700	-0-					N	-0-					231
12	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					231

TOTAL GAS PROD: 88,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,991

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	10943	X	8955	-0-	-1988	-0-	8619	2	336	9	N	305	368	1			299
02	8260	X	1727	-0-	-6533	-0-	1693	2	34	9	N	31	182	1			148
03	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-					N	-0-					148
*04	9000	X	-0-	-0-	-9000	-0-					N	-0-					148
05	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					148
06	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-					N	-0-					148
07	35954	X	35954	-0-	-0-	-0-	20	1	31653	2	N	3892	3233	1			807
							4281	9									
08	28717	X	28717	-0-	-0-	-0-	220	1	26232	2	N	2059	2367	1			499
							2265	9									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162	1			337
10	11842	X	-0-	-0-	-11842	-0-					N	-0-					337
11	11460	X	-0-	-0-	-11460	-0-					N	-0-					337
12	11842	X	8473	-0-	-3369	-0-	7680	2	793	9	N	721	181	1			877

TOTAL GAS PROD: 83,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,008

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3403H RRCID -> 278574 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7153 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	90	1	733	2	N	977	1231	1			347
							1075	9									
02	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	80	1	906	2	N	46					393
							51	9									
03	7006	X	5309	-0-	-1697	-0-	100	1	5179	2	N	27					420
							30	9									
04	7380	X	1568	-0-	-5812	-0-	40	1	1220	2	N	280	522	1			178
							308	9									
05	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					N	-0-					178
06	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	-0-					178
07	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					178
08	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					178
09	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					178
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178

TOTAL GAS PROD: 9,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,330

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3405H RRCID -> 278612 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 11872 PERF. 7442 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1481	4	270	9	N	245	378	0			236
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					236
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					236
04	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					236
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	161	0			75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75	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: 1,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1402H RRCID -> 278644 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7566 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	6668	-0-	-679	-0-	5523	2	463	4	N	620	577	1			294
							682	9									
02	6636	X	3520	-0-	-3116	-0-	3311	2	209	9	N	190	372	1			112
03	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					112
04	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	-0-					112
05	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					112
06	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-					112
07	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					112
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 10,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 810

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1602H RRCID -> 278645 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7381 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	3511	-0-	-1480	-0-	3040	2	299	4	N	156					452
							172	9									
02	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4723	2	253	9	N	230	188	1			494
03	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5142	2	277	9	N	252	371	1			375
04	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5031	2	110	4	N	220	193	1			402
							242	9									
05	4991	X	4923	-0-	-68	-0-	4842	2	56	4	N	23	347	1			78
							25	9									
06	4830	X	3758	-0-	-1072	-0-	3589	2	169	9	N	154					232
07	4991	X	4557	-0-	-434	-0-	4379	2	21	4	N	143	178	1			197
							157	9									
08	4991	X	4180	-0-	-811	-0-	4028	2	152	9	N	138	176	1			159
09	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					159
10	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					159
11	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					159
12	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 36,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,316

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 202H RRCID -> 278891 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7972 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	6128	-0-	-1126	-0-	5271	2	857	9	N	779	726	1			402
02	6468	X	6164	-0-	-304	-0-	5289	2	875	9	N	795	756	1			441
03	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6009	2	949	9	N	863	927	1			377
04	6630	X	6263	-0-	-367	-0-	5321	2	942	9	N	856	742	1			491
05	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	6393	2	806	9	N	733	704	1			520
06	5880	X	5220	-0-	-660	-0-	40	1	4469	2	N	646	719	1			447
							711	9									
07	7161	X	6688	-0-	-473	-0-	60	1	5812	2	N	742	697	1			492
							816	9									
08	7192	X	6172	-0-	-1020	-0-	165	1	5209	2	N	725	740	1			477
							798	9									
09	6960	X	667	-0-	-6293	-0-	90	1	454	2	N	112	178	1			411
							123	9									
10	7192	X	5506	-0-	-1686	-0-	20	1	5154	2	N	302					713
							332	9									
11	6480	X	396	-0-	-6084	-0-	253	2	143	9	N	130	181	1			662
12	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-					662

TOTAL GAS PROD: 57,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,683

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2501H RRCID -> 281035 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6930 - 16940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42646	X	42646	-0-	-0-	-0-	40629	2	2017	9	N	1834	1680	1			671
02	38304	X	33671	-0-	-4633	-0-	32270	2	1401	9	N	1274	1465	1			480
03	39277	X	36420	-0-	-2857	-0-	34750	2	1670	9	N	1518	1629	1			369
04	41280	X	33960	-0-	-7320	-0-	32379	2	1581	9	N	1437	1294	1			512
05	40796	X	37412	-0-	-3384	-0-	35593	2	1819	9	N	1654	1480	1			686
06	39480	X	31186	-0-	-8294	-0-	40	1	29751	2	N	1268	1460	1			494
							1395	9									
07	37293	X	4581	-0-	-32712	-0-	160	1	3880	2	N	492	494	1			492
							541	9									
08	37417	X	20745	-0-	-16672	-0-	360	1	19547	2	N	762	868	1			386
							838	9									
09	36210	X	-0-	-0-	-36210	-0-					N	-0-					386
10	37417	X	-0-	-0-	-37417	-0-					N	-0-					386
11	31200	X	16522	-0-	-14678	-0-	60	1	16198	2	N	240					626
							264	9									
*12	34556	X	34556	-0-	-0-	-0-	32760	2	1796	9	N	1633	1650	1			609

TOTAL GAS PROD: 291,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,112

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. 153438
DARK STAR 21 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271624 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7510 - 12048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	4368	-0-	-6947	-0-	2904	3	914	4	N	500	284	0	2	8	270
							550	9									
02	10220	X	9616	-0-	-604	-0-	8406	3	218	4	N	902	953	0	5	8	214
							992	9									
03	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	6522	3	210	4	N	510	595	0	4	8	125
							561	9									
04	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	6732	3	1221	4	N	832	684	0	9	8	264
							915	9									
05	10633	X	4675	-0-	-5958	-0-	4065	3	299	4	N	283	233	0	3	8	311
							311	9									
06	10290	X	7197	-0-	-3093	-0-	6512	3	263	4	N	384	451	0	5	8	239
							422	9									
07	10633	X	6179	-0-	-4454	-0-	5605	3	574	9	N	522	634	0	7	8	120
08	9176	X	5015	-0-	-4161	-0-	4567	3	134	4	N	285	292	0	2	8	111
							314	9									
09	8880	X	4932	-0-	-3948	-0-	4067	3	463	4	N	365	297	0	4	8	175
							402	9									
10	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	5995	3	1931	4	N	661	730	0	6	8	100
							727	9									
11	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	6921	3	96	4	N	703	699	0	4	8	100
							773	9									
12	6169	X	4882	-0-	-1287	-0-	4363	3	519	9	N	472	521	0	1	8	50

TOTAL GAS PROD: 79,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,419

UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271630 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7293 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	6207	-0-	-303	-0-	252	1	5469	3	N	442	561	1	2	8	80
							486	9									
02	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	229	1	5141	3	N	413	362	1	3	8	128
							454	9									
03	7223	X	6400	-0-	-823	-0-	240	1	5579	3	N	528	559	1	3	8	94
							581	9									
04	6990	X	4602	-0-	-2388	-0-	409	1	3947	3	N	224	187	1	2	8	129
							246	9									
05	7223	X	5553	-0-	-1670	-0-	115	1	5012	3	N	387	373	1	1	8	142
							426	9									
06	6240	X	5408	-0-	-832	-0-	30	1	4939	3	N	399	366	1	2	8	173
							439	9									
07	6448	X	5194	-0-	-1254	-0-	27	1	4725	3	N	402	368	1	2	8	205
							442	9									
08	6386	X	5695	-0-	-691	-0-	25	1	5235	3	N	395	361	1	2	8	237
							435	9									
09	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	73	1	5126	3	N	373	555	1	3	8	52
							410	9									
10	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	253	1	5357	3	N	381	365	1	2	8	66
							419	9									
11	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	309	1	5108	3	N	381	187	1	3	8	257
							419	9									
*12	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	319	1	5142	3	N	437	559	1	1	8	134
							481	9									

TOTAL GAS PROD: 68,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,762

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271643 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7570 - 11907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	15181	-0-	-4163	-0-	14875	3	19	4	Y	261	258	1	2	8	5
							287	9									
02	17472	X	13381	-0-	-4091	-0-	13062	3	29	4	Y	264	263	1	2	8	4
							290	9									
03	19344	X	13437	-0-	-5907	-0-	13032	3	13	4	Y	356	348	1	1	8	11
							392	9									
04	15300	X	12178	-0-	-3122	-0-	11729	3	39	4	Y	373	363	1	3	8	18
							410	9									
05	15810	X	14280	-0-	-1530	-0-	13630	3	61	4	Y	535	541	1	1	8	11
							589	9									
06	15864	X	15864	-0-	-0-	-0-	15054	3	3	4	Y	734	720	1			25
							807	9									
07	16502	X	16502	-0-	-0-	-0-	14970	3	708	4	Y	749	752	1			22
							824	9									
08	DLQ G-10		16706	-0-	16706	16706	15299	3	664	4	Y	675	688	1			9
							743	9									
09	DLQ G-10		15415	-0-	15415	32121	14303	3	411	4	Y	637	610	1			36
							701	9									
10	DLQ G-10		15828	-0-	15828	47949	15039	3	166	4	Y	566	569	1	1	8	32
							623	9									
11	DLQ G-10		14807	-0-	14807	62756	13954	3	53	4	Y	727	718	1			41
							800	9									
*12	77387	X	14631	-0-	-62756	-0-	13887	3	20	4	Y	658	656	1			43
							724	9									

TOTAL GAS PROD: 178,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,535

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 3H RRCID -> 272144 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8250 - 12778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23394	X	23394	-0-	-0-	-0-	21708	3	27	4	Y	1508	1501	1	2	8	28
							1659	9									
02	20787	X	20787	-0-	-0-	-0-	19063	3	42	4	Y	1529	1531	1	2	8	24
							1682	9									
03	22467	X	22467	-0-	-0-	-0-	20774	3	20	4	Y	1521	1498	1	2	8	45
							1673	9									
04	18982	X	18982	-0-	-0-	-0-	17757	3	58	4	Y	1061	1053	1	3	8	50
							1167	9									
05	18892	X	18892	-0-	-0-	-0-	17517	3	78	4	Y	1179	1201	1	4	8	24
							1297	9									
06	18979	X	18979	-0-	-0-	-0-	17821	3	4	4	Y	1049	1033	1	4	8	36
							1154	9									
07	18149	X	18149	-0-	-0-	-0-	16499	3	781	4	Y	790	801	1	2	8	23
							869	9									
08	DLQ G-10		15133	-0-	15133	15133	13640	3	592	4	Y	819	829	1	2	8	11
							901	9									
09	DLQ G-10		17376	-0-	17376	32509	16006	3	459	4	Y	828	791	1	1	8	47
							911	9									
10	DLQ G-10		17234	-0-	17234	49743	16252	3	179	4	Y	730	734	1	2	8	41
							803	9									
11	DLQ G-10		16600	-0-	16600	66343	15682	3	59	4	Y	781	776	1	2	8	44
							859	9									
*12	81174	X	14831	-0-	-66343	-0-	14079	3	20	4	Y	665	664	1	1	8	44
							732	9									

TOTAL GAS PROD: 222,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,460

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 2H RRCID -> 276511 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6800 - 11081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	16383 X	16383	-0-	-0-	-0-	11518	3	4865	9	Y	4423	4379	0			111
02	18497 X	18497	-0-	-0-	-0-	13143	3	5354	9	Y	4867	4828	0			150
03	25051 X	25051	-0-	-0-	-0-	19020	3	6031	9	Y	5483	5466	0			167
04	15720 X	13810	-0-	-1910	-0-	10188	3	3622	9	Y	3293	3250	0			210
05	16244 X	-0-	-0-	-16244	-0-					Y	-0-	76	0			134
06	15720 X	1452	-0-	-14268	-0-	1221	3	231	9	Y	210	319	0	3	8	22
07	57089 X	57089	-0-	-0-	-0-	42462	3	14627	9	Y	13297	13038	0	49	8	232
08	71683 X	71683	-0-	-0-	-0-	54893	3	16790	9	Y	15264	15118	0			378
09	105093 X	105093	-0-	-0-	-0-	87171	3	17922	9	Y	16293	16051	0	68	8	552
10	98896 X	98896	-0-	-0-	-0-	83798	3	15098	9	Y	13725	14042	0			235
11	89624 X	89624	-0-	-0-	-0-	76924	3	12700	9	Y	11545	11627	0	3	8	150
*12	82954 X	82954	-0-	-0-	-0-	71882	3	11072	9	Y	10065	9905	0	1	8	309

TOTAL GAS PROD: 580,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 98,465

COG OPERATING LLC 166150
BACKSWING STATE WELL #: 2001H RRCID -> 275812 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7623 - 12050

01	17050 X	15587	-0-	-1463	-0-	835 329	1 9	14423	3	Y	299	282	1			165
02	16644 X	16644	-0-	-0-	-0-	898 378	1 9	15368	3	Y	344	286	1			223
03	18201 X	18201	-0-	-0-	-0-	929 231	1 9	17041	3	Y	210	277	1	10	8	146
04	15460 X	15460	-0-	-0-	-0-	839 243	1 4	14254 124	3 9	Y	113	166	1			93
05	17845 X	17845	-0-	-0-	-0-	867 251	1 4	16413 314	3 9	Y	285	240	1			138
06	15318 X	15318	-0-	-0-	-0-	798 342	1 9	14178	3	Y	311	210	1			239
07	15531 X	14160	-0-	-1371	-0-	630 276	1 9	13254	3	Y	251	319	1			171
08	16213 X	15935	-0-	-278	-0-	852 393	1 9	14690	3	Y	357	314	1			214
09	15690 X	14176	-0-	-1514	-0-	762 388	1 9	13026	3	Y	353	388	1	1	8	178
10	17428 X	17428	-0-	-0-	-0-	917 268	1 9	16243	3	Y	244	280	1			142
*11	15420 X	13027	-0-	-2393	-0-	774 228	1 9	12025	3	Y	207	237	1			112
12	15934 X	13852	-0-	-2082	-0-	719 133	1 9	13000	3	Y	121	129	1			104

TOTAL GAS PROD: 187,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,095

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GLENN WELL #: 2001H RRCID -> 276196 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8225 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	464	-0-	-466	-0-	335	1	110	3	Y	15					221
							2	4	17	9							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					221
03	1550	N	1	-0-	-1549	-0-	1	3			Y	-0-					221
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	420	1	133	3	Y	-0-					221
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	137	4	8			354
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	56	3	129	9	Y	117					471
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	510	1	191	3	Y	109					580
							120	9									
08	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	155	1	1434	3	Y	755	887	1			448
							831	9									
09	3000	N	8119	-0-	5119	5119	6142	3	1977	9	Y	1797	1567	1			678
10	3100	N	9895	-0-	6795	11914	8	1	8022	3	Y	1673	1623	1			728
							25	4	1840	9							
*11	3000	N	8583	-0-	5583	17497	389	1	6430	3	Y	1604	1737	1			595
							1764	9									
*12	27247	X	9750	-0-	-17497	-0-	724	1	6960	3	Y	1596	1787	1			404
							310	4	1756	9							

TOTAL GAS PROD: 40,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,803

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	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	870	1	4870	3	N	707	453	1	1	8	1183
							350	4	778	9							
02	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	840	1	4380	3	N	609	926	1			866
							670	9									
03	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	930	1	4824	3	N	651	918	1			599
							716	9									
04	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	870	1	4488	3	N	637	463	1			773
							100	4	701	9							
05	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	900	1	4547	3	N	588	450	1	8	8	903
							647	9									
06	4260	X	4134	-0-	-126	-0-	210	1	3514	3	N	373	459	1	15	8	802
							410	9									
07	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	930	1	4155	3	N	600	899	1	9	8	494
							660	9									
08	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	915	1	4062	3	N	752	730	1	1	8	515
							827	9									
09	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	900	1	4071	3	N	492	448	1	3	8	556
							541	9									
10	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	908	1	4302	3	N	552	420	1	5	8	683
							607	9									
*11	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	896	1	3820	3	N	489	846	1	5	8	321
							538	9									
*12	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	952	1	4197	3	N	550	415	1	3	8	453
							350	4	605	9							

TOTAL GAS PROD: 69,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,000

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
ARMSTRONG N STATE UNIT WELL #: 2802H RRCID -> 276246 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8239 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	983	-0-	-4287	-0-	94	1	809	3	N	73					283
							80	9									
02	4704	X	2064	-0-	-2640	-0-	193	1	1795	3	N	69					352
							76	9									
03	5208	X	2616	-0-	-2592	-0-	404	1	1818	3	N	358	455	1			255
							394	9									
04	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	521	1	3784	3	N	604					859
							664	9									
05	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	370	1	3602	3	N	661	1244	1	4	8	272
							727	9									
06	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	315	1	2606	3	N	449	418	1			303
							494	9									
07	5146	X	3757	-0-	-1389	-0-	458	1	2640	3	N	599	416	1			486
							659	9									
08	5146	X	2704	-0-	-2442	-0-	562	1	1599	3	N	494	419	1			561
							543	9									
09	4980	X	2688	-0-	-2292	-0-	468	1	1659	3	N	510	876	1			195
							561	9									
10	4712	X	1110	-0-	-3602	-0-	104	1	780	3	N	205					400
							226	9									
*11	3630	X	1876	-0-	-1754	-0-	214	1	1352	3	N	282					682
							310	9									
12	3751	X	3146	-0-	-605	-0-	397	1	2505	3	N	222	447	1			457
							244	9									

TOTAL GAS PROD: 34,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,526

CAPTAIN CALL WELL #: 404H RRCID -> 276248 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7820 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	26909	-0-	-4742	-0-	1298	1	24048	3	Y	1421	1469	0			308
							1563	9									
02	15879	X	15879	-0-	-0-	-0-	806	1	14293	3	Y	709	804	0			213
							780	9									
03	23374	X	15445	-0-	-7929	-0-	807	1	13218	3	Y	1291	1261	0			243
							1420	9									
04	22620	X	15977	-0-	-6643	-0-	846	1	13500	3	Y	1296	1254	0			285
							205	4	1426	9							
05	23374	X	19041	-0-	-4333	-0-	1065	1	16854	3	Y	796	917	0			164
							246	4	876	9							
06	22620	X	21173	-0-	-1447	-0-	1177	1	18954	3	Y	947	938	0	1	8	172
							1042	9									
07	17577	X	15725	-0-	-1852	-0-	848	1	13664	3	Y	1103	1084	0			191
							1213	9									
08	17156	X	17156	-0-	-0-	-0-	876	1	14783	3	Y	1361	1339	0			213
							1497	9									
09	22520	X	22520	-0-	-0-	-0-	1017	1	19961	3	Y	1402	1326	0	2	8	287
							1542	9									
10	21418	X	21418	-0-	-0-	-0-	1049	1	18721	3	Y	1498	1481	0	2	8	302
							1648	9									
*11	21076	X	21076	-0-	-0-	-0-	1027	1	18456	3	Y	1448	1530	0			220
							1593	9									
*12	21538	X	21538	-0-	-0-	-0-	1048	1	18972	3	Y	1380	1405	0			195
							1518	9									

TOTAL GAS PROD: 233,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,652

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	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	3574	3	1317	9	Y	1197	928	1			667
02	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1158	3	158	9	Y	144	503	1			308
03	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	3736	3	1052	9	Y	956	896	1			368
04	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	3635	3	914	9	Y	831	1016	1			183
05	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3002	3	624	9	Y	567	615	1	1	8	134
06	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3094	3	584	9	Y	531	470	1			195
07	3565	X	1563	-0-	-2002	-0-	1380	3	183	9	Y	166	311	1			50
08	2976	X	224	-0-	-2752	-0-	185	3	39	9	Y	35	42	1	1	8	42
09	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	2837	3	1445	9	Y	1314	1124	1	20	8	212
10	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3	1	2019	3	Y	970	931	1	51	8	200
							1067	9									
*11	2880	X	585	-0-	-2295	-0-	4	1	304	3	Y	252	262	1	38	8	152
							277	9									
*12	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	29	1	4124	3	Y	957	911	1	2	8	196
							299	4	1053	9							

TOTAL GAS PROD: 38,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,920

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	20305	X	16235	-0-	-4070	-0-	746	1	13663	3	Y	1660	1598	0			294
							1826	9									
02	20297	X	20297	-0-	-0-	-0-	1032	1	17747	3	Y	1380	1524	0			150
							1518	9									
03	30163	X	19045	-0-	-11118	-0-	911	1	16923	3	Y	1101	1149	0			102
							1211	9									
04	20190	X	15426	-0-	-4764	-0-	805	1	13264	3	Y	1117	1090	0			129
							128	4	1229	9							
05	22475	X	16866	-0-	-5609	-0-	878	1	14600	3	Y	1174	1102	0			201
							97	4	1291	9							
06	21750	X	11106	-0-	-10644	-0-	511	1	9382	3	Y	1103	978	0	116	1	210
							1213	9									
07	22475	X	20426	-0-	-2049	-0-	1006	1	18390	3	Y	936	892	0			254
							1030	9									
08	17730	X	17730	-0-	-0-	-0-	921	1	15777	3	Y	938	1003	0			189
							1032	9									
09	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	729	1	11899	3	Y	955	911	0			233
							1051	9									
10	16160	X	16160	-0-	-0-	-0-	915	1	14122	3	Y	1021	990	0			264
							1123	9									
*11	13110	X	10605	-0-	-2505	-0-	612	1	8940	3	Y	957	1062	0			159
							1053	9									
*12	15412	X	15412	-0-	-0-	-0-	904	1	13378	3	Y	1027	841	0			345
							1130	9									

TOTAL GAS PROD: 192,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,369

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CAPTAIN CALL WELL #: 405H RRCID -> 277257 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7966 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	15790	-0-	-5507	-0-	750	1	13881	3	Y	1054	1110	0			242
							1159	9									
02	14699	X	14699	-0-	-0-	-0-	731	1	12968	3	Y	909	900	0			251
							1000	9									
03	16368	X	12268	-0-	-4100	-0-	659	1	10807	3	Y	729	813	0			167
							802	9									
04	15840	X	10508	-0-	-5332	-0-	554	1	8845	3	Y	885	848	0			204
							135	4	974	9							
05	16151	X	6674	-0-	-9477	-0-	340	1	5373	3	Y	803	843	0			164
							78	4	883	9							
06	15750	X	13137	-0-	-2613	-0-	710	1	11424	3	Y	912	897	0	1	8	178
							1003	9									
07	16275	X	14441	-0-	-1834	-0-	782	1	12611	3	Y	953	951	0			180
							1048	9									
08	14762	X	14762	-0-	-0-	-0-	764	1	12881	3	Y	1015	1021	0			174
							1117	9									
09	12362	X	12362	-0-	-0-	-0-	557	1	10927	3	Y	798	789	0	1	8	182
							878	9									
10	15745	X	15745	-0-	-0-	-0-	783	1	13971	3	Y	901	889	0	1	8	193
							991	9									
*11	15384	X	15384	-0-	-0-	-0-	757	1	13606	3	Y	928	968	0			153
							1021	9									
*12	18925	X	18925	-0-	-0-	-0-	912	1	16525	3	Y	1353	1309	0			197
							1488	9									

TOTAL GAS PROD: 164,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,240

DEETS WELL #: 604H RRCID -> 277272 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7625 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	20427	-0-	-11751	-0-	964	1	17635	3	Y	1662	1578	0			289
							1828	9									
02	20605	X	20605	-0-	-0-	-0-	1053	1	18115	3	Y	1306	1454	0			141
							1437	9									
03	26412	X	24215	-0-	-2197	-0-	1160	1	21538	3	Y	1379	1399	0			121
							1517	9									
04	25080	X	21454	-0-	-3626	-0-	1138	1	18751	3	Y	1258	1237	0			142
							181	4	1384	9							
05	22878	X	17198	-0-	-5680	-0-	914	1	15186	3	Y	907	891	0			158
							100	4	998	9							
06	23430	X	16643	-0-	-6787	-0-	813	1	14922	3	Y	825	740	0	88	1	155
							908	9									
07	24211	X	19673	-0-	-4538	-0-	969	1	17710	3	Y	904	828	0			231
							994	9									
08	17918	X	17407	-0-	-511	-0-	902	1	15440	3	Y	968	1013	0			186
							1065	9									
09	17340	X	16619	-0-	-721	-0-	904	1	14771	3	Y	858	834	0			210
							944	9									
10	18974	X	18974	-0-	-0-	-0-	1102	1	17001	3	Y	792	794	0			208
							871	9									
*11	17340	X	14222	-0-	-3118	-0-	853	1	12457	3	Y	829	905	0			132
							912	9									
12	17918	X	14982	-0-	-2936	-0-	898	1	13279	3	Y	732	615	0			249
							805	9									

TOTAL GAS PROD: 222,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,420

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
BACKSWING STATE WELL #: 2002H RRCID -> 277804 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7515 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	17356	-0-	-1337	-0-	875	1	15120	3	Y	1237	1171	1			669
							1361	9									
02	12589	X	12589	-0-	-0-	-0-	647	1	11064	3	Y	798	831	1			636
							878	9									
03	15593	X	15349	-0-	-244	-0-	726	1	13324	3	Y	1181	1175	1	41	8	601
							1299	9									
04	18057	X	18057	-0-	-0-	-0-	916	1	15596	3	Y	1162	1146	1			617
							267	4	1278	9							
05	16302	X	16302	-0-	-0-	-0-	753	1	14270	3	Y	964	1018	1			563
							219	4	1060	9							
06	19273	X	19273	-0-	-0-	-0-	972	1	17287	3	Y	922	701	1			784
							1014	9									
07	16585	X	16585	-0-	-0-	-0-	720	1	15127	3	Y	671	957	1			498
							738	9									
08	19330	X	19330	-0-	-0-	-0-	1008	1	17384	3	Y	853	812	1			539
							938	9									
09	19355	X	19355	-0-	-0-	-0-	1023	1	17492	3	Y	764	902	1	1	8	400
							840	9									
10	19871	X	16872	-0-	-2999	-0-	851	1	15077	3	Y	858	844	1			414
							944	9									
*11	19230	X	18908	-0-	-322	-0-	1086	1	16890	3	Y	847	869	1			392
							932	9									
*12	20469	X	20469	-0-	-0-	-0-	1013	1	18306	3	Y	1045	808	1			629
							1150	9									

TOTAL GAS PROD: 210,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,302

CARPENTER A UNIT WELL #: 201H RRCID -> 277811 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 8372 - 12587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	8546	-0-	-909	-0-	930	1	6437	3	N	1072	883	1	29	8	901
							1179	9									
02	8120	X	7173	-0-	-947	-0-	735	1	5536	3	N	820	913	1	41	8	767
							902	9									
03	8711	X	7647	-0-	-1064	-0-	855	1	5821	3	N	883	1382	1	5	5	232
							971	9					31	8			
04	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	900	1	7333	3	N	1078	872	1	22	8	416
							50	4	1186	9							
05	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	930	1	7036	3	N	1004	887	1	37	8	496
							1104	9									
06	8280	X	7593	-0-	-687	-0-	820	1	5860	3	N	830	866	1	47	8	413
							913	9									
07	9796	X	8516	-0-	-1280	-0-	930	1	6504	3	N	984	896	1	19	8	482
							1082	9									
08	9796	X	8103	-0-	-1693	-0-	930	1	6165	3	N	916	927	1	1	8	470
							1008	9									
09	9480	X	7802	-0-	-1678	-0-	900	1	5891	3	N	919	865	1	4	8	520
							1011	9									
10	9083	X	7248	-0-	-1835	-0-	923	1	5353	3	N	884	448	1	10	8	946
							972	9									
*11	8250	X	7350	-0-	-900	-0-	960	1	5481	3	N	826	1268	1	9	8	495
							909	9									
12	8525	X	6822	-0-	-1703	-0-	840	1	5179	3	N	730	772	1	7	8	446
							803	9									

TOTAL GAS PROD: 95,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,946

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. GAS LIFT (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	8215	X	2224	-0-	-5991	-0-		1618	3	1	4	Y	550	544	0	4	8	20
								605	9									
02	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-		4560	3	2	4	Y	1342	1282	0	1	8	79
								1476	9									
03	7967	X	5164	-0-	-2803	-0-		3517	3	1	4	Y	1496	1430	0			145
								1646	9									
04	7710	X	7118	-0-	-592	-0-		5481	3	1	4	Y	1487	1539	0			93
								1636	9									
05	6696	X	6249	-0-	-447	-0-		4898	3	1	4	Y	1227	1277	0	2	8	41
								1350	9									
06	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-		5352	3	5	4	Y	1359	1265	0			135
								1495	9									
07	7347	X	6628	-0-	-719	-0-		5146	3	6	4	Y	1342	1372	0			105
								1476	9									
08	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-		3	1	5736	3	Y	1328	1331	0			102
								35	4	1461	9							
09	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-		5376	3	1	4	Y	1173	1219	0	11	8	45
								1290	9									
10	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-		4723	3	29	4	Y	1016	979	0	2	8	80
								1118	9									
*11	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-						Y	-0-	78	0	2	8	-0-
12	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,320

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1001H RRCID -> 278178 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7869 - 12030

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	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-		800	1	6879	3	N	724	432	1			879
								796	9									
02	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-		720	1	6845	3	N	902	911	1			870
								992	9									
03	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-		780	1	8436	3	N	897	1382	1			385
								987	9									
04	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-		870	1	8396	3	N	909	374	1			920
								62	4	1000	9							
05	10462	X	10462	-0-	-0-	-0-		870	1	8529	3	N	887	929	1			878
								87	4	976	9							
06	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-		900	1	8690	3	N	943	1184	1			637
								1037	9									
07	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-		900	1	8432	3	N	898	797	1			738
								988	9									
08	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-		930	1	8881	3	N	928	841	1			825
								1021	9									
09	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-		780	1	7662	3	N	733	822	1			736
								806	9									
10	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-		848	1	7372	3	N	767	895	1			608
								844	9									
*11	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-		960	1	7906	3	N	866	920	1			554
								953	9									
*12	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-		800	1	7242	3	N	720	791	1			483
								792	9									

TOTAL GAS PROD: 116,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,174

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CARPENTER D UNIT WELL #: 204H RRCID -> 278362 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8403 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	4138	3	866	9	N	787	901	1	2	8	562
02	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4010	3	732	9	N	665	473	1	1	8	753
03	3596	X	1143	-0-	-2453	-0-	1015	3	128	9	N	116	468	1			401
04	4830	X	4692	-0-	-138	-0-	4012	3	680	9	N	618	459	1	1	8	559
05	5239	X	5175	-0-	-64	-0-	4415	3	760	9	N	691	840	1	38	8	372
06	5070	X	4853	-0-	-217	-0-	4073	3	780	9	N	709	374	1	43	8	664
07	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	4607	3	635	9	N	577	862	1	26	8	353
08	5177	X	5070	-0-	-107	-0-	4494	3	576	9	N	524	454	1	3	8	420
09	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	4503	3	606	9	N	551	433	1	7	8	531
10	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	8	1	4822	3	N	829	902	1	15	8	443
							912	9									
*11	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	58	1	4621	3	N	532	468	1	14	8	493
							585	9									
*12	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	62	1	4940	3	N	422	454	1	10	8	451
							464	9									

TOTAL GAS PROD: 57,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,021

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23994	X	19937	-0-	-4057	-0-	963	1	17837	3	Y	1034	1097	0			234
							1137	9									
02	15797	X	15797	-0-	-0-	-0-	803	1	14243	3	Y	683	721	0			196
							751	9									
03	17267	X	12657	-0-	-4610	-0-	691	1	11327	3	Y	581	649	0			128
							639	9									
04	16710	X	12762	-0-	-3948	-0-	694	1	11071	3	Y	754	715	0			167
							168	4	829	9							
05	19528	X	19528	-0-	-0-	-0-	1064	1	16848	3	Y	1245	1190	0			222
							246	4	1370	9							
06	16710	X	12258	-0-	-4452	-0-	663	1	10670	3	Y	841	892	0			171
							925	9									
07	22555	X	22555	-0-	-0-	-0-	1254	1	20205	3	Y	996	988	0			179
							1096	9									
08	20559	X	20559	-0-	-0-	-0-	1094	1	18460	3	Y	914	940	0			153
							1005	9									
09	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	516	1	10136	3	Y	183	276	0	1	8	59
							201	9									
10	11191	X	6736	-0-	-4455	-0-	350	1	6256	3	Y	118	148	0			29
							130	9									
*11	10830	X	6971	-0-	-3859	-0-	362	1	6510	3	Y	90	106	0			13
							99	9									
12	11191	X	7232	-0-	-3959	-0-	357	1	6461	3	Y	376	342	0			47
							414	9									

TOTAL GAS PROD: 167,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,815

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
ARMSTRONG STATE WELL #: 2803H RRCID -> 278421 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8215 - 12340

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	9517	X	7371	-0-	-2146		-0-		1291	1	3906	3	N	1976	1720	1			656
									2174	9									
02	8596	X	5716	-0-	-2880		-0-		1142	1	2812	3	N	1602	1671	1			587
									1762	9									
03	9517	X	3612	-0-	-5905		-0-		1196	1	1538	3	N	798	896	1			489
									878	9									
04	7290	X	5288	-0-	-2002		-0-		1279	1	2749	3	N	1145	866	1			768
									1260	9									
05	8362	X	8362	-0-	-0-		-0-		1490	1	5451	3	N	1292	1681	1	2	8	377
									1421	9									
06	7140	X	6047	-0-	-1093		-0-		1305	1	3357	3	N	1259	839	1			797
									1385	9									
07	6324	X	5340	-0-	-984		-0-		1402	1	2717	3	N	1110	1313	1			594
									1221	9									
08	8370	X	3510	-0-	-4860		-0-		1298	1	1047	3	N	1059	1134	1			519
									1165	9									
09	8100	X	3611	-0-	-4489		-0-		1197	1	1159	3	N	1141	1143	1			517
									1255	9									
10	8370	X	4029	-0-	-4341		-0-		1067	1	1639	3	N	1021	819	1			719
									200	4	1123	9							
*11	6060	X	4928	-0-	-1132		-0-		1300	1	2423	3	N	1095	1402	1			412
									1205	9									
12	5332	X	4044	-0-	-1288		-0-		1239	1	1556	3	N	1135	1298	1			249
									1249	9									

TOTAL GAS PROD: 61,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,633

GRISSOM WELL #: 1802H RRCID -> 278427 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 8155 - 12645

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	18073	X	16913	-0-	-1160		-0-		920	1	13161	3	Y	2573	2573	0	19	8	95
									2	4	2830	9							
02	15697	X	15697	-0-	-0-		-0-		840	1	11876	3	Y	2705	2634	0	1	8	165
									5	4	2976	9							
03	14656	X	14656	-0-	-0-		-0-		710	1	11441	3	Y	2275	2213	0			227
									2	4	2503	9							
04	15662	X	15662	-0-	-0-		-0-		900	1	12455	3	Y	2096	2188	0			135
									1	4	2306	9							
05	15670	X	15670	-0-	-0-		-0-		925	1	12496	3	Y	2044	2105	0	4	8	70
									1	4	2248	9							
06	15128	X	15128	-0-	-0-		-0-		880	1	11975	3	Y	2055	1918	0			207
									12	4	2261	9							
07	13246	X	13246	-0-	-0-		-0-		850	1	10755	3	Y	1479	1563	0			123
									14	4	1627	9							
08	16484	X	16484	-0-	-0-		-0-		786	1	12306	3	Y	3014	2913	0			224
									77	4	3315	9							
09	14160	X	13980	-0-	-180		-0-		810	1	10716	3	Y	2229	2345	0	21	8	87
									2	4	2452	9							
10	14632	X	9216	-0-	-5416		-0-		660	1	6257	3	Y	2055	1975	0	5	8	162
									38	4	2261	9							
*11	14160	X	3106	-0-	-11054		-0-		133	1	1058	3	Y	1734	1533	0	47	8	316
									8	4	1907	9							
12	14632	X	-0-	-0-	-14632		-0-						Y	2312	2001	0	193	1	432
															2	8			

TOTAL GAS PROD: 149,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,571

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. GAS LIFT	(I)(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-	910 2101	1 9	7929	3	N	1910	1263	1			1843
02	9946	X	9946	-0-		-0-	-0-	805 1836	1 9	7305	3	N	1669	2206	1			1306
03	11183	X	11183	-0-		-0-	-0-	930 2037	1 9	8216	3	N	1852	2224	1			934
04	10585	X	10585	-0-		-0-	-0-	870 1917	1 9	7798	3	N	1743	1434	1			1243
05	11137	X	11137	-0-		-0-	-0-	850 1980	1 9	8307	3	N	1800	2317	1	8	8	718
06	10832	X	10832	-0-		-0-	-0-	845 1844	1 9	8143	3	N	1676	1287	1			1107
07	11277	X	11277	-0-		-0-	-0-	930 1949	1 9	8398	3	N	1772	1617	1			1262
*08	10407	X	10407	-0-		-0-	-0-	900 1818	1 9	7689	3	N	1653	2169	1			746
09	6553	X	6553	-0-		-0-	-0-	880 1119	1 9	4554	3	N	1017	901	1			862
10	3278	X	3278	-0-		-0-	-0-	428 100	1 4	2104 646	3 9	N	587	1018	1	11	8	420
*11	3314	X	3314	-0-		-0-	-0-	60 596	1 9	2658	3	N	542	429	1			533
*12	3018	X	3018	-0-		-0-	-0-	62 538	1 9	2418	3	N	489	465	1			557

TOTAL GAS PROD: 102,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,710

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52297	X	46042	-0-		-6255	-0-	930 1519	1 9	43593	3	N	1381	1378	1			591
02	47236	X	39713	-0-		-7523	-0-	795 1410	1 9	37508	3	N	1282	1342	1			531
03	52297	X	48576	-0-		-3721	-0-	900 1590	1 9	46086	3	N	1445	1382	1			594
04	48600	X	44609	-0-		-3991	-0-	900 365	1 4	41915 1429	3 9	N	1299	878	1			1015
05	48794	X	44996	-0-		-3798	-0-	930 1417	1 9	42649	3	N	1288	1688	1			615
06	47010	X	44036	-0-		-2974	-0-	870 1427	1 9	41739	3	N	1297	1308	1			604
07	48577	X	38134	-0-		-10443	-0-	780 943	1 9	36411	3	N	857	813	1			648
08	48577	X	45099	-0-		-3478	-0-	915 1539	1 9	42645	3	N	1399	1356	1			691
09	44610	X	42523	-0-		-2087	-0-	865 1410	1 9	40248	3	N	1282	1340	1			633
10	45508	X	43310	-0-		-2198	-0-	942 1366	1 9	41002	3	N	1242	1046	1			829
*11	44040	X	39204	-0-		-4836	-0-	986 1119	1 9	37099	3	N	1017	1302	1			544
12	45105	X	42985	-0-		-2120	-0-	1027 1434	1 9	40524	3	N	1304	1149	1			699

TOTAL GAS PROD: 519,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,093

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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	10353	X	10353	-0-	-0-	-0-	9526	3	827	9	N	752	917	1			527
02	10744	X	10744	-0-	-0-	-0-	10025	3	719	9	N	654	891	1			290
03	11621	X	11621	-0-	-0-	-0-	10982	3	639	9	N	581	414	1			457
04	11656	X	11656	-0-	-0-	-0-	11059	3	597	9	N	543	778	1			222
05	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	10548	3	548	9	N	498	420	1	5	8	295
06	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	9595	3	494	9	N	449	401	1			343
07	8711	X	7968	-0-	-743	-0-	7646	3	322	9	N	293					636
08	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	8842	3	523	9	N	475	901	1			210
09	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	8209	3	453	9	N	412					622
10	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	6	1	8636	3	N	470	859	1	4	8	229
							517	9									
*11	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	60	1	7993	3	N	420	421	1			228
							462	9									
*12	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	62	1	8676	3	N	490	359	1			359
							539	9									

TOTAL GAS PROD: 118,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,037

LORENA WELL #: 801H RRCID -> 278646 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7688 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23591	X	17806	-0-	-5785	-0-	600	1	16613	3	N	539	445	1			737
							593	9									
02	20412	X	18958	-0-	-1454	-0-	840	1	17333	3	N	714	846	1			605
							785	9									
03	22599	X	20541	-0-	-2058	-0-	900	1	18755	3	N	805	931	1			479
							886	9									
04	21870	X	16141	-0-	-5729	-0-	615	1	14920	3	N	551	407	1			623
							606	9									
05	21979	X	20208	-0-	-1771	-0-	915	1	18627	3	N	605	871	1			357
							666	9									
06	20310	X	13308	-0-	-7002	-0-	565	1	12289	3	N	413	420	1			350
							454	9									
07	20987	X	11278	-0-	-9709	-0-	240	1	10705	3	N	303					653
							333	9									
08	20553	X	18728	-0-	-1825	-0-	780	1	17053	3	N	814	1244	1			223
							895	9									
09	19560	X	19485	-0-	-75	-0-	780	1	17911	3	N	722	452	1			493
							794	9									
10	20212	X	14611	-0-	-5601	-0-	529	1	13480	3	N	547	612	1			428
							602	9									
*11	18120	X	12651	-0-	-5469	-0-	396	1	11859	3	N	360	428	1			360
							396	9									
12	20150	X	9651	-0-	-10499	-0-	40	1	9500	3	N	101	170	1			291
							111	9									

TOTAL GAS PROD: 193,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,474

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
LORENA WELL #: 802H RRCID -> 278647 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7732 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17918	X	2999	-0-	-14919	-0-	2769	3	230	9	Y	209	336	0			47
02	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	4896	3	337	9	Y	306	331	0			22
03	21297	X	10537	-0-	-10760	-0-	10117	3	420	9	Y	382	362	0			42
04	20610	X	13336	-0-	-7274	-0-	12447	3	111	4	Y	707	690	0			59
							778	9									
05	19313	X	12517	-0-	-6796	-0-	11805	3	1	4	Y	646	645	0			60
							711	9									
06	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	10446	3	2	4	Y	418	428	0			50
							460	9									
07	13795	X	10221	-0-	-3574	-0-	12	1	9874	3	Y	270	291	0			29
							38	4	297	9							
08	12338	X	9672	-0-	-2666	-0-	9368	3	304	9	Y	276	274	0			31
09	11940	X	11518	-0-	-422	-0-	10935	3	583	9	Y	530	480	0			81
10	12338	X	11589	-0-	-749	-0-	10984	3	605	9	Y	550	576	0	2	8	53
*11	10920	X	9824	-0-	-1096	-0-	9167	3	657	9	Y	597	592	0			58
12	11904	X	8852	-0-	-3052	-0-	8225	3	627	9	Y	570	550	0			78

TOTAL GAS PROD: 117,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,461

MITCHELL WELL #: 801H RRCID -> 278648 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8292 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	2866	3	431	9	N	392	478	1			477
02	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2736	3	256	9	N	233	428	1			282
03	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3055	3	339	9	N	308	403	1			187
04	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3185	3	431	9	N	392					579
05	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	2943	3	421	9	N	383	365	1	1	8	596
06	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3070	3	318	9	N	289	415	1			470
07	3751	X	3655	-0-	-96	-0-	3269	3	386	9	N	351	420	1			401
08	3751	X	2370	-0-	-1381	-0-	2235	3	135	9	N	123	362	1			162
09	3630	X	2405	-0-	-1225	-0-	2092	3	1	4	N	284					446
							312	9									
10	3658	X	2519	-0-	-1139	-0-	8	1	2282	3	N	208	431	1	5	8	218
							229	9									
*11	3540	X	2419	-0-	-1121	-0-	52	1	2116	3	N	228					446
							251	9									
12	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					446

TOTAL GAS PROD: 33,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,191

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
ALDRIN STATE WELL #: 2801H RRCID -> 278649 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8247 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	763	-0-	-4290	-0-	760	1	3	9	N	3					460
02	3444	X	-0-	-0-	-3444	-0-					N	-0-					460
03	1860	X	183	-0-	-1677	-0-	150	1	33	9	N	30					490
04	1800	X	571	-0-	-1229	-0-	510	1	61	9	N	55					545
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	57					602
06	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	300	1	742	3	N	176					778
							194	9									
07	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	930	1	2650	3	N	454	761	1			471
							499	9									
08	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	620	1	536	3	N	159	346	1			284
							175	9									
09	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	870	1	1638	3	N	354					638
							389	9									
10	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	940	1	2898	3	N	651	696	1			593
							716	9									
*11	3960	X	3250	-0-	-710	-0-	913	1	1808	3	N	481	854	1			220
							529	9									
12	4092	X	2530	-0-	-1562	-0-	640	1	1514	3	N	342	427	1			135
							376	9									

TOTAL GAS PROD: 21,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,762

LORENA WELL #: 803H RRCID -> 278650 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7728 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12276	X	1900	-0-	-10376	-0-	1480	3	420	9	Y	382	408	0			58
02	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2365	3	526	9	Y	478	503	0			33
03	5301	X	3357	-0-	-1944	-0-	2788	3	569	9	Y	517	494	0			56
04	3690	X	2201	-0-	-1489	-0-	1718	3	15	4	Y	425	444	0			37
							468	9									
05	3193	X	3132	-0-	-61	-0-	2613	3	1	4	Y	471	466	0			42
							518	9									
06	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	3572	3	1	4	Y	388	387	0			43
							427	9									
07	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5	1	4727	3	Y	298	311	0			30
							19	4	328	9							
08	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4498	3	281	9	Y	255	257	0			28
09	15179	X	15179	-0-	-0-	-0-	14465	3	714	9	Y	649	579	0			98
10	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	8838	3	493	9	Y	448	500	0	1	8	45
*11	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	10369	3	752	9	Y	684	666	0			63
*12	15960	X	15960	-0-	-0-	-0-	15028	3	932	9	Y	847	798	0			112

TOTAL GAS PROD: 78,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,842

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
WETHERBEE WELL #: 401H RRCID -> 278651 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9384 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		5198	-0-	5198	5198	3271	3	1927	9	Y	1752	1090	1			662
03	T. A.		6420	-0-	6420	11618	4521	3	1899	9	Y	1726	1695	1	1	8	692
04	T. A.		5030	-0-	5030	16648	3577	3	1453	9	Y	1321	1710	1	1	8	302
05	22631	X	5983	-0-	-16648	-0-	4327	3	1656	9	Y	1505	1486	1	1	8	320
06	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	3063	3	1627	9	Y	1479	1273	1	1	8	525
07	4650	X	4453	-0-	-197	-0-	3126	3	1327	9	Y	1206	1497	1			234
08	5983	X	5175	-0-	-808	-0-	3599	3	1576	9	Y	1433	829	1	18	8	820
09	5790	X	5431	-0-	-359	-0-	4330	3	1101	9	Y	1001	1508	1	28	8	285
10	5983	X	4167	-0-	-1816	-0-	5	1	3245	3	Y	834	882	1	48	8	189
							917	9									
*11	5010	X	2811	-0-	-2199	-0-	28	1	1899	3	Y	804	576	1	84	8	333
							884	9									
12	5611	X	5158	-0-	-453	-0-	21	1	3038	3	Y	1707	1677	1	3	8	360
							221	4	1878	9							

TOTAL GAS PROD: 54,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,768

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	12648	X	8753	-0-	-3895	-0-	405	1	7416	3	Y	847	792	0			149
							932	9									
02	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	377	1	6477	3	Y	766	829	0			86
							843	9									
03	17546	X	9134	-0-	-8412	-0-	417	1	7754	3	Y	875	878	0			83
							963	9									
04	16980	X	14096	-0-	-2884	-0-	753	1	12421	3	Y	729	721	0			91
							120	4	802	9							
05	15463	X	15463	-0-	-0-	-0-	833	1	13846	3	Y	629	604	0			116
							92	4	692	9							
06	12750	X	12750	-0-	-0-	-0-	621	1	11391	3	Y	671	584	0	70	1	133
							738	9									
07	14570	X	11290	-0-	-3280	-0-	546	1	9987	3	Y	688	634	0			187
							757	9									
08	20178	X	20178	-0-	-0-	-0-	1066	1	18255	3	Y	779	807	0			159
							857	9									
09	18917	X	18917	-0-	-0-	-0-	1053	1	17197	3	Y	606	603	0			162
							667	9									
10	13485	X	12011	-0-	-1474	-0-	690	1	10649	3	Y	611	606	0			167
							672	9									
*11	24482	X	24482	-0-	-0-	-0-	1507	1	22021	3	Y	867	894	0			140
							954	9									
12	13485	X	11959	-0-	-1526	-0-	706	1	10440	3	Y	739	619	0			260
							813	9									

TOTAL GAS PROD: 166,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,807

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
LORENA WELL #: 804H RRCID -> 278653 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7757 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5025	-0-	-865	-0-	4114	3	911	9	Y	828	794	0			116
02	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	2813	3	647	9	Y	588	658	0			46
03	3658	X	2811	-0-	-847	-0-	2153	3	658	9	Y	598	576	0			68
04	3540	X	2748	-0-	-792	-0-	2274	3	20	4	Y	413	443	0			38
							454	9									
05	3658	X	1932	-0-	-1726	-0-	1737	3	1	4	Y	176	195	0			19
							194	9									
06	3540	X	1811	-0-	-1729	-0-	1602	3	1	4	Y	189	186	0			22
							208	9									
07	3658	X	3138	-0-	-520	-0-	3	1	2687	3	Y	398	382	0			38
							10	4	438	9							
08	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	5314	3	845	9	Y	768	723	0			83
09	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	3993	3	575	9	Y	523	517	0			89
10	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	3854	3	512	9	Y	465	506	0	1	8	47
*11	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	3582	3	464	9	Y	422	427	0			42
*12	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4090	3	626	9	Y	569	535	0			76

TOTAL GAS PROD: 44,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,937

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	29004	X	29004	-0-	-0-	-0-	1440	1	26354	3	Y	1100	1030	0			188
							1210	9									
02	14851	X	14851	-0-	-0-	-0-	763	1	13133	3	Y	868	963	0			93
							955	9									
03	17876	X	17876	-0-	-0-	-0-	857	1	15918	3	Y	1001	1006	0			88
							1101	9									
04	15480	X	15480	-0-	-0-	-0-	829	1	13649	3	Y	792	789	0			91
							131	4	871	9							
05	18630	X	18630	-0-	-0-	-0-	1005	1	16704	3	Y	736	702	0			125
							111	4	810	9							
06	24503	X	24503	-0-	-0-	-0-	1220	1	22380	3	Y	821	711	0	85	1	150
							903	9									
07	18254	X	18254	-0-	-0-	-0-	899	1	16438	3	Y	834	769	0			215
							917	9									
08	18631	X	14546	-0-	-4085	-0-	741	1	12699	3	Y	1005	1030	0			190
							1106	9									
09	24510	X	15450	-0-	-9060	-0-	839	1	13697	3	Y	831	816	0			205
							914	9									
10	25327	X	16060	-0-	-9267	-0-	931	1	14359	3	Y	700	717	0			188
							770	9									
*11	24510	X	11998	-0-	-12512	-0-	718	1	10492	3	Y	716	789	0			115
							788	9									
12	18259	X	11163	-0-	-7096	-0-	676	1	9993	3	Y	449	403	0			161
							494	9									

TOTAL GAS PROD: 207,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,853

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CAPTAIN CALL WELL #: 401H RRCID -> 278656 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7780 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	13051	X	7813	-0-		-5238	-0-		364	1	6737	3	Y	647	667	0			143
									712	9									
02	10321	X	10321	-0-		-0-	-0-		510	1	9048	3	Y	694	657	0			180
									763	9									
03	20967	X	20967	-0-		-0-	-0-		1173	1	19233	3	Y	510	576	0			114
									561	9									
04	22672	X	22672	-0-		-0-	-0-		1286	1	20523	3	Y	501	499	0			116
									312	4	551	9							
05	17878	X	17878	-0-		-0-	-0-		996	1	15764	3	Y	807	779	0			144
									230	4	888	9							
06	14695	X	14695	-0-		-0-	-0-		810	1	13042	3	Y	766	765	0			145
									843	9									
07	12896	X	10177	-0-		-2719	-0-		551	1	8875	3	Y	683	701	0			127
									751	9									
08	11966	X	11869	-0-		-97	-0-		611	1	10299	3	Y	872	859	0			140
									959	9									
09	11907	X	11907	-0-		-0-	-0-		535	1	10494	3	Y	798	768	0	1	8	169
									878	9									
10	12438	X	12438	-0-		-0-	-0-		616	1	10987	3	Y	759	768	0	1	8	159
									835	9									
*11	11580	X	10895	-0-		-685	-0-		524	1	9404	3	Y	879	904	0			134
									967	9									
12	11966	X	11071	-0-		-895	-0-		535	1	9691	3	Y	768	789	0			113
									845	9									

TOTAL GAS PROD: 162,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,684

CAPTAIN CALL WELL #: 402H RRCID -> 278657 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6913 - 10850

01	2697	X	-0-	-0-		-2697	-0-						Y	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-		-0-	-0-		9	3			Y	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-		-7	-0-						Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-		-8	-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: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CARPENTER C UNIT WELL #: 203H RRCID -> 278659 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8293 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-		353	1	3722	3	Y	816	805	0	1	8	129
								24	4	898	9							
02	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-		319	1	3320	3	Y	666	671	0			124
								733	9									
03	5177	X	4524	-0-	-653	-0-		321	1	3420	3	Y	712	742	0			94
								783	9									
04	5010	X	4436	-0-	-574	-0-		313	1	3228	3	Y	814	766	0	1	8	141
								895	9									
05	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-		447	1	3966	3	Y	904	902	0			143
								994	9									
06	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-		465	1	4300	3	Y	793	756	0	12	8	168
								872	9									
07	4836	X	4623	-0-	-213	-0-		388	1	3506	3	Y	663	691	0	6	8	134
								729	9									
08	4402	X	384	-0-	-4018	-0-		61	1	273	3	Y	45	125	0			54
								50	9									
09	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-		464	1	4142	3	Y	540	478	0	2	8	114
								594	9									
10	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-		605	1	5608	3	Y	742	701	0	3	8	152
								816	9									
*11	4260	X	163	-0-	-4097	-0-		29	1	125	3	Y	8	119	0	3	8	38
								9	9									
*12	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-		577	1	5149	3	Y	1369	1086	0	4	8	317
								397	4	1506	9							

TOTAL GAS PROD: 54,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,072

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27838	X	27150	-0-	-688	-0-		978	1	25035	3	Y	1034	1030	0			213
								1137	9									
02	25487	X	25487	-0-	-0-	-0-		881	1	23359	3	Y	1134	1079	0			268
								1247	9									
03	28488	X	28488	-0-	-0-	-0-		955	1	26140	3	Y	1266	1318	0			216
								1393	9									
04	26851	X	26851	-0-	-0-	-0-		968	1	24453	3	Y	1135	1170	0			181
								181	4	1249	9							
05	23922	X	23922	-0-	-0-	-0-		983	1	21703	3	Y	921	931	0			171
								223	4	1013	9							
06	22500	X	22500	-0-	-0-	-0-		834	1	20779	3	Y	806	861	0			116
								887	9									
07	26268	X	26268	-0-	-0-	-0-		914	1	24325	3	Y	935	942	0			109
								1029	9									
08	25389	X	21088	-0-	-4301	-0-		986	1	19348	3	Y	685	647	0			147
								754	9									
09	24570	X	22124	-0-	-2446	-0-		850	1	20533	3	Y	674	734	0			87
								741	9									
10	25389	X	7172	-0-	-18217	-0-		265	1	6485	3	Y	384	364	0			107
								422	9									
*11	24570	X	11200	-0-	-13370	-0-		425	1	9688	3	Y	988	918	0			177
								1087	9									
12	25389	X	22742	-0-	-2647	-0-		802	1	20988	3	Y	865	876	0			166
								952	9									

TOTAL GAS PROD: 264,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,827

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
SHEPARD STATE WELL #: 805 RRCID -> 279178 COMPL. DATE 12/01/2014 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 408H RRCID -> 279624 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8350 - 12595

01	14990	X	14990	-0-	-0-	-0-	714	1	13625	3	Y	592	739	1	1	8	137
							651	9									
02	15624	X	15624	-0-	-0-	-0-	730	1	14219	3	Y	614	384	1			367
							675	9									
03	17497	X	17497	-0-	-0-	-0-	782	1	15965	3	Y	682	829	1			220
							750	9									
04	15802	X	15802	-0-	-0-	-0-	742	1	14500	3	Y	509	447	1			282
							560	9									
05	16243	X	16243	-0-	-0-	-0-	774	1	14950	3	Y	472	494	1	18	8	242
							519	9									
06	12060	X	7635	-0-	-4425	-0-	347	1	6408	3	Y	800	691	1	28	8	323
							880	9									
07	12462	X	11778	-0-	-684	-0-	469	1	9936	3	Y	1248	1239	1	6	8	326
							1373	9									
08	12321	X	12321	-0-	-0-	-0-	536	1	10763	3	Y	929	891	1			364
							1022	9									
09	14676	X	14676	-0-	-0-	-0-	608	1	12502	3	Y	1424	1147	1	157	8	484
							1566	9									
10	13360	X	13360	-0-	-0-	-0-	623	1	11583	3	Y	1049	925	1	179	8	429
							1154	9									
*11	13031	X	13031	-0-	-0-	-0-	676	1	11069	3	Y	1169	1053	1	261	8	284
							1286	9									
*12	12238	X	12238	-0-	-0-	-0-	589	1	9833	3	Y	711	415	1	214	8	366
							1034	4	782	9							

TOTAL GAS PROD: 165,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,199

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
WETHERBEE D ALLOC WELL #: 405H RRCID -> 280231 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8266 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6653	-0-	-6832	-0-	450	1	5339	3	Y	785	835	1			250
							864	9									
02	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	472	1	5300	3	Y	604	594	1			260
							664	9									
03	8835	X	6539	-0-	-2296	-0-	458	1	5049	3	Y	938	952	1			246
							1032	9									
04	10223	X	10223	-0-	-0-	-0-	784	1	8732	3	Y	643	596	1			293
							707	9									
05	8835	X	7336	-0-	-1499	-0-	603	1	6008	3	Y	659	750	1	13	8	189
							725	9									
06	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	788	1	7643	3	Y	627	422	1	12	8	382
							690	9									
07	8835	X	8542	-0-	-293	-0-	857	1	6871	3	Y	740	870	1	2	8	250
							814	9									
08	10571	X	6900	-0-	-3671	-0-	622	1	5772	3	Y	460	540	1			170
							506	9									
09	10230	X	9598	-0-	-632	-0-	778	1	8520	3	Y	273	330	1	16	8	97
							300	9									
10	12080	X	12080	-0-	-0-	-0-	1138	1	10597	3	Y	314	265	1	33	8	113
							345	9									
*11	9120	X	6388	-0-	-2732	-0-	658	1	5289	3	Y	401	306	1	61	8	147
							441	9									
*12	11998	X	11998	-0-	-0-	-0-	1088	1	9488	3	Y	696	538	1	75	8	230
							656	4	766	9							

TOTAL GAS PROD: 101,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,140

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 406H RRCID -> 280232 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8295 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17175	X	17175	-0-	-0-	-0-	1215	1	14432	3	Y	1389	1437	1			430
							1528	9									
02	14463	X	14463	-0-	-0-	-0-	1073	1	12064	3	Y	1205	1137	1			498
							1326	9									
03	16225	X	16225	-0-	-0-	-0-	1252	1	13789	3	Y	1076	1250	1	1	8	323
							1184	9									
04	12560	X	12560	-0-	-0-	-0-	911	1	10152	3	Y	1361	1129	1	1	8	554
							1497	9									
05	13615	X	13615	-0-	-0-	-0-	1107	1	11017	3	Y	1355	1506	1	27	8	376
							1491	9									
06	9480	X	8976	-0-	-504	-0-	754	1	7305	3	Y	834	625	1	19	8	566
							917	9									
07	9796	X	9086	-0-	-710	-0-	898	1	7197	3	Y	901	1138	1	2	8	327
							991	9									
08	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	938	1	8700	3	Y	1122	1101	1			348
							1234	9									
09	10961	X	10961	-0-	-0-	-0-	772	1	8452	3	Y	1579	1435	1	70	8	422
							1737	9									
10	10850	X	9010	-0-	-1840	-0-	665	1	6192	3	Y	1957	1533	1	192	8	654
							2153	9									
*11	10830	X	10830	-0-	-0-	-0-	997	1	8017	3	Y	1651	1372	1	276	8	657
							1816	9									
12	10850	X	7645	-0-	-3205	-0-	604	1	5263	3	Y	1285	1240	1	174	8	528
							364	4	1414	9							

TOTAL GAS PROD: 141,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,715

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
WETHERBEE D ALLOC WELL #: 407H RRCID -> 280248 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8226 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12586	X	3758	-0-	-8828	-0-	111	1	2117	3	Y	1391	1906	1	3	8	355
							1530	9									
02	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	110	1	2152	3	Y	1431	912	1			874
							1574	9									
03	10602	X	4285	-0-	-6317	-0-	118	1	2416	3	Y	1592	1949	1	1	8	516
							1751	9									
04	6030	X	5025	-0-	-1005	-0-	158	1	3098	3	Y	1608	1302	1	1	8	821
							1769	9									
05	5642	X	5325	-0-	-317	-0-	156	1	3003	3	Y	1969	1830	1	69	8	891
							2166	9									
06	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	433	1	7992	3	Y	777	1108	1	44	8	516
							855	9									
07	11196	X	11196	-0-	-0-	-0-	461	1	9761	3	Y	885	1106	1	5	8	290
							974	9									
08	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	379	1	7619	3	Y	980	903	1			367
							1078	9									
09	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	292	1	6000	3	Y	707	690	1	95	8	289
							778	9									
10	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	315	1	5868	3	Y	1142	865	1	168	8	398
							1256	9									
*11	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	278	1	4555	3	Y	1155	1025	1	255	8	273
							1271	9									
*12	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	403	1	6717	3	Y	1738	840	1	433	8	738
							706	4	1912	9							

TOTAL GAS PROD: 82,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,375

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	31124	X	25480	-0-	-5644	-0-	897	1	22948	3	Y	1486	1468	0			308
							1635	9									
02	23168	X	23168	-0-	-0-	-0-	784	1	20763	3	Y	1474	1423	0			359
							1621	9									
03	25812	X	25812	-0-	-0-	-0-	845	1	23106	3	Y	1692	1756	0			295
							1861	9									
04	23922	X	23922	-0-	-0-	-0-	832	1	21062	3	Y	1701	1722	0			274
							157	4	1871	9							
05	24087	X	21205	-0-	-2882	-0-	847	1	18648	3	Y	1382	1392	0			264
							190	4	1520	9							
06	23310	X	20994	-0-	-2316	-0-	756	1	18817	3	Y	1292	1362	0			194
							1421	9									
07	24087	X	23168	-0-	-919	-0-	766	1	20385	3	Y	1834	1805	0			223
							2017	9									
08	22630	X	18949	-0-	-3681	-0-	844	1	16554	3	Y	1410	1320	0			313
							1551	9									
09	25676	X	25676	-0-	-0-	-0-	950	1	22966	3	Y	1600	1696	0			217
							1760	9									
10	28063	X	28063	-0-	-0-	-0-	1048	1	25655	3	Y	1236	1108	0			345
							1360	9									
*11	36143	X	36143	-0-	-0-	-0-	1435	1	32697	3	Y	1828	1809	0			364
							2011	9									
12	22630	X	21657	-0-	-973	-0-	738	1	19332	3	Y	1443	1507	0			300
							1587	9									

TOTAL GAS PROD: 294,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,378

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
SHEPARD STATE WELL #: 813H RRCID -> 281430 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9412 - 14065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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-

LORENA WELL #: 814H RRCID -> 285375 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7858 - 12360

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	94059	-0-	-49502	-0-	90009	3	4050	9	Y	3682	4037	0			585
02	123872	X	78949	-0-	-44923	-0-	75912	3	3037	9	Y	2761	3131	0			215
03	136183	X	67265	-0-	-68918	-0-	64622	3	2643	9	Y	2403	2341	0			277
04	108000	X	49204	-0-	-58796	-0-	46940	3	416	4	Y	1680	1800	0			157
							1848	9									
05	97061	X	60857	-0-	-36204	-0-	57955	3	94	4	Y	2553	2476	0			234
							2808	9									
06	91020	X	66941	-0-	-24079	-0-	840	1	62817	3	Y	2972	2874	0			332
							15	4	3269	9							
07	87420	X	62538	-0-	-24882	-0-	715	1	58836	3	Y	2508	2580	0			260
							228	4	2759	9							
08	62325	X	62325	-0-	-0-	-0-	900	1	58971	3	Y	2231	2234	0			257
							2454	9									
09	50970	X	42100	-0-	-8870	-0-	860	1	39748	3	Y	1356	1376	0			237
							1492	9									
10	52669	X	50710	-0-	-1959	-0-	946	1	47821	3	Y	1766	1828	0	4	8	171
							1943	9									
*11	50970	X	42316	-0-	-8654	-0-	1020	1	39942	3	Y	1231	1277	0			125
							1354	9									
12	52669	X	40500	-0-	-12169	-0-	1054	1	38052	3	Y	1267	1219	0			173
							1394	9									

TOTAL GAS PROD: 717,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,410

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
DEETS WELL #: 605H RRCID -> 286454 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7350 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	472568	X	86647	-0-	-385921	-0-	82439	3	413	4	Y	3450	3505	0			104
							3795	9									
02	82357	X	82357	-0-	-0-	-0-	79394	3	34	4	Y	2663	2643	0			124
							2929	9									
03	78877	X	78877	-0-	-0-	-0-	76232	3	27	4	Y	2380	2425	0			79
							2618	9									
04	71954	X	71954	-0-	-0-	-0-	68550	3	1400	4	Y	1822	1777	0			124
							2004	9									
05	71280	X	71280	-0-	-0-	-0-	68738	3	751	4	Y	1628	1646	0			106
							1791	9									
06	69761	X	69761	-0-	-0-	-0-	67759	3	370	4	Y	1484	1483	0			107
							1632	9									
07	69471	X	67817	-0-	-1654	-0-	66306	3	13	4	Y	1362	1307	0	5	8	157
							1498	9									
08	69471	X	67971	-0-	-1500	-0-	66573	3	1398	9	Y	1271	1258	0			170
09	67230	X	58026	-0-	-9204	-0-	140	1	56839	3	Y	843	935	0			78
							120	4	927	9							
10	69471	X	65616	-0-	-3855	-0-	900	1	63656	3	Y	810	828	0			60
							169	4	891	9							
*11	67230	X	52797	-0-	-14433	-0-	989	1	50871	3	Y	852	796	0			116
							937	9									
12	67983	X	53538	-0-	-14445	-0-	1086	1	51312	3	Y	1036	1022	0			130
							1140	9									

TOTAL GAS PROD: 826,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,601

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
RUSTLER HILLS WELL #: 702H RRCID -> 275696 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9167 - 13318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	4275	3	2220	9	N	2018	2018	1			664
02	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	4182	3	2066	9	N	1878	1878	1			664
03	5487	X	5480	-0-	-7	-0-	3626	3	1854	9	N	1685	1685	1			664
04	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	4543	3	2057	9	N	1870	1870	1			664
05	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	4910	3	1639	9	N	1490	1490	1			664
06	5310	X	5119	-0-	-191	-0-	3672	3	1447	9	N	1315	1315	1			664
07	5487	X	365	-0-	-5122	-0-	2	3	363	9	N	330	330	1			664
08	5487	X	2	-0-	-5485	-0-	2	3			N	-0-					664
09	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					664
10	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					664
11	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	-0-					664
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					664

TOTAL GAS PROD: 36,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,586

RUSTLER HILLS 7 WELL #: 701H RRCID -> 276844 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7303 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RUSTLER HILLS 18 WELL #: 1H RRCID -> 277516 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7373 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	9651	-0-	-920	-0-	9651	3			N	-0-					396
02	9548	X	4474	-0-	-5074	-0-	4267	3	207	9	N	188	188	1			396
03	10571	X	9812	-0-	-759	-0-	9812	3			N	-0-					396
04	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	10249	3	602	9	N	547	547	1			396
05	9641	X	8108	-0-	-1533	-0-	8108	3			N	-0-					396
06	9600	X	9035	-0-	-565	-0-	8855	3	180	9	N	164	164	1			396
07	11222	X	8986	-0-	-2236	-0-	8806	3	180	9	N	164	164	1			396
08	11222	X	7595	-0-	-3627	-0-	7390	3	4	4	N	183	183	1			396
							201	9									
09	10860	X	7433	-0-	-3427	-0-	7240	3	193	9	N	175	175	1			396
10	9331	X	7432	-0-	-1899	-0-	7224	3	208	9	N	189	189	1			396
11	9030	X	1115	-0-	-7915	-0-	1115	3			N	-0-					396
12	8990	X	492	-0-	-8498	-0-	492	3			N	-0-					396

TOTAL GAS PROD: 84,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,610

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	26443	X	-0-	-0-	-26443	-0-					Y	725	725	0			-0-
02	DLQ G-10		24355	-0-	24355	24355	21841	3	2514	9	Y	2285	2285	0			-0-
03	DLQ G-10		17683	-0-	17683	42038	12248	3	5435	9	Y	4941	4941	0			-0-
04	DLQ G-10		28108	-0-	28108	70146	19544	3	8564	9	Y	7785	7652	0	133	1	-0-
05	81485	X	11339	-0-	-70146	-0-	11083	3	256	9	Y	233	233	0			-0-
06	20752	X	20752	-0-	-0-	-0-	20497	3	255	9	Y	232	232	0			-0-
07	26490	X	26490	-0-	-0-	-0-	26214	3	276	9	Y	251	251	0			-0-
08	29047	X	14258	-0-	-14789	-0-	14082	3	176	9	Y	160	160	0			-0-
09	28110	X	3846	-0-	-24264	-0-	3743	3	103	9	Y	94	94	0			-0-
10	26505	X	-0-	-0-	-26505	-0-					Y	7	7	0			-0-
11	25650	X	-0-	-0-	-25650	-0-					Y	83	83	0			-0-
12	26505	X	1400	-0-	-25105	-0-	1174	3	226	9	Y	205	200	0	5	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 148,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,001

JOHNNIE WALKER STATE WELL #: 602H RRCID -> 278928 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7599 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					384
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					384
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					384
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					384
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					384
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					384
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					384
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					384
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					384
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					384
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					384
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. 253162
VJ RANCH 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 264307 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8300 - 11895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE PATHFINDER WELL #: 31H RRCID -> 283455 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 9572 - 13534

01	44392	X	17695	-0-	-26697	-0-	17007	2	688	9	Y	625	573	0	32	1	21
													18	8			
02	40096	X	25078	-0-	-15018	-0-	24220	2	19	4	Y	763	636	0	95	1	14
							839	9					39	8			
03	44392	X	27132	-0-	-17260	-0-	26138	2	68	4	Y	842	735	0	69	1	16
							926	9					36	8			
04	34676	X	34676	-0-	-0-	-0-	33790	2	26	4	Y	782	716	0	39	1	16
							860	9					27	8			
05	39994	X	39994	-0-	-0-	-0-	39111	2	125	4	Y	689	431	0	215	1	24
							758	9					35	8			
06	42962	X	42962	-0-	-0-	-0-	42216	2	46	4	Y	636	563	0	16	1	20
							700	9					61	8			
07	41907	X	41907	-0-	-0-	-0-	41230	2	43	4	Y	576	514	0	14	1	22
							634	9					46	8			
08	41763	X	41763	-0-	-0-	-0-	40979	2	249	4	Y	486	451	0	35	1	21
							535	9					1	8			
09	39660	X	36922	-0-	-2738	-0-	35233	2	885	4	Y	731	488	0	134	1	69
							804	9					61	8			
10	40982	X	38454	-0-	-2528	-0-	38007	2	48	4	Y	363	337	0	63	1	8
							399	9					24	8			
11	39660	X	37082	-0-	-2578	-0-	36729	2	60	4	Y	266	226	0	34	1	8
							293	9					6	8			
12	40982	X	37329	-0-	-3653	-0-	36266	2	1	4	Y	965	795	0	35	1	73
							1062	9					70	8			

TOTAL GAS PROD: 420,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,724

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 32H RRCID -> 283456 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9480 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47895	X	45305	-0-		-2590		-0-	44438	2	1	4	Y	787	709	0	84	1	26
									866	9					2	8			
02	43904	X	35676	-0-		-8228		-0-	34722	2	27	4	Y	843	729	0	124	1	15
									927	9					1	8			
03	47895	X	44145	-0-		-3750		-0-	43071	2	113	4	Y	874	753	0	113	1	16
									961	9					7	8			
04	45660	X	38829	-0-		-6831		-0-	38043	2	29	4	Y	688	639	0	44	1	14
									757	9					7	8			
05	47182	X	39288	-0-		-7894		-0-	38470	2	123	4	Y	632	412	0	206	1	23
									695	9					5	8			
06	43830	X	39542	-0-		-4288		-0-	38891	2	43	4	Y	553	538	0	14	1	19
									608	9					5	8			
07	44144	X	38687	-0-		-5457		-0-	38085	2	39	4	Y	512	494	0	13	1	21
									563	9					3	8			
08	40517	X	36735	-0-		-3782		-0-	36061	2	219	4	Y	414	386	0	31	1	18
									455	9									
09	39210	X	32442	-0-		-6768		-0-	31223	2	784	4	Y	395	290	0	82	1	40
									435	9					1	8			
10	40517	X	34069	-0-		-6448		-0-	33585	2	42	4	Y	402	372	0	59	1	10
									442	9					1	8			
11	39210	X	31304	-0-		-7906		-0-	30821	2	50	4	Y	394	365	0	25	1	14
									433	9									
12	38688	X	31967	-0-		-6721		-0-	31497	2	1	4	Y	426	374	0	29	1	34
									469	9					3	8			

TOTAL GAS PROD: 447,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,920

STATE PATHFINDER WELL #: 33H RRCID -> 283457 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9530 - 13811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47246	X	47246	-0-		-0-		-0-	45485	2	1	4	Y	1600	1480	0	86	1	56
									1760	9					16	8			
02	41496	X	37843	-0-		-3653		-0-	36503	2	29	4	Y	1192	1044	0	149	1	22
									1311	9					33	8			
03	47616	X	39964	-0-		-7652		-0-	38778	2	102	4	Y	985	864	0	102	1	18
									1084	9					23	8			
04	46080	X	34770	-0-		-11310		-0-	33764	2	26	4	Y	891	838	0	39	1	19
									980	9					13	8			
05	47616	X	34806	-0-		-12810		-0-	33846	2	109	4	Y	774	504	0	243	1	28
									851	9					18	8			
06	45720	X	29277	-0-		-16443		-0-	28487	2	31	4	Y	690	645	0	13	1	23
									759	9					37	8			
07	41850	X	27707	-0-		-14143		-0-	26934	2	28	4	Y	677	591	0	10	1	25
									745	9					74	8			
08	34906	X	29103	-0-		-5803		-0-	28300	2	172	4	Y	574	535	0	37	1	25
									631	9					2	8			
09	33780	X	22705	-0-		-11075		-0-	21584	2	542	4	Y	526	334	0	91	1	46
									579	9					80	8			
10	34751	X	30123	-0-		-4628		-0-	29425	2	37	4	Y	601	548	0	72	1	15
									661	9					12	8			
11	29280	X	28360	-0-		-920		-0-	27700	2	45	4	Y	559	529	0	23	1	20
									615	9					2	8			
12	29109	X	27631	-0-		-1478		-0-	27069	2	1	4	Y	510	440	0	27	1	39
									561	9					24	8			

TOTAL GAS PROD: 389,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,579

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 34H RRCID -> 283458 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9352 - 13726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	54932	-0-		-0-	-0-	52246	2	1	4	Y	2441	2341	0	98	1	87
								2685	9					7	8			
02	50483	X	50483	-0-		-0-	-0-	47872	2	38	4	Y	2339	2129	0	246	1	45
								2573	9					6	8			
03	51429	X	50538	-0-		-891	-0-	47784	2	125	4	Y	2390	2254	0	126	1	48
								2629	9					7	8			
04	49770	X	36247	-0-		-13523	-0-	34033	2	26	4	Y	1989	1943	0	39	1	44
								2188	9					11	8			
05	51429	X	32567	-0-		-18862	-0-	30262	2	97	4	Y	2007	1352	0	608	1	74
								2208	9					17	8			
06	49770	X	30837	-0-		-18933	-0-	28874	2	32	4	Y	1755	1721	0	17	1	62
								1931	9					29	8			
07	51429	X	30700	-0-		-20729	-0-	28830	2	30	4	Y	1673	1619	0	12	1	70
								1840	9					34	8			
08	43927	X	29850	-0-		-14077	-0-	27969	2	169	4	Y	1556	1466	0	90	1	69
								1712	9					1	8			
09	36240	X	20190	-0-		-16050	-0-	18193	2	455	4	Y	1402	1020	0	267	1	142
								1542	9					42	8			
10	32519	X	29800	-0-		-2719	-0-	28256	2	35	4	Y	1372	1320	0	145	1	36
								1509	9					13	8			
11	32044	X	32044	-0-		-0-	-0-	30653	2	50	4	Y	1219	1182	0	28	1	44
								1341	9					1	8			
*12	31907	X	31907	-0-		-0-	-0-	30591	2	1	4	Y	1195	1097	0	30	1	98
								1315	9					14	8			

TOTAL GAS PROD: 430,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,338

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	13950	X	444	-0-		-13506	-0-	37	2	407	9	Y	370	448	0	29	1	20
														2	8			
02	14784	X	2715	-0-		-12069	-0-	247	2	2468	9	Y	2244	2140	0	1	1	116
														7	8			
03	17608	X	1008	-0-		-16600	-0-	105	2	903	9	Y	821	899	0	2	8	36
04	17040	X	1546	-0-		-15494	-0-	146	2	1400	9	Y	1273	1260	0	7	8	42
05	20558	X	20558	-0-		-0-	-0-	16138	2	4420	9	Y	4018	3860	0	69	1	112
														19	8			
06	15675	X	15675	-0-		-0-	-0-	11628	2	4047	9	Y	3679	3597	0	5	1	154
														35	8			
07	18475	X	18475	-0-		-0-	-0-	14940	2	3535	9	Y	3214	3166	0	6	1	154
														42	8			
08	20522	X	16377	-0-		-4145	-0-	12197	2	5	4	Y	3795	3674	0	106	1	168
								4175	9					1	8			
09	20273	X	20273	-0-		-0-	-0-	16354	2	3919	9	Y	3563	3525	0	24	1	144
														38	8			
10	20522	X	19170	-0-		-1352	-0-	16350	2	2820	9	Y	2564	2616	0	15	1	57
														20	8			
11	17850	X	9168	-0-		-8682	-0-	7019	2	2149	9	Y	1954	1935	0	19	1	52
														5	8			
12	20956	X	94	-0-		-20862	-0-	3	2	91	9	Y	83	75	0	58	8	2

TOTAL GAS PROD: 125,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,578

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAGELLAN WELL #: 2H RRCID -> 283664 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10468 PERF.11012 - 15880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14068	X	14068	-0-	-0-	-0-	9720	2	4348	9	Y	3953	3985	1	7	8	472
02	15280	X	15280	-0-	-0-	-0-	11404	2	8	4	Y	3516	3750	1	14	8	224
							3868	9									
03	19524	X	19524	-0-	-0-	-0-	15445	2	4079	9	Y	3708	3617	1	13	8	302
04	24194	X	24194	-0-	-0-	-0-	20545	2	3649	9	Y	3317	3233	1	9	8	377
05	19829	X	19829	-0-	-0-	-0-	16545	2	3284	9	Y	2985	3003	1	10	8	349
06	26251	X	26251	-0-	-0-	-0-	22730	2	3521	9	Y	3201	3015	1	18	8	517
07	25774	X	25774	-0-	-0-	-0-	22649	2	3125	9	Y	2841	3014	1	17	8	327
08	35224	X	35224	-0-	-0-	-0-	32077	2	3147	9	Y	2861	2805	1			383
09	29600	X	29600	-0-	-0-	-0-	27125	2	2475	9	Y	2250	2247	1	17	8	369
10	41734	X	41734	-0-	-0-	-0-	38816	2	2918	9	Y	2653	2444	1	8	8	570
11	37024	X	37024	-0-	-0-	-0-	34238	2	2786	9	Y	2533	2700	1	2	8	401
*12	36121	X	36121	-0-	-0-	-0-	33187	2	2934	9	Y	2667	2566	1	27	8	475

TOTAL GAS PROD: 324,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,485

VOYAGER W WELL #: 1H RRCID -> 283671 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9210 - 13869

01	42718	X	10816	-0-	-31902	-0-	9318	2	592	4	Y	824	820	0	230	1	36
							906	9					16	8			
02	38220	X	14424	-0-	-23796	-0-	12952	2	34	4	Y	1307	588	0	734	1	4
							1438	9					17	8			
03	42315	X	17975	-0-	-24340	-0-	15923	2	307	4	Y	1586	1096	0	468	1	13
							1745	9					13	8			
04	40950	X	33632	-0-	-7318	-0-	31259	2	28	4	Y	2132	1792	0	309	1	34
							2345	9					10	8			
05	43839	X	43839	-0-	-0-	-0-	40281	2	971	4	Y	2352	2203	0	132	1	41
							2587	9					10	8			
06	45663	X	45663	-0-	-0-	-0-	42664	2	461	4	Y	2307	2242	0	41	1	51
							2538	9					14	8			
07	45276	X	45276	-0-	-0-	-0-	42481	2	219	4	Y	2342	2278	0	57	1	46
							2576	9					12	8			
08	45826	X	45826	-0-	-0-	-0-	42378	2	987	4	Y	2237	2184	0	31	1	68
							2461	9									
09	44449	X	44449	-0-	-0-	-0-	40121	2	1800	4	Y	2298	2283	0	12	1	58
							2528	9					13	8			
10	48902	X	48902	-0-	-0-	-0-	46103	2	38	4	Y	2510	2459	0	62	1	42
							2761	9					5	8			
11	43410	X	38971	-0-	-4439	-0-	36480	2	9	4	Y	2256	2188	0	49	1	60
							2482	9					1	8			
12	44857	X	34885	-0-	-9972	-0-	32354	2	2	4	Y	2299	2185	0	34	1	126
							2529	9					14	8			

TOTAL GAS PROD: 424,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,450

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY WELL #: 11H RRCID -> 283678 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 10484 PERF.10543 - 15262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16213	X	4661	-0-	-11552	-0-	3121	2	208	4	Y	1211	1131	0	79	1	65
							1332	9					5	8			
02	12320	X	3490	-0-	-8830	-0-	1624	2	37	4	Y	1663	1630	0	4	1	86
							1829	9					8	8			
03	12016	X	12016	-0-	-0-	-0-	7510	2	10	4	Y	4087	3968	0	20	1	178
							4496	9					7	8			
04	15704	X	15704	-0-	-0-	-0-	10348	2	5356	9	Y	4869	4869	0	12	1	162
													4	8			
05	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	8018	2	2489	9	Y	2263	2314	0	40	1	63
													8	8			
06	11640	X	11043	-0-	-597	-0-	8877	2	2166	9	Y	1969	1933	0	5	1	83
													11	8			
07	16213	X	11503	-0-	-4710	-0-	9289	2	2214	9	Y	2013	1982	0	4	1	97
													13	8			
08	16213	X	10442	-0-	-5771	-0-	8763	2	4	4	Y	1523	1508	0	45	1	67
							1675	9									
09	15690	X	8833	-0-	-6857	-0-	7005	2	1828	9	Y	1662	1634	0	11	1	67
													17	8			
10	11563	X	10753	-0-	-810	-0-	8083	2	2670	9	Y	2427	2428	0	7	1	54
													5	8			
11	11130	X	10340	-0-	-790	-0-	7879	2	2461	9	Y	2237	2209	0	21	1	60
													1	8			
12	11501	X	9711	-0-	-1790	-0-	7723	2	1988	9	Y	1807	1703	0	8	1	136
													20	8			

TOTAL GAS PROD: 119,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,731

STATE PATHFINDER WELL #: 1H RRCID -> 283679 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9866 - 14623

01	19516	X	19516	-0-	-0-	-0-	19026	2	490	9	Y	445	551	1			285
02	20720	X	15329	-0-	-5391	-0-	14627	2	702	9	Y	638	595	1	1	8	327
03	25017	X	17368	-0-	-7649	-0-	16425	2	66	4	Y	797	780	1			344
							877	9									
04	24210	X	19291	-0-	-4919	-0-	18484	2	2	4	Y	732	765	1	1	8	310
							805	9									
05	22294	X	22294	-0-	-0-	-0-	19866	2	1647	4	Y	710	616	1			404
							781	9									
06	26100	X	26100	-0-	-0-	-0-	25019	2	404	4	Y	615	573	1			446
							677	9									
07	25507	X	25507	-0-	-0-	-0-	24501	2	369	4	Y	579	744	1	2	8	279
							637	9									
08	24716	X	24716	-0-	-0-	-0-	24176	2	540	9	Y	491	586	1			184
09	23934	X	23934	-0-	-0-	-0-	23454	2	480	9	Y	436	351	1	1	8	268
10	26531	X	26531	-0-	-0-	-0-	26023	2	508	9	Y	462	460	1	2	8	268
11	26572	X	26572	-0-	-0-	-0-	26087	2	485	9	Y	441	399	1			310
*12	25374	X	25374	-0-	-0-	-0-	24831	2	543	9	Y	494	402	1			402

TOTAL GAS PROD: 272,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,840

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

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15872	X	-0-	-0-	-15872	-0-					Y	-0-					159
02	7224	X	-0-	-0-	-7224	-0-					Y	-0-					159
03	7998	X	1477	-0-	-6521	-0-	1084	2	4	4	Y	354	3	1	2	8	508
							389	9									
04	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	10542	2	1	4	Y	611	730	1	4	8	385
							672	9									
05	24105	X	24105	-0-	-0-	-0-	21089	2	1747	4	Y	1154	1210	1	2	8	327
							1269	9									
06	13041	X	13041	-0-	-0-	-0-	12016	2	193	4	Y	756	679	1	2	8	402
							832	9									
07	22254	X	22254	-0-	-0-	-0-	21201	2	318	4	Y	668	807	1	7	8	256
							735	9									
08	22155	X	22155	-0-	-0-	-0-	20466	2	1045	4	Y	585	685	1			156
							644	9									
09	21330	X	21330	-0-	-0-	-0-	19122	2	1713	4	Y	450	380	1	5	8	221
							495	9									
10	15872	X	15549	-0-	-323	-0-	14996	2	99	4	Y	413	417	1	5	8	212
							454	9									
11	15360	X	13357	-0-	-2003	-0-	12875	2	90	4	Y	356	346	1	1	8	221
							392	9									
12	15872	X	7973	-0-	-7899	-0-	7677	2	296	9	Y	269	196	1	1	8	293

TOTAL GAS PROD: 152,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,616

STATE PATHFINDER WELL #: 4H RRCID -> 283681 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11328 - 16120

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	4	1	6854	2	Y	748	754	0	13	1	24
							17	4	823	9			1	8			
02	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	6849	2	9	4	Y	680	606	0	73	1	22
							748	9					3	8			
03	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	8100	2	726	9	Y	660	631	0	21	1	28
													2	8			
04	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	8105	2	765	9	Y	695	691	0	9	1	22
													1	8			
05	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	2	1	8044	2	Y	710	658	0	6	1	66
							7	4	781	9			2	8			
06	8550	X	5990	-0-	-2560	-0-	7	1	5447	2	Y	487	503	0	2	1	46
							536	9					2	8			
07	9176	X	8135	-0-	-1041	-0-	7142	2	993	9	Y	903	860	0	3	1	85
													1	8			
08	8370	X	8303	-0-	-67	-0-	15	1	7473	2	Y	701	690	0	57	1	39
							44	4	771	9							
09	8100	X	7420	-0-	-680	-0-	8	1	6781	2	Y	574	567	0	2	1	42
							631	9					2	8			
10	8370	X	7014	-0-	-1356	-0-	5	1	6522	2	Y	443	452	0	11	1	21
							487	9					1	8			
11	8040	X	5017	-0-	-3023	-0-	5	1	4736	2	Y	251	245	0	5	1	22
							276	9									
12	8308	X	6389	-0-	-1919	-0-	4	1	5736	2	Y	590	501	0	7	1	99
							649	9					5	8			

TOTAL GAS PROD: 90,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,442

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 5H RRCID -> 283682 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10989 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14943	X	14943	-0-	-0-	-0-	8	1	14166	2	Y	667	654	0	27	1	21
							35	4	734	9			1	8			
02	13058	X	13058	-0-	-0-	-0-	12420	2	16	4	Y	565	491	0	74	1	18
							622	9					3	8			
03	16460	X	16460	-0-	-0-	-0-	15785	2	675	9	Y	614	564	0	41	1	25
													2	8			
04	16309	X	16309	-0-	-0-	-0-	15577	2	732	9	Y	665	650	0	18	1	21
													1	8			
05	15125	X	15125	-0-	-0-	-0-	3	1	14562	2	Y	497	460	0	10	1	46
							13	4	547	9			2	8			
06	15930	X	12812	-0-	-3118	-0-	17	1	12491	2	Y	276	289	0	5	1	26
							304	9					2	8			
07	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	11526	2	697	9	Y	634	595	0	5	1	59
													1	8			
08	13236	X	13236	-0-	-0-	-0-	26	1	12773	2	Y	328	338	0	31	1	18
							76	4	361	9							
09	10802	X	10802	-0-	-0-	-0-	13	1	10456	2	Y	303	293	0	3	1	22
							333	9					3	8			
10	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	3	1	4443	2	Y	210	215	0	6	1	10
							231	9					1	8			
11	403	X	403	-0-	-0-	-0-	37	2	366	9	Y	333	313	0			30
*12	494	X	494	-0-	-0-	-0-	51	2	443	9	Y	403	361	0	4	8	68

TOTAL GAS PROD: 130,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,495

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	30260	X	30260	-0-	-0-	-0-	14	1	26542	2	Y	3308	3360	0	50	1	104
							65	4	3639	9			16	8			
02	26726	X	26726	-0-	-0-	-0-	23994	2	31	4	Y	2455	2184	0	261	1	80
							2701	9					34	8			
03	29978	X	29978	-0-	-0-	-0-	26833	2	3145	9	Y	2859	2724	0	70	1	120
													25	8			
04	31069	X	31069	-0-	-0-	-0-	28816	2	2253	9	Y	2048	2058	0	33	1	65
													12	8			
05	57827	X	57827	-0-	-0-	-0-	13	1	56580	2	Y	1075	995	0	41	1	97
							51	4	1183	9			7	8			
06	50901	X	50901	-0-	-0-	-0-	68	1	49709	2	Y	1022	997	0	17	1	96
							1124	9					9	8			
07	52893	X	52893	-0-	-0-	-0-	51360	2	1533	9	Y	1394	1330	0	22	1	129
													9	8			
08	57784	X	55137	-0-	-2647	-0-	109	1	54332	2	Y	338	402	0	47	1	18
							324	4	372	9							
09	61777	X	61777	-0-	-0-	-0-	75	1	61392	2	Y	282	247	0	17	1	18
							310	9					18	8			
10	69018	X	69018	-0-	-0-	-0-	51	1	68614	2	Y	321	263	0	56	1	13
							353	9					7	8			
11	63111	X	63111	-0-	-0-	-0-	73	1	62721	2	Y	288	219	0	60	1	20
							317	9					2	8			
*12	67994	X	67994	-0-	-0-	-0-	52	1	67518	2	Y	385	257	0	74	1	49
							424	9					25	8			

TOTAL GAS PROD: 596,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,775

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 7H RRCID -> 283684 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11004 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24645	X	23298	-0-	-1347	-0-	11	1	21070	2	Y	1968	1955	0	40	1	62
							52	4	2165	9			3	8			
02	19796	X	17137	-0-	-2659	-0-	15858	2	21	4	Y	1144	1030	0	133	1	37
							1258	9					6	8			
03	21917	X	18902	-0-	-3015	-0-	17408	2	1494	9	Y	1358	1288	0	46	1	57
													4	8			
04	21210	X	17274	-0-	-3936	-0-	16003	2	1271	9	Y	1155	1154	0	18	1	37
													3	8			
05	21917	X	17916	-0-	-4001	-0-	4	1	16694	2	Y	1094	1014	0	12	1	102
							15	4	1203	9			3	8			
06	21210	X	17222	-0-	-3988	-0-	22	1	16037	2	Y	1057	1048	0	6	1	101
							1163	9					4	8			
07	18972	X	18242	-0-	-730	-0-	16970	2	1272	9	Y	1156	1138	0	7	1	108
													4	8			
08	18910	X	15495	-0-	-3415	-0-	28	1	14198	2	Y	1077	1039	0	86	1	60
							84	4	1185	9							
09	17310	X	16297	-0-	-1013	-0-	19	1	15477	2	Y	728	722	0	5	1	53
							801	9					8	8			
10	18228	X	17530	-0-	-698	-0-	12	1	16194	2	Y	1204	1172	0	25	1	58
							1324	9					2	8			
11	17640	X	16420	-0-	-1220	-0-	18	1	15382	2	Y	927	888	0	14	1	82
							1020	9					1	8			
12	18228	X	16153	-0-	-2075	-0-	12	1	15006	2	Y	1032	919	0	16	1	172
							1135	9					7	8			

TOTAL GAS PROD: 211,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,900

STATE PATHFINDER WELL #: 12H RRCID -> 283685 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10990 - 15818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16129	X	16129	-0-	-0-	-0-	8	1	15050	2	Y	940	939	0	28	1	29
							37	4	1034	9			2	8			
02	16100	X	13280	-0-	-2820	-0-	12904	2	17	4	Y	326	287	0	55	1	10
							359	9					3	8			
03	17825	X	11903	-0-	-5922	-0-	11314	2	589	9	Y	535	491	0	30	1	22
													2	8			
04	17250	X	11510	-0-	-5740	-0-	11072	2	438	9	Y	398	394	0	13	1	12
													1	8			
05	17391	X	14395	-0-	-2996	-0-	3	1	13277	2	Y	1003	910	0	10	1	93
							12	4	1103	9			2	8			
06	15600	X	13429	-0-	-2171	-0-	17	1	12790	2	Y	565	597	0	5	1	53
							622	9					3	8			
07	14739	X	14739	-0-	-0-	-0-	13265	2	1474	9	Y	1340	1258	0	5	1	126
													4	8			
08	15763	X	15763	-0-	-0-	-0-	28	1	14208	2	Y	1312	1262	0	103	1	73
							84	4	1443	9							
09	15645	X	15645	-0-	-0-	-0-	18	1	14869	2	Y	689	704	0	4	1	50
							758	9					4	8			
10	16106	X	16106	-0-	-0-	-0-	12	1	15887	2	Y	188	211	0	17	1	8
							207	9					2	8			
11	15477	X	15477	-0-	-0-	-0-	18	1	15346	2	Y	103	88	0	15	1	8
							113	9									
*12	14544	X	14544	-0-	-0-	-0-	11	1	14296	2	Y	215	170	0	15	1	33
							237	9					5	8			

TOTAL GAS PROD: 172,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,614

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 13H RRCID -> 283688 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10966 - 15794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13268	X	8994	-0-	-4274	-0-	5	1	8378	2	Y	536	534	0	16	1	17
							21	4	590	9			3	8			
02	11984	X	8911	-0-	-3073	-0-	8372	2	11	4	Y	480	419	0	58	1	15
							528	9					5	8			
03	13764	X	3671	-0-	-10093	-0-	3081	2	590	9	Y	536	517	0	8	1	23
													3	8			
04	13320	X	1071	-0-	-12249	-0-	500	2	571	9	Y	519	522	0	1	1	17
													2	8			
05	9858	X	705	-0-	-9153	-0-	41	2	664	9	Y	604	561	0	3	8	57
06	9540	X	2856	-0-	-6684	-0-	3	1	2240	2	Y	557	556	0	1	1	53
							613	9					4	8			
07	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	8616	2	587	9	Y	534	529	0	4	1	50
													4	8			
08	10575	X	10575	-0-	-0-	-0-	20	1	9802	2	Y	632	596	0	51	1	35
							58	4	695	9							
09	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	11	1	9084	2	Y	546	532	0	3	1	40
							601	9					6	8			
10	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	7	1	9119	2	Y	580	573	0	17	1	28
							638	9					2	8			
11	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	11	1	9198	2	Y	504	475	0	12	1	44
							554	9					1	8			
*12	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	7	1	9186	2	Y	635	555	0	11	1	105
							699	9					8	8			

TOTAL GAS PROD: 85,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,663

STATE MERCURY WELL #: 4H RRCID -> 283689 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9204 - 14030

01	28861	X	7931	-0-	-20930	-0-	7553	2	378	9	Y	344	205	1			349
02	26068	X	15164	-0-	-10904	-0-	14482	2	682	9	Y	620	591	1	1	8	377
03	38812	X	9907	-0-	-28905	-0-	9150	2	757	9	Y	688	783	1			282
04	37560	X	6366	-0-	-31194	-0-	5810	2	556	9	Y	505	385	1			402
05	25792	X	3158	-0-	-22634	-0-	2722	2	436	9	Y	396	379	1			419
06	16260	X	6791	-0-	-9469	-0-	6218	2	573	9	Y	521	563	1			377
07	16802	X	7888	-0-	-8914	-0-	7290	2	598	9	Y	544	552	1			369
08	9920	X	7670	-0-	-2250	-0-	7105	2	565	9	Y	514	564	1			319
09	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	7520	2	586	9	Y	533	566	1	1	8	285
10	7874	X	3774	-0-	-4100	-0-	3501	2	273	9	Y	248	242	1			291
11	7620	X	1915	-0-	-5705	-0-	1682	2	233	9	Y	212	363	1			140
12	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	244	1	8			383

TOTAL GAS PROD: 78,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,369

STATE MERCURY WELL #: 3H RRCID -> 283690 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9161 - 13990

01	23591	X	-0-	-0-	-23591	-0-					Y	-0-					134
02	2576	X	-0-	-0-	-2576	-0-					Y	-0-					134
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134

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	44622	X	44622	-0-	-0-	-0-	43274	2	1348	9	Y	1225	1312	1			254
02	38612	X	34807	-0-	-3805	-0-	33380	2	1427	9	Y	1297	1251	1	1	8	299
03	44308	X	44308	-0-	-0-	-0-	42513	2	1795	9	Y	1632	1620	1	1	8	310
04	42362	X	42362	-0-	-0-	-0-	40837	2	1525	9	Y	1386	1359	1	2	8	335
05	46137	X	46137	-0-	-0-	-0-	44697	2	1440	9	Y	1309	1195	1			449
06	43085	X	43085	-0-	-0-	-0-	41752	2	1333	9	Y	1212	1382	1			279
07	44836	X	44836	-0-	-0-	-0-	43402	2	1434	9	Y	1304	1321	1	2	8	260
08	43050	X	43050	-0-	-0-	-0-	41832	2	1218	9	Y	1107	1118	1			249
09	41370	X	38081	-0-	-3289	-0-	36752	2	1329	9	Y	1208	1101	1	1	8	355
10	42749	X	41468	-0-	-1281	-0-	40141	2	1327	9	Y	1206	1392	1	1	8	168
11	41370	X	34713	-0-	-6657	-0-	33526	2	1187	9	Y	1079	950	1			297
12	42749	X	9912	-0-	-32837	-0-	9521	2	391	9	Y	355	387	1			265

TOTAL GAS PROD: 467,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,320

STATE MAGELLAN WELL #: 8H RRCID -> 283697 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10872 - 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	16208	X	16208	-0-	-0-	-0-	12102	2	543	4	Y	3239	3203	0	24	1	34
							3563	9					6	8			
02	14676	X	14676	-0-	-0-	-0-	11681	2	2995	9	Y	2723	2701	0	25	1	22
													9	8			
03	17258	X	17258	-0-	-0-	-0-	14261	2	13	4	Y	2713	2592	0	113	1	24
							2984	9					6	8			
04	16384	X	16384	-0-	-0-	-0-	13768	2	2616	9	Y	2378	2342	0	27	1	30
													3	8			
05	16448	X	16448	-0-	-0-	-0-	13977	2	2471	9	Y	2246	2231	0	16	1	24
													5	8			
06	16183	X	16183	-0-	-0-	-0-	13878	2	2305	9	Y	2095	1988	0	77	1	48
													6	8			
07	15996	X	15996	-0-	-0-	-0-	13870	2	11	4	Y	1923	1918	0	12	1	35
							2115	9					6	8			
08	16737	X	16737	-0-	-0-	-0-	14528	2	2209	9	Y	2008	1987	0	12	1	44
09	17176	X	17176	-0-	-0-	-0-	15051	2	2125	9	Y	1932	1890	0	25	1	48
													13	8			
10	19516	X	19516	-0-	-0-	-0-	17335	2	17	4	Y	1967	1961	0	15	1	34
							2164	9					5	8			
11	17868	X	17868	-0-	-0-	-0-	16023	2	16	4	Y	1663	1634	0	16	1	46
							1829	9					1	8			
*12	16738	X	16738	-0-	-0-	-0-	14798	2	1940	9	Y	1764	1709	0	15	1	73
													13	8			

TOTAL GAS PROD: 201,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,651

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. (I) GAS 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	13826	X	13354	-0-	-472	-0-	10750	2	499	4	Y	1914	1880	0	21	1	20
							2105	9					5	8			
02	11556	X	11556	-0-	-0-	-0-	9843	2	1713	9	Y	1557	1537	0	21	1	12
													7	8			
03	12341	X	12341	-0-	-0-	-0-	10723	2	9	4	Y	1463	1388	0	69	1	13
							1609	9					5	8			
04	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	10618	2	1496	9	Y	1360	1334	0	19	1	17
													3	8			
05	12368	X	12368	-0-	-0-	-0-	10927	2	1441	9	Y	1310	1298	0	11	1	14
													4	8			
06	12019	X	12019	-0-	-0-	-0-	10704	2	1315	9	Y	1195	1140	0	41	1	28
07	11904	X	10223	-0-	-1681	-0-	9205	2	9	4	Y	917	914	0	7	1	17
							1009	9					7	8			
08	11501	X	7958	-0-	-3543	-0-	7088	2	870	9	Y	791	785	0	5	1	18
09	11130	X	6536	-0-	-4594	-0-	5756	2	780	9	Y	709	693	0	9	1	17
													8	8			
10	11501	X	7303	-0-	-4198	-0-	6410	2	7	4	Y	805	800	0	5	1	14
							886	9					3	8			
11	11130	X	7604	-0-	-3526	-0-	6634	2	10	4	Y	873	856	0	6	1	24
							960	9					1	8			
12	10230	X	9335	-0-	-895	-0-	8018	2	1317	9	Y	1197	1154	0	4	1	50
													13	8			

TOTAL GAS PROD: 122,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,091

STATE MAGELLAN WELL #: 7H RRCID -> 283700 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10963 - 15763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12307	X	10093	-0-	-2214	-0-	7745	2	452	4	Y	1724	1705	0	15	1	18
							1896	9					7	8			
02	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	7766	2	1816	9	Y	1651	1620	0	17	1	13
													19	8			
03	10478	X	8492	-0-	-1986	-0-	6725	2	10	4	Y	1597	1524	0	62	1	14
							1757	9					10	8			
04	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	9307	2	1471	9	Y	1337	1311	0	17	1	17
													6	8			
05	12229	X	12229	-0-	-0-	-0-	10742	2	1487	9	Y	1352	1338	0	11	1	15
													5	8			
06	12416	X	12416	-0-	-0-	-0-	11002	2	1414	9	Y	1285	1212	0	50	1	29
													9	8			
07	13643	X	13643	-0-	-0-	-0-	12224	2	11	4	Y	1280	1269	0	9	1	23
							1408	9					8	8			
08	13341	X	13341	-0-	-0-	-0-	11919	2	1422	9	Y	1293	1279	0	8	1	29
09	14056	X	14056	-0-	-0-	-0-	12645	2	1411	9	Y	1283	1251	0	17	1	31
													13	8			
10	13727	X	13727	-0-	-0-	-0-	12314	2	16	4	Y	1270	1254	0	12	1	21
							1397	9					14	8			
11	12343	X	12343	-0-	-0-	-0-	11180	2	15	4	Y	1044	1019	0	12	1	28
							1148	9					6	8			
*12	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	10557	2	1131	9	Y	1028	954	0	12	1	41
													49	8			

TOTAL GAS PROD: 142,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,144

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. 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	1959	X	1959	-0-		-0-	-0-	1702	2	257	9	Y	234	222	0	3	1	8
														8	8			
02	1736	X	200	-0-		-1536	-0-	68	2	132	9	Y	120	110	0	14	8	4
03	10509	X	211	-0-		-10298	-0-	109	2	102	9	Y	93	85	0	9	8	3
04	10170	X	2023	-0-		-8147	-0-	1601	2	422	9	Y	384	362	0	2	1	13
														10	8			
05	1953	X	1918	-0-		-35	-0-	1488	2	430	9	Y	391	378	0	1	1	13
														12	8			
06	2131	X	2131	-0-		-0-	-0-	1415	2	716	9	Y	651	619	0	1	1	24
														20	8			
07	2077	X	383	-0-		-1694	-0-	163	2	220	9	Y	200	196	0	18	8	10
08	2077	X	7	-0-		-2070	-0-	4	2	3	9	Y	3	13	0			-0-
09	2100	X	1286	-0-		-814	-0-	1271	2	15	9	Y	14	14	8			-0-
10	2201	X	-0-	-0-		-2201	-0-					Y	8	8	8			-0-
11	2130	X	2	-0-		-2128	-0-	1	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	1178	X	27	-0-		-1151	-0-	6	2	21	9	Y	19	19	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,118

EXCELSIOR 12 WELL #: 4H RRCID -> 283827 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9446 - 14312

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	11749	X	9524	-0-		-2225	-0-	7707	2	1817	9	Y	1652	1621	0	15	1	57
														7	8			
02	10612	X	8277	-0-		-2335	-0-	6627	2	1650	9	Y	1500	1478	0	14	1	55
														10	8			
03	12958	X	4102	-0-		-8856	-0-	2682	2	1420	9	Y	1291	1289	0	7	1	42
														8	8			
04	12540	X	6270	-0-		-6270	-0-	4927	2	1343	9	Y	1221	1208	0	6	1	43
														6	8			
05	10483	X	10483	-0-		-0-	-0-	9080	2	1403	9	Y	1275	1264	0	6	1	44
														4	8			
06	9612	X	9612	-0-		-0-	-0-	8382	2	1230	9	Y	1118	1108	0	3	1	43
														8	8			
07	9325	X	9325	-0-		-0-	-0-	8019	2	1306	9	Y	1187	1147	0	3	1	66
														14	8			
08	9796	X	5575	-0-		-4221	-0-	4698	2	877	9	Y	797	825	0	9	1	29
09	9480	X	2332	-0-		-7148	-0-	1912	2	420	9	Y	382	369	0	12	8	30
10	9796	X	4094	-0-		-5702	-0-	3348	2	746	9	Y	678	646	0	3	1	54
														5	8			
11	9480	X	3358	-0-		-6122	-0-	2685	2	673	9	Y	612	595	0	11	1	59
														1	8			
12	8742	X	1378	-0-		-7364	-0-	685	2	693	9	Y	630	585	0	1	1	90
														13	8			

TOTAL GAS PROD: 74,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,343

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EXCELSIOR 12 WELL #: 5H RRCID -> 283828 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 9442 - 14307

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	19592	X	13269	-0-		-6323		-0-		11389	2	1880	9	Y	1709	1673	0	21	1	59
																6	8			
02	17696	X	13423	-0-		-4273		-0-		11852	2	1571	9	Y	1428	1401	0	25	1	52
																9	8			
03	20987	X	6469	-0-		-14518		-0-		5303	2	1166	9	Y	1060	1057	0	14	1	34
																7	8			
04	20310	X	13817	-0-		-6493		-0-		12225	2	1592	9	Y	1447	1410	0	14	1	51
																6	8			
05	16711	X	16711	-0-		-0-		-0-		15234	2	1477	9	Y	1343	1331	0	11	1	46
																6	8			
06	16900	X	16900	-0-		-0-		-0-		15568	2	1332	9	Y	1211	1197	0	5	1	46
																9	8			
07	14849	X	13347	-0-		-1502		-0-		12273	2	1074	9	Y	976	947	0	7	1	54
																14	8			
08	22742	X	22742	-0-		-0-		-0-		21741	2	1001	9	Y	910	917	0	14	1	33
09	16800	X	10971	-0-		-5829		-0-		9973	2	998	9	Y	907	842	0	4	1	71
																23	8			
10	17360	X	10148	-0-		-7212		-0-		9324	2	824	9	Y	749	743	0	8	1	58
																11	8			
11	16800	X	10861	-0-		-5939		-0-		10035	2	826	9	Y	751	714	0	21	1	72
																2	8			
12	17360	X	10456	-0-		-6904		-0-		9296	2	15	4	Y	1041	922	0	12	1	146
										1145	9					33	8			

TOTAL GAS PROD: 159,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,532

EXCELSIOR 12 WELL #: 6H RRCID -> 283873 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9455 - 14255

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	13642	X	13642	-0-		-0-		-0-		12195	2	1447	9	Y	1315	1252	0	23	1	45
																7	8			
02	12761	X	12761	-0-		-0-		-0-		11637	2	1124	9	Y	1022	995	0	25	1	37
																10	8			
03	19685	X	9126	-0-		-10559		-0-		8382	2	744	9	Y	676	663	0	22	1	21
																7	8			
04	19050	X	16240	-0-		-2810		-0-		14993	2	1247	9	Y	1134	1093	0	17	1	40
																5	8			
05	17426	X	17426	-0-		-0-		-0-		16306	2	1120	9	Y	1018	1005	0	12	1	35
																6	8			
06	13650	X	13341	-0-		-309		-0-		12560	2	781	9	Y	710	702	0	4	1	27
																12	8			
07	16771	X	6640	-0-		-10131		-0-		6221	2	419	9	Y	381	368	0	2	1	20
																18	8			
08	17391	X	4259	-0-		-13132		-0-		3805	2	454	9	Y	413	412	0	5	1	15
																1	8			
09	16830	X	2086	-0-		-14744		-0-		961	2	1125	9	Y	1023	934	0	24	8	80
10	17391	X	1749	-0-		-15642		-0-		580	2	1169	9	Y	1063	1048	0	1	1	84
																10	8			
11	13350	X	5996	-0-		-7354		-0-		5116	2	880	9	Y	800	789	0	15	1	77
																3	8			
12	6138	X	5140	-0-		-998		-0-		4521	2	7	4	Y	556	512	0	5	1	75
										612	9					41	8			

TOTAL GAS PROD: 108,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,111

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE VIKING E WELL #: 1H RRCID -> 283898 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9213 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39680	X	23311	-0-	-16369	-0-	21691	2	522	4	Y	998	847	0	42	1	127
							1098	9					4	8			
02	37044	X	17823	-0-	-19221	-0-	16400	2	415	4	Y	916	950	0	36	1	44
							1008	9					13	8			
03	41106	X	33716	-0-	-7390	-0-	31724	2	454	4	Y	1398	1267	0	84	1	82
							1538	9					9	8			
04	42791	X	42791	-0-	-0-	-0-	41100	2	1691	9	Y	1537	1461	0	47	1	107
													4	8			
05	51152	X	51152	-0-	-0-	-0-	49274	2	4	4	Y	1704	754	0	941	1	112
							1874	9					4	8			
06	47029	X	47029	-0-	-0-	-0-	45987	2	40	4	Y	911	906	0	26	1	84
							1002	9					7	8			
07	47901	X	47901	-0-	-0-	-0-	46902	2	999	9	Y	908	785	0	99	1	101
													7	8			
08	51119	X	48153	-0-	-2966	-0-	47236	2	917	9	Y	834	856	0	13	1	66
09	49470	X	44171	-0-	-5299	-0-	43264	2	5	4	Y	820	795	0	11	1	75
							902	9					5	8			
10	51119	X	44405	-0-	-6714	-0-	43490	2	59	4	Y	778	740	0	60	1	51
							856	9					2	8			
11	47040	X	45519	-0-	-1521	-0-	44640	2	879	9	Y	799	744	0	39	1	67
*12	52004	X	52004	-0-	-0-	-0-	50918	2	1086	9	Y	987	846	0	50	1	152
													6	8			

TOTAL GAS PROD: 497,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,590

STATE GALILEO WELL #: 1H RRCID -> 283906 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9333 - 14148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20253	X	20253	-0-	-0-	-0-	16852	2	43	4	Y	3053	2979	0	32	1	109
							3358	9					2	8			
02	18032	X	16514	-0-	-1518	-0-	14059	2	37	4	Y	2198	2169	0	30	1	105
							2418	9					3	8			
03	19406	X	17267	-0-	-2139	-0-	14621	2	83	4	Y	2330	2317	0	39	1	76
							2563	9					3	8			
04	20225	X	20225	-0-	-0-	-0-	17647	2	2578	9	Y	2344	2287	0	20	1	109
													4	8			
05	23115	X	23115	-0-	-0-	-0-	20797	2	24	4	Y	2085	1642	0	379	1	169
							2294	9					4	8			
06	20168	X	20168	-0-	-0-	-0-	17721	2	371	4	Y	1887	1917	0	15	1	124
							2076	9									
07	20894	X	17253	-0-	-3641	-0-	15494	2	1	4	Y	1598	847	0	796	1	74
							1758	9					5	8			
08	23095	X	15993	-0-	-7102	-0-	14195	2	3	4	Y	1632	1459	0	172	1	75
							1795	9									
09	22350	X	17160	-0-	-5190	-0-	15372	2	26	4	Y	1602	1472	0	104	1	93
							1762	9					8	8			
10	23095	X	17396	-0-	-5699	-0-	15793	2	1603	9	Y	1457	1401	0	72	1	74
													3	8			
11	20160	X	12510	-0-	-7650	-0-	10840	2	181	4	Y	1354	1309	0	10	1	109
							1489	9									
12	17732	X	12881	-0-	-4851	-0-	11271	2	1610	9	Y	1464	1381	0	12	1	174
													6	8			

TOTAL GAS PROD: 210,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,004

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. GAS LIFT (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	19468	X	15470	-0-	-3998		-0-		14143	2	36	4	Y	1174	1134	0	27	1	42
									1291	9					3	8			
02	17584	X	13206	-0-	-4378		-0-		12120	2	32	4	Y	958	925	0	26	1	45
									1054	9					4	8			
03	20057	X	13842	-0-	-6215		-0-		12745	2	73	4	Y	931	909	0	34	1	30
									1024	9					3	8			
04	19410	X	15186	-0-	-4224		-0-		14178	2	1008	9	Y	916	886	0	16	1	42
															2	8			
05	30631	X	30631	-0-	-0-		-0-		29584	2	34	4	Y	921	709	0	178	1	73
									1013	9					3	8			
06	14970	X	11477	-0-	-3493		-0-		10637	2	223	4	Y	561	586	0	8	1	37
									617	9					3	8			
07	20295	X	20295	-0-	-0-		-0-		19455	2	1	4	Y	763	389	0	370	1	35
									839	9					6	8			
08	30597	X	20329	-0-	-10268		-0-		19466	2	3	4	Y	782	695	0	86	1	36
									860	9									
09	29610	X	22746	-0-	-6864		-0-		21848	2	37	4	Y	783	713	0	55	1	45
									861	9					6	8			
10	30597	X	24000	-0-	-6597		-0-		23362	2	638	9	Y	580	553	0	40	1	29
															3	8			
11	20759	X	20759	-0-	-0-		-0-		20284	2	344	4	Y	119	123	0	16	1	8
									131	9					1	8			
12	23498	X	20413	-0-	-3085		-0-		20382	2	31	9	Y	28	11	0	18	1	-0-
															7	8			

TOTAL GAS PROD: 228,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,516

STATE GALILEO WELL #: 3H RRCID -> 283908 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 10671 PERF.11048 - 15866

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	9238	X	8556	-0-	-682		-0-		7331	2	19	4	Y	1096	1067	0	14	1	39
									1206	9					5	8			
02	8344	X	7978	-0-	-366		-0-		6697	2	18	4	Y	1148	1111	0	14	1	55
									1263	9					7	8			
03	9770	X	9770	-0-	-0-		-0-		7835	2	44	4	Y	1719	1691	0	21	1	56
									1891	9					6	8			
04	8850	X	8058	-0-	-792		-0-		6569	2	1489	9	Y	1354	1335	0	8	1	63
															4	8			
05	9145	X	6380	-0-	-2765		-0-		5301	2	6	4	Y	975	779	0	176	1	79
									1073	9					4	8			
06	9450	X	6446	-0-	-3004		-0-		5169	2	108	4	Y	1063	1064	0	8	1	70
									1169	9									
07	9765	X	3371	-0-	-6394		-0-		2892	2	479	9	Y	435	247	0	232	1	20
															6	8			
08	9765	X	5497	-0-	-4268		-0-		4538	2	1	4	Y	871	762	0	89	1	40
									958	9									
09	8070	X	3946	-0-	-4124		-0-		3355	2	6	4	Y	532	499	0	35	1	31
									585	9					7	8			
10	6665	X	1335	-0-	-5330		-0-		1189	2	146	9	Y	133	148	0	7	1	7
															2	8			
11	6450	X	394	-0-	-6056		-0-		338	2	6	4	Y	45	48	0			4
									50	9									
12	5487	X	2072	-0-	-3415		-0-		1793	2	279	9	Y	254	224	0	2	1	30
															2	8			

TOTAL GAS PROD: 63,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,625

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	9300	X	117	-0-	-9183	-0-	3	2	114	9	Y	104	158	0	3	8	4
02	6804	X	635	-0-	-6169	-0-	39	2	596	9	Y	542	516	0	6	8	24
03	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	1	25	0			-0-
04	4560	X	636	-0-	-3924	-0-	94	2	542	9	Y	493	470	0	3	8	20
05	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	31	1	2214	2	Y	2649	2521	0	2	1	138
							402	4	2914	9			8	8			
06	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	66	1	4833	2	Y	2028	2065	0	2	1	90
							269	4	2231	9			9	8			
07	11609	X	11609	-0-	-0-	-0-	59	1	8706	2	Y	2386	2296	0	43	1	126
							219	4	2625	9			11	8			
08	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	51	1	5189	2	Y	1984	2004	0	2	1	104
							140	4	2182	9							
09	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	49	1	5636	2	Y	1501	1458	0	2	1	137
							590	4	1651	9			8	8			
10	8618	X	7510	-0-	-1108	-0-	44	1	5701	2	Y	1589	1627	0	5	1	87
							17	4	1748	9			7	8			
11	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	132	1	9089	2	Y	2116	2036	0	9	1	156
							17	4	2328	9			2	8			
*12	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	236	1	8020	2	Y	2242	1552	0	9	1	815
							2466	9					22	8			

TOTAL GAS PROD: 71,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,635

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-	Y	-0-					235
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-	Y	-0-					235
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-	Y	-0-					235
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-	Y	-0-					235
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					235
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					235
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					235
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					235
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	235	1			-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
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GEMINI WELL #: 1H RRCID -> 285194 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9336 - 14055

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	10374	X	10374	-0-	-0-	-0-	9979	2	395	9	Y	359	352	1	1	8	319
02	15568	X	14555	-0-	-1013	-0-	14005	2	550	9	Y	500	390	1	2	8	427
03	16554	X	15433	-0-	-1121	-0-	14918	2	515	9	Y	468	589	1	2	8	304
04	16397	X	16397	-0-	-0-	-0-	15907	2	490	9	Y	445	309	1	2	8	438
05	16120	X	13047	-0-	-3073	-0-	12591	2	30	4	Y	387	541	1	2	8	282
							426	9									
06	17553	X	17553	-0-	-0-	-0-	17069	2	484	9	Y	440	180	1	3	8	539
07	16957	X	5831	-0-	-11126	-0-	5459	2	372	9	Y	338	548	1	2	8	327
08	16957	X	-0-	-0-	-16957	-0-					Y	83					410
09	17550	X	1162	-0-	-16388	-0-	1085	2	77	9	Y	70	186	1	1	8	293
10	18135	X	2704	-0-	-15431	-0-	2263	2	441	9	Y	401	354	1	2	8	338
11	17550	X	-0-	-0-	-17550	-0-					Y	285	182	1			441
12	5828	X	5269	-0-	-559	-0-	4811	2	458	9	Y	416	368	1	9	8	480

TOTAL GAS PROD: 102,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,192

GEMINI WELL #: 2H RRCID -> 285195 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9341 - 14206

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	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	10133	2	825	9	Y	750	743	1	2	8	251
02	12628	X	10507	-0-	-2121	-0-	9833	2	674	9	Y	613	568	1	3	8	293
03	15624	X	11201	-0-	-4423	-0-	10468	2	733	9	Y	666	747	1	2	8	210
04	15120	X	13203	-0-	-1917	-0-	12413	2	790	9	Y	718	622	1	2	8	304
05	11625	X	11276	-0-	-349	-0-	10532	2	22	4	Y	656	719	1	1	8	240
							722	9									
06	14391	X	14391	-0-	-0-	-0-	13508	2	883	9	Y	803	719	1	3	8	321
07	21181	X	21181	-0-	-0-	-0-	20269	2	912	9	Y	829	910	1	3	8	237
08	19995	X	19995	-0-	-0-	-0-	19136	2	859	9	Y	781	736	1			282
09	14370	X	12120	-0-	-2250	-0-	11478	2	642	9	Y	584	548	1	2	8	316
10	18786	X	-0-	-0-	-18786	-0-					Y	293	362	1	1	8	246
11	18180	X	8570	-0-	-9610	-0-	7853	2	717	9	Y	652	559	1	1	8	338
12	18786	X	16976	-0-	-1810	-0-	16230	2	746	9	Y	678	744	1	7	8	265

TOTAL GAS PROD: 150,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,023

GEMINI WELL #: 3H RRCID -> 285196 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9349 - 14040

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	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	8837	2	1527	9	Y	1388	1502	1	1	8	254
02	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	7446	2	1225	9	Y	1114	1101	1	2	8	265
03	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	5678	2	1104	9	Y	1004	913	1	1	8	355
04	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	5661	2	740	9	Y	673	730	1	2	8	296
05	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	3897	2	20	4	Y	1208	1249	1	1	8	254
							1329	9									
06	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	2008	2	1038	9	Y	944	719	1	2	8	477
07	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	5784	2	1014	9	Y	922	1099	1	1	8	299
08	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	8192	2	1081	9	Y	983	919	1			363
09	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2397	2	609	9	Y	554	547	1	1	8	369
10	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	2481	2	746	9	Y	678	730	1	1	8	316
11	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	8127	2	1603	9	Y	1457	1289	1	1	8	483
*12	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	10119	2	1214	9	Y	1104	1294	1	5	8	288

TOTAL GAS PROD: 83,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,029

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GEMINI WELL #: 7H RRCID -> 285197 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 9329 - 14221

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	19696	X	19696	-0-	-0-	-0-		19261	2	267	4	Y	153	117	0	37	1	1
								168	9									
02	17976	X	15607	-0-	-2369	-0-		15119	2	67	4	Y	383	345	0	33	1	5
								421	9					1	8			
03	23901	X	20272	-0-	-3629	-0-		19775	2	23	4	Y	431	372	0	52	1	7
								474	9					5	8			
04	23130	X	20439	-0-	-2691	-0-		20046	2	393	9	Y	357	331	0	23	1	7
														3	8			
05	23901	X	17232	-0-	-6669	-0-		16842	2	58	4	Y	302	299	0			10
								332	9									
06	23311	X	23311	-0-	-0-	-0-		22990	2	321	9	Y	292	291	0			11
07	23838	X	23838	-0-	-0-	-0-		23526	2	312	9	Y	284	276	0	8	1	10
														1	8			
08	21181	X	21181	-0-	-0-	-0-		20864	2	317	9	Y	288	288	1			10
09	23310	X	15680	-0-	-7630	-0-		15421	2	259	9	Y	235	236	1			9
10	24087	X	12089	-0-	-11998	-0-		11847	2	242	9	Y	220	224	1	1	8	4
11	23310	X	16950	-0-	-6360	-0-		16586	2	26	4	Y	307	303	1			8
								338	9									
12	23839	X	17288	-0-	-6551	-0-		16950	2	338	9	Y	307	270	0	17	1	20
														8	8			

TOTAL GAS PROD: 223,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,559

STATE PATHFINDER WELL #: 8H RRCID -> 285198 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 10895 - 15698

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	29147	X	29147	-0-	-0-	-0-		14	1	25723	2	Y	3043	3068	0	49	1	96
								63	4	3347	9			5	8			
02	25754	X	25754	-0-	-0-	-0-		22113	2	29	4	Y	3284	2934	0	329	1	108
								3612	9					9	8			
03	28396	X	22601	-0-	-5795	-0-		20313	2	2288	9	Y	2080	2038	0	53	1	87
														10	8			
04	27480	X	22651	-0-	-4829	-0-		20098	2	2553	9	Y	2321	2303	0	23	1	74
														8	8			
05	28396	X	23140	-0-	-5256	-0-		5	1	20246	2	Y	2610	2410	0	14	1	243
								18	4	2871	9			17	8			
06	27480	X	22011	-0-	-5469	-0-		27	1	19574	2	Y	2191	2192	0	8	1	207
								2410	9					27	8			
07	28396	X	20985	-0-	-7411	-0-		19010	2	1975	9	Y	1795	1802	0	8	1	167
														25	8			
08	23086	X	23086	-0-	-0-	-0-		41	1	20456	2	Y	2244	2113	0	172	1	125
								121	4	2468	9			1	8			
09	22320	X	20966	-0-	-1354	-0-		23	1	18643	2	Y	2091	2034	0	6	1	152
								2300	9					24	8			
10	23337	X	23337	-0-	-0-	-0-		14	1	18752	2	Y	4155	4039	0	58	1	203
								4571	9					7	8			
11	23803	X	23803	-0-	-0-	-0-		20	1	17900	2	Y	5348	5053	0	19	1	478
								5883	9					1	8			
12	23064	X	21566	-0-	-1498	-0-		13	1	17827	2	Y	3387	3241	0	20	1	569
								3726	9					35	8			

TOTAL GAS PROD: 279,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,549

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17516	X	17516	-0-	-0-	-0-	8	1	15159	2	Y	2102	2102	0	29	1	66
							37	4	2312	9			13	8			
02	22482	X	22482	-0-	-0-	-0-	18857	2	24	4	Y	3274	2895	0	319	1	108
							3601	9					18	8			
03	20936	X	20936	-0-	-0-	-0-	18447	2	2489	9	Y	2263	2213	0	48	1	95
													15	8			
04	20963	X	20963	-0-	-0-	-0-	18751	2	2212	9	Y	2011	2006	0	22	1	64
													14	8			
05	20362	X	20362	-0-	-0-	-0-	4	1	17801	2	Y	2310	2126	0	13	1	214
							16	4	2541	9			21	8			
06	23133	X	23133	-0-	-0-	-0-	28	1	20711	2	Y	2176	2145	0	7	1	205
							2394	9					33	8			
07	22940	X	22940	-0-	-0-	-0-	20899	2	2041	9	Y	1855	1849	0	10	1	172
													29	8			
08	23771	X	23771	-0-	-0-	-0-	43	1	21447	2	Y	1958	1866	0	154	1	109
							127	4	2154	9			1	8			
09	23931	X	23931	-0-	-0-	-0-	27	1	21878	2	Y	1842	1779	0	7	1	133
							2026	9					32	8			
10	26589	X	26589	-0-	-0-	-0-	18	1	24378	2	Y	1994	1972	0	43	1	96
							2193	9					16	8			
11	24515	X	24515	-0-	-0-	-0-	26	1	22861	2	Y	1480	1416	0	23	1	130
							1628	9					7	8			
*12	24191	X	24191	-0-	-0-	-0-	17	1	22726	2	Y	1316	1140	0	24	1	208
							1448	9					74	8			

TOTAL GAS PROD: 271,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,581

STATE PATHFINDER WELL #: 14H RRCID -> 285200 COMPL. DATE 05/07/2017 TOTAL DEPTH 9842 PERF.10072 - 14949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35870	X	35870	-0-	-0-	-0-	17	1	32234	2	Y	3218	3224	0	61	1	101
							79	4	3540	9			16	8			
02	37856	X	32494	-0-	-5362	-0-	29554	2	38	4	Y	2638	2348	0	289	1	86
							2902	9					16	8			
03	41292	X	33957	-0-	-7335	-0-	30908	2	1	4	Y	2771	2649	0	81	1	116
							3048	9					11	8			
04	38190	X	30253	-0-	-7937	-0-	27830	2	2423	9	Y	2203	2213	0	32	1	70
													4	8			
05	35960	X	30702	-0-	-5258	-0-	6	1	27979	2	Y	2447	2265	0	20	1	228
							25	4	2692	9			4	8			
06	34800	X	29892	-0-	-4908	-0-	37	1	27376	2	Y	2254	2248	0	10	1	215
							2479	9					9	8			
07	35960	X	31234	-0-	-4726	-0-	28635	2	2599	9	Y	2363	2334	0	11	1	221
													12	8			
08	33852	X	32468	-0-	-1384	-0-	59	1	29382	2	Y	2594	2469	0	202	1	144
							174	4	2853	9							
09	30240	X	29885	-0-	-355	-0-	33	1	27242	2	Y	2373	2318	0	8	1	173
							2610	9					18	8			
10	31846	X	31846	-0-	-0-	-0-	22	1	29247	2	Y	2343	2344	0	50	1	113
							2577	9					9	8			
11	31410	X	30939	-0-	-471	-0-	33	1	28631	2	Y	2068	1966	0	30	1	183
							2275	9					2	8			
*12	32573	X	32573	-0-	-0-	-0-	23	1	29778	2	Y	2520	2228	0	31	1	421
							2772	9					23	8			

TOTAL GAS PROD: 382,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,792

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 15H RRCID -> 285201 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10771 - 15195

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	37550	X	37550	-0-		-0-	-0-	18	1	34104	2	Y	3040	3068	0	64	1	96
								84	4	3344	9			8	8			
02	39088	X	33499	-0-		-5589	-0-	30848	2	40	4	Y	2374	2108	0	269	1	77
								2611	9					16	8			
03	41726	X	34780	-0-		-6946	-0-	31860	2	1	4	Y	2654	2527	0	83	1	111
								2919	9					10	8			
04	39180	X	32337	-0-		-6843	-0-	29504	2	2833	9	Y	2575	2561	0	34	1	82
														9	8			
05	37541	X	32708	-0-		-4833	-0-	7	1	29602	2	Y	2793	2584	0	21	1	260
								27	4	3072	9			10	8			
06	36330	X	32336	-0-		-3994	-0-	40	1	29603	2	Y	2448	2443	0	12	1	232
								2693	9					21	8			
07	37076	X	30450	-0-		-6626	-0-	28026	2	2424	9	Y	2204	2188	0	12	1	204
														32	8			
08	33728	X	33533	-0-		-195	-0-	61	1	30649	2	Y	2401	2282	0	189	1	133
								182	4	2641	9			1	8			
09	32340	X	27765	-0-		-4575	-0-	31	1	25638	2	Y	1905	1856	0	8	1	137
								2096	9					37	8			
10	33387	X	28440	-0-		-4947	-0-	19	1	26163	2	Y	2053	2026	0	45	1	99
								2258	9					20	8			
11	32460	X	31003	-0-		-1457	-0-	34	1	29115	2	Y	1685	1602	0	31	1	148
								1854	9					3	8			
12	33542	X	30150	-0-		-3392	-0-	22	1	28009	2	Y	1926	1697	0	32	1	319
								2119	9					26	8			

TOTAL GAS PROD: 384,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,058

STATE PATHFINDER WELL #: 16H RRCID -> 285202 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9791 PERF.10092 - 14926

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	38216	X	38216	-0-		-0-	-0-	18	1	32698	2	Y	4927	5011	0	62	1	156
								80	4	5420	9			8	8			
02	38500	X	33299	-0-		-5201	-0-	28611	2	37	4	Y	4228	3804	0	427	1	139
								4651	9					14	8			
03	43586	X	34895	-0-		-8691	-0-	30799	2	1	4	Y	3723	3611	0	81	1	157
								4095	9					13	8			
04	42180	X	34538	-0-		-7642	-0-	30094	2	4444	9	Y	4040	4026	0	35	1	129
														7	8			
05	38223	X	35831	-0-		-2392	-0-	7	1	30731	2	Y	4605	4272	0	22	1	431
								27	4	5066	9			9	8			
06	36990	X	35481	-0-		-1509	-0-	41	1	30259	2	Y	4710	4667	0	13	1	450
								5181	9					11	8			
07	36859	X	35864	-0-		-995	-0-	31527	2	4337	9	Y	3943	3998	0	14	1	371
														10	8			
08	36799	X	36799	-0-		-0-	-0-	63	1	31928	2	Y	4199	4012	0	325	1	233
								189	4	4619	9							
09	34020	X	25921	-0-		-8099	-0-	24	1	20097	2	Y	5273	5100	0	6	1	388
								5800	9					12	8			
10	35154	X	33853	-0-		-1301	-0-	22	1	29446	2	Y	3986	4106	0	69	1	194
								4385	9					5	8			
11	34020	X	32846	-0-		-1174	-0-	33	1	29008	2	Y	3459	3320	0	24	1	308
								3805	9					1	8			
12	35154	X	33458	-0-		-1696	-0-	22	1	29001	2	Y	4032	3611	0	27	1	680
								4435	9					22	8			

TOTAL GAS PROD: 411,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,125

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 17H RRCID -> 285203 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10977 - 15817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21931	X	21931	-0-	-0-	-0-	10	1	18783	2	Y	2811	2825	0	35	1	89
							46	4	3092	9			5	8			
02	20496	X	12308	-0-	-8188	-0-	9989	2	13	4	Y	2096	1904	0	204	1	69
							2306	9					8	8			
03	22971	X	17355	-0-	-5616	-0-	14593	2	2762	9	Y	2511	2429	0	38	1	107
													6	8			
04	22230	X	15313	-0-	-6917	-0-	13202	2	2111	9	Y	1919	1946	0	15	1	61
													4	8			
05	21917	X	15950	-0-	-5967	-0-	3	1	13540	2	Y	2177	2020	0	10	1	204
							12	4	2395	9			4	8			
06	21210	X	13514	-0-	-7696	-0-	16	1	11796	2	Y	1547	1594	0	4	1	148
							1702	9					5	8			
07	17360	X	13988	-0-	-3372	-0-	12268	2	1720	9	Y	1564	1554	0	5	1	147
													6	8			
08	15624	X	13669	-0-	-1955	-0-	23	1	11596	2	Y	1801	1709	0	139	1	100
							69	4	1981	9							
09	15120	X	14626	-0-	-494	-0-	15	1	12185	2	Y	2205	2129	0	6	1	162
							2426	9					8	8			
10	16976	X	16976	-0-	-0-	-0-	11	1	14636	2	Y	2117	2138	0	34	1	103
							2329	9					4	8			
11	15943	X	15943	-0-	-0-	-0-	16	1	14284	2	Y	1494	1449	0	14	1	133
							1643	9					1	8			
*12	17283	X	17283	-0-	-0-	-0-	11	1	14945	2	Y	2115	1862	0	16	1	356
							2327	9					14	8			

TOTAL GAS PROD: 188,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,357

STATE ATLAS A WELL #: 3H RRCID -> 285205 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9302 - 18983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	92798	-0-	92798	1452525	86311	2	422	4	Y	5514	4893	0	895	1	64
							6065	9					12	8			
02	0	W	87062	-0-	87062	1539587	81224	2	1634	4	Y	3822	3643	0	197	1	21
							4204	9					25	8			
03	0	W	91515	-0-	91515	1631102	86515	2	1737	4	Y	2966	2372	0	578	1	20
							3263	9					17	8			
04	0	W	62041	-0-	62041	1693143	59870	2	69	4	Y	1911	1816	0	89	1	18
							2102	9					8	8			
05	0	W	28700	-0-	28700	1721843	26309	2	551	4	Y	1673	1350	0	303	1	32
							1840	9					6	8			
06	0	W	80023	-0-	80023	1801866	77153	2	206	4	Y	2422	2184	0	194	1	49
							2664	9					27	8			
07	0	W	92134	-0-	92134	1894000	89072	2	558	4	Y	2276	2182	0	61	1	60
							2504	9					22	8			
08	1989385	X	95385	-0-	-1894000	-0-	92919	2	2466	9	Y	2242	2198	0	35	1	68
													1	8			
09	87118	X	87118	-0-	-0-	-0-	85191	2	1927	9	Y	1752	1709	0	22	1	66
													23	8			
10	92101	X	78532	-0-	-13569	-0-	76701	2	97	4	Y	1576	1495	0	65	1	71
							1734	9					11	8			
11	92310	X	55155	-0-	-37155	-0-	53313	2	332	4	Y	1373	1307	0	50	1	84
							1510	9					3	8			
12	95387	X	59772	-0-	-35615	-0-	57927	2	53	4	Y	1629	1306	0	91	1	272
							1792	9					44	8			

TOTAL GAS PROD: 910,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,156

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ATLAS B WELL #: 4H RRCID -> 285206 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9151 - 19073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	840	X	840	-0-	-0-	-0-	62	2	269	4	Y	463	637	0	96	1	6
							509	9					3	8			
02	75068	X	28671	-0-	-46397	-0-	25044	2	716	4	Y	2646	2540	0	69	1	15
							2911	9					28	8			
03	82801	X	48123	-0-	-34678	-0-	43895	2	993	4	Y	2941	2441	0	474	1	21
							3235	9					20	8			
04	74430	X	36859	-0-	-37571	-0-	34663	2	45	4	Y	1955	1888	0	61	1	19
							2151	9					8	8			
05	69936	X	25077	-0-	-44859	-0-	23064	2	522	4	Y	1355	1095	0	247	1	26
							1491	9					6	8			
06	70298	X	70298	-0-	-0-	-0-	67515	2	183	4	Y	2364	2137	0	185	1	49
							2600	9					19	8			
07	83269	X	83269	-0-	-0-	-0-	80528	2	513	4	Y	2025	1950	0	56	1	53
							2228	9					15	8			
08	85765	X	85765	-0-	-0-	-0-	83569	2	2196	9	Y	1996	1956	0	33	1	60
09	83927	X	83927	-0-	-0-	-0-	82215	2	1712	9	Y	1556	1522	0	21	1	59
													14	8			
10	83266	X	83165	-0-	-101	-0-	81371	2	103	4	Y	1537	1456	0	65	1	70
							1691	9					5	8			
11	83010	X	71283	-0-	-11727	-0-	69377	2	378	4	Y	1389	1313	0	61	1	84
							1528	9					1	8			
12	86738	X	51824	-0-	-34914	-0-	50456	2	41	4	Y	1206	998	0	74	1	203
							1327	9					15	8			

TOTAL GAS PROD: 669,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,433

STATE MERCURY WELL #: 2H RRCID -> 285207 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9590 - 14434

01	126	X	126	-0-	-0-	-0-	9	2	117	9	Y	106	175	1			131
02	12096	X	-0-	-0-	-12096	-0-					Y	21	1	8			151
03	17949	X	3840	-0-	-14109	-0-	2371	2	1469	9	Y	1335	1135	1	2	8	349
04	17370	X	5381	-0-	-11989	-0-	3876	2	1505	9	Y	1368	1324	1	2	8	391
05	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	3274	2	1478	9	Y	1344	1056	1	1	8	678
06	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	6082	2	1532	9	Y	1393	1657	1	1	8	413
07	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	6647	2	1652	9	Y	1502	1635	1	3	8	277
08	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	8113	2	1830	9	Y	1664	1681	1			260
09	13673	X	13673	-0-	-0-	-0-	11859	2	1814	9	Y	1649	1487	1	3	8	419
10	16455	X	16455	-0-	-0-	-0-	14472	2	1983	9	Y	1803	1856	1	3	8	363
11	16124	X	16124	-0-	-0-	-0-	14321	2	1803	9	Y	1639	1660	1	1	8	341
12	14136	X	11254	-0-	-2882	-0-	9948	2	1306	9	Y	1187	1393	1	1	8	134

TOTAL GAS PROD: 97,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,011

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY WELL #: 9H RRCID -> 285208 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10683 - 15401

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	6040	2	407	4	Y	1568	1430	0	104	1	84
							1725	9					3	8			
02	10640	X	3779	-0-	-6861	-0-	1920	2	45	4	Y	1649	1640	0	4	1	85
							1814	9					4	8			
03	6882	X	6405	-0-	-477	-0-	4396	2	6	4	Y	1821	1812	0	12	1	79
							2003	9					3	8			
04	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	7363	2	2096	9	Y	1905	1910	0	8	1	63
													3	8			
05	8184	X	6112	-0-	-2072	-0-	4330	2	1782	9	Y	1620	1608	0	27	1	45
													3	8			
06	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	6450	2	2060	9	Y	1873	1833	0	2	1	79
													4	8			
07	9765	X	8630	-0-	-1135	-0-	6588	2	2042	9	Y	1856	1839	0	2	1	90
													4	8			
08	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	7209	2	3	4	Y	1919	1870	0	54	1	85
							2111	9									
09	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	7315	2	2387	9	Y	2170	2147	0	13	1	89
													6	8			
10	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	7944	2	1705	9	Y	1550	1595	0	6	1	35
													3	8			
11	12919	X	12919	-0-	-0-	-0-	10557	2	2362	9	Y	2147	2102	0	22	1	57
													1	8			
12	8525	X	8140	-0-	-385	-0-	6541	2	1599	9	Y	1454	1383	0	7	1	110
													11	8			

TOTAL GAS PROD: 100,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,532

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28616	X	28616	-0-	-0-	-0-	26677	2	514	4	Y	1295	1255	0	51	1	13
							1425	9									
02	31696	X	18861	-0-	-12835	-0-	17941	2	920	9	Y	836	804	0	38	1	6
													1	8			
03	43772	X	19402	-0-	-24370	-0-	18014	2	14	4	Y	1249	1161	0	81	1	11
							1374	9					2	8			
04	42360	X	21615	-0-	-20745	-0-	20063	2	1552	9	Y	1411	1373	0	30	1	17
													2	8			
05	32240	X	24836	-0-	-7404	-0-	23201	2	1635	9	Y	1486	1464	0	20	1	16
													3	8			
06	27690	X	24773	-0-	-2917	-0-	23336	2	1437	9	Y	1306	1247	0	45	1	30
07	23412	X	23412	-0-	-0-	-0-	21969	2	15	4	Y	1298	1290	0	11	1	24
							1428	9					3	8			
08	24800	X	21477	-0-	-3323	-0-	19952	2	1525	9	Y	1386	1369	0	10	1	31
09	24780	X	19757	-0-	-5023	-0-	18365	2	1392	9	Y	1265	1240	0	18	1	31
													7	8			
10	25606	X	21948	-0-	-3658	-0-	20491	2	19	4	Y	1307	1298	0	15	1	22
							1438	9					3	8			
11	24780	X	13753	-0-	-11027	-0-	12867	2	14	4	Y	793	782	0	10	1	22
							872	9					1	8			
12	23405	X	10749	-0-	-12656	-0-	10046	2	703	9	Y	639	618	0	8	1	26
													9	8			

TOTAL GAS PROD: 249,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,271

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAGELLAN WELL #: 6H RRCID -> 285210 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10890 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-		4793	2	441	4	Y	1949	1938	0	10	1	20
								2144	9					4	8			
02	8792	X	8552	-0-	-240	-0-		6522	2	2030	9	Y	1845	1831	0	14	1	15
														5	8			
03	16306	X	6469	-0-	-9837	-0-		5130	2	8	4	Y	1210	1164	0	48	1	11
								1331	9					2	8			
04	15780	X	6697	-0-	-9083	-0-		4909	2	1788	9	Y	1625	1600	0	13	1	20
														3	8			
05	9455	X	7137	-0-	-2318	-0-		5441	2	1696	9	Y	1542	1533	0	8	1	17
														4	8			
06	9150	X	6750	-0-	-2400	-0-		5243	2	1507	9	Y	1370	1300	0	50	1	31
														6	8			
07	9455	X	7086	-0-	-2369	-0-		5755	2	7	4	Y	1204	1201	0	6	1	22
								1324	9					6	8			
08	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-		5868	2	1541	9	Y	1401	1386	0	6	1	31
09	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-		8333	2	1772	9	Y	1611	1568	0	19	1	40
														15	8			
10	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-		8731	2	14	4	Y	1576	1577	0	7	1	27
								1734	9					5	8			
11	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-		7943	2	13	4	Y	1239	1224	0	7	1	34
								1363	9					1	8			
12	6479	X	5359	-0-	-1120	-0-		3977	2	1382	9	Y	1256	1218	0	4	1	52
														16	8			

TOTAL GAS PROD: 92,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,828

STATE MAGELLAN WELL #: 10H RRCID -> 285211 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10836 - 15667

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	13526	X	13526	-0-	-0-	-0-		10060	2	497	4	Y	2699	2679	0	20	1	28
								2969	9					2	8			
02	24248	X	14904	-0-	-9344	-0-		11272	2	3632	9	Y	3302	3272	0	24	1	27
														7	8			
03	28427	X	16086	-0-	-12341	-0-		12410	2	12	4	Y	3331	3196	0	126	1	30
								3664	9					6	8			
04	27510	X	15435	-0-	-12075	-0-		11997	2	3438	9	Y	3125	3084	0	29	1	39
														3	8			
05	16492	X	16003	-0-	-489	-0-		12503	2	3500	9	Y	3182	3165	0	17	1	34
														5	8			
06	16563	X	16563	-0-	-0-	-0-		13150	2	3413	9	Y	3103	2958	0	107	1	72
07	16492	X	15443	-0-	-1049	-0-		12376	2	11	4	Y	2778	2779	0	13	1	51
								3056	9					7	8			
08	14704	X	14704	-0-	-0-	-0-		11584	2	3120	9	Y	2836	2811	0	13	1	63
09	13590	X	12650	-0-	-940	-0-		9982	2	2668	9	Y	2425	2389	0	28	1	60
														11	8			
10	14043	X	13494	-0-	-549	-0-		10356	2	10	4	Y	2844	2842	0	8	1	49
								3128	9					5	8			
11	13590	X	12310	-0-	-1280	-0-		9776	2	11	4	Y	2294	2270	0	9	1	63
								2523	9					1	8			
12	14043	X	11669	-0-	-2374	-0-		8868	2	2801	9	Y	2546	2477	0	6	1	106
														20	8			

TOTAL GAS PROD: 172,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,465

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAGELLAN WELL #: 11H RRCID -> 285212 COMPL. DATE 12/11/2016 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9367 - 14256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35210	X	35210	-0-	-0-	-0-	32847	2	768	4	Y	1450	1390	0	63	1	15
							1595	9					2	8			
02	34907	X	34907	-0-	-0-	-0-	33074	2	1833	9	Y	1666	1594	0	71	1	13
													3	8			
03	52049	X	33433	-0-	-18616	-0-	32212	2	20	4	Y	1092	980	0	113	1	9
							1201	9					3	8			
04	50370	X	23094	-0-	-27276	-0-	22214	2	880	9	Y	800	768	0	29	1	10
													2	8			
05	38657	X	26517	-0-	-12140	-0-	25616	2	901	9	Y	819	798	0	20	1	9
													2	8			
06	37410	X	31349	-0-	-6061	-0-	30571	2	778	9	Y	707	664	0	33	1	16
													3	8			
07	38657	X	32333	-0-	-6324	-0-	31576	2	21	4	Y	669	657	0	13	1	12
							736	9					3	8			
08	33449	X	30578	-0-	-2871	-0-	29808	2	770	9	Y	700	687	0	10	1	15
09	31350	X	27190	-0-	-4160	-0-	26453	2	737	9	Y	670	647	0	15	1	16
													7	8			
10	34485	X	34485	-0-	-0-	-0-	33619	2	24	4	Y	765	732	0	33	1	13
							842	9					3	8			
11	31518	X	31518	-0-	-0-	-0-	30699	2	23	4	Y	724	686	0	31	1	19
							796	9					1	8			
12	32333	X	26236	-0-	-6097	-0-	25511	2	725	9	Y	659	616	0	28	1	26
													8	8			

TOTAL GAS PROD: 366,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,721

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	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	3680	2	506	4	Y	923	918	0	8	1	9
							1015	9					22	8			
02	12204	X	12204	-0-	-0-	-0-	9124	2	3080	9	Y	2800	2728	0	20	1	22
													39	8			
03	7998	X	7427	-0-	-571	-0-	4692	2	12	4	Y	2475	2370	0	82	1	22
							2723	9					23	8			
04	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	6893	2	2472	9	Y	2247	2210	0	19	1	28
													12	8			
05	7998	X	2492	-0-	-5506	-0-	1833	2	659	9	Y	599	613	0	3	1	6
													5	8			
06	7740	X	842	-0-	-6898	-0-	807	2	35	9	Y	32	31	0	2	1	1
													4	8			
07	7998	X	4528	-0-	-3470	-0-	4511	2	7	4	Y	9	1	0	3	1	-0-
							10	9					6	8			
08	13027	X	13027	-0-	-0-	-0-	13020	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
09	19703	X	19703	-0-	-0-	-0-	19683	2	20	9	Y	18	1	0	7	1	-0-
													10	8			
10	4526	X	2946	-0-	-1580	-0-	2872	2	10	4	Y	58	50	0	3	1	1
							64	9					4	8			
11	12600	X	12184	-0-	-416	-0-	9037	2	15	4	Y	2847	2748	0	15	1	78
							3132	9					7	8			
*12	27060	X	27060	-0-	-0-	-0-	18323	2	8737	9	Y	7943	7528	0	30	1	327
													136	8			

TOTAL GAS PROD: 116,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,957

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAGELLAN WELL #: 14H RRCID -> 285214 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10149 - 15009

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	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-		3703	2	394	4	Y	2034	2022	0	8	1	21
								2237	9					12	8			
02	12588	X	12588	-0-	-0-	-0-		8915	2	3673	9	Y	3339	3283	0	19	1	27
														31	8			
03	19466	X	19466	-0-	-0-	-0-		15173	2	15	4	Y	3889	3707	0	148	1	34
								4278	9					27	8			
04	21983	X	21983	-0-	-0-	-0-		17746	2	4237	9	Y	3852	3779	0	39	1	48
														20	8			
05	23169	X	23169	-0-	-0-	-0-		19048	2	4121	9	Y	3746	3708	0	23	1	40
														23	8			
06	25141	X	25141	-0-	-0-	-0-		20727	2	4414	9	Y	4013	3774	0	152	1	92
														35	8			
07	32391	X	32391	-0-	-0-	-0-		27051	2	19	4	Y	4837	4779	0	26	1	89
								5321	9					35	8			
08	20460	X	15959	-0-	-4501	-0-		12828	2	3131	9	Y	2846	2857	0	14	1	63
														1	8			
09	19800	X	18928	-0-	-872	-0-		14612	2	4316	9	Y	3924	3791	0	44	1	96
														56	8			
10	20460	X	14452	-0-	-6008	-0-		10784	2	13	4	Y	3323	3334	0	9	1	57
								3655	9					19	8			
11	21247	X	21247	-0-	-0-	-0-		16887	2	18	4	Y	3947	3873	0	16	1	109
								4342	9					6	8			
12	20460	X	5985	-0-	-14475	-0-		4684	2	1301	9	Y	1183	1193	0	5	1	48
														46	8			

TOTAL GAS PROD: 217,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,933

STATE MAGELLAN WELL #: 15H RRCID -> 285215 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10163 - 14853

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	13672	X	13672	-0-	-0-	-0-		8612	2	521	4	Y	4126	4130	0	17	1	43
								4539	9					12	8			
02	30236	X	30236	-0-	-0-	-0-		24025	2	6211	9	Y	5646	5565	0	51	1	45
														28	8			
03	53132	X	53132	-0-	-0-	-0-		44209	2	28	4	Y	8086	7690	0	342	1	71
								8895	9					28	8			
04	56312	X	56312	-0-	-0-	-0-		48510	2	7802	9	Y	7093	6970	0	89	1	88
														17	8			
05	55415	X	55415	-0-	-0-	-0-		48669	2	6746	9	Y	6133	6082	0	50	1	66
														23	8			
06	36980	X	36980	-0-	-0-	-0-		32722	2	4258	9	Y	3871	3672	0	146	1	88
														31	8			
07	7533	X	32	-0-	-7501	-0-		2	2	7	4	Y	21	97	0	12	8	-0-
								23	9									
08	53661	X	29	-0-	-53632	-0-		1	2	28	9	Y	25	24	0			1
09	51930	X	-0-	-0-	-51930	-0-						Y	21	14	0	8	8	-0-
10	53661	X	31	-0-	-53630	-0-		2	2	8	4	Y	19	17	0	2	8	-0-
								21	9									
11	36990	X	12	-0-	-36978	-0-		1	2	3	4	Y	7	6	0	1	8	-0-
								8	9									
12	31	X	30	-0-	-1	-0-		4	2	26	9	Y	24	19	0	4	8	1

TOTAL GAS PROD: 245,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,072

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25667	X	25667	-0-		-0-	-0-	20062	2	673	4	Y	4484	4410	0	39	1	46
								4932	9					21	8			
02	25236	X	25236	-0-		-0-	-0-	20517	2	4719	9	Y	4290	4229	0	44	1	34
														29	8			
03	41106	X	25836	-0-		-15270	-0-	21485	2	17	4	Y	3940	3752	0	166	1	35
								4334	9					21	8			
04	39780	X	27298	-0-		-12482	-0-	22986	2	4312	9	Y	3920	3847	0	45	1	49
														14	8			
05	29574	X	29574	-0-		-0-	-0-	25030	2	4544	9	Y	4131	4090	0	28	1	44
														18	8			
06	32465	X	32465	-0-		-0-	-0-	28257	2	4208	9	Y	3825	3611	0	141	1	87
														30	8			
07	28210	X	12530	-0-		-15680	-0-	8238	2	11	4	Y	3892	3863	0	15	1	72
								4281	9					29	8			
08	33670	X	33670	-0-		-0-	-0-	29378	2	4292	9	Y	3902	3865	0	22	1	86
														1	8			
09	26886	X	26886	-0-		-0-	-0-	23378	2	3508	9	Y	3189	3104	0	40	1	78
														53	8			
10	27714	X	20668	-0-		-7046	-0-	18514	2	18	4	Y	1942	1948	0	18	1	33
								2136	9					21	8			
11	26820	X	8469	-0-		-18351	-0-	7335	2	13	4	Y	1019	1012	0	8	1	28
								1121	9					4	8			
12	27714	X	-0-	-0-		-27714	-0-					Y	61	28	0	61	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 268,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,595

STATE MAGELLAN WELL #: 17H RRCID -> 285217 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10091 - 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	790	X	790	-0-		-0-	-0-	285	2	465	4	Y	36	22	0	1	1	-0-
								40	9					13	8			
02	532	X	71	-0-		-461	-0-	7	2	64	9	Y	58	38	0	20	8	-0-
03	18383	X	138	-0-		-18245	-0-	15	2	7	4	Y	105	86	0	3	1	1
								116	9					15	8			
04	17790	X	123	-0-		-17667	-0-	13	2	110	9	Y	100	88	0	12	8	1
05	775	X	78	-0-		-697	-0-	8	2	70	9	Y	64	48	0	16	8	1
06	750	X	192	-0-		-558	-0-	26	2	166	9	Y	151	120	0	4	1	3
														25	8			
07	125	X	125	-0-		-0-	-0-	10	2	8	4	Y	97	78	0	21	8	1
								107	9									
08	124	X	34	-0-		-90	-0-	1	2	33	9	Y	30	29	0	1	8	1
09	246	X	246	-0-		-0-	-0-	7	2	239	9	Y	217	189	0	2	1	5
														22	8			
10	186	X	-0-	-0-		-186	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
11	180	X	-0-	-0-		-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	248	X	-0-	-0-		-248	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 858

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAGELLAN WELL #: 18H RRCID -> 285218 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10205 - 15051

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	368	X	368	-0-	-0-	-0-	1	2	357	4	Y	9	1	0	1	1	-0-
							10	9					7	8			
02	6300	X	14	-0-	-6286	-0-	1	2	13	9	Y	12	2	0	10	8	-0-
03	13702	X	499	-0-	-13203	-0-	471	2	7	4	Y	19	9	0	1	1	-0-
							21	9					9	8			
04	13260	X	280	-0-	-12980	-0-	267	2	13	9	Y	12	7	0	5	8	-0-
05	372	X	268	-0-	-104	-0-	238	2	30	9	Y	27	20	0	7	8	-0-
06	480	X	371	-0-	-109	-0-	304	2	67	9	Y	61	47	0	2	1	1
													11	8			
07	496	X	42	-0-	-454	-0-	2	2	5	4	Y	32	14	0	19	8	-0-
							35	9									
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	3	1	0	2	8	-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	19	1	0	18	8	-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-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: 1,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

STATE MAGELLAN WELL #: 19H RRCID -> 285219 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10084 - 14036

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	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	1749	2	473	4	Y	230	175	0	4	1	2
							253	9					50	8			
02	5516	X	100	-0-	-5416	-0-	4	2	96	9	Y	87	16	0	73	8	-0-
03	37510	X	84	-0-	-37426	-0-	1	2	10	4	Y	66	3	0	63	8	-0-
							73	9									
04	36300	X	60	-0-	-36240	-0-	20	2	40	9	Y	36	6	0	30	8	-0-
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	46	1	0	45	8	-0-
06	2370	X	505	-0-	-1865	-0-	413	2	92	9	Y	84	9	0	75	8	-0-
07	370	X	370	-0-	-0-	-0-	231	2	7	4	Y	120	11	0	109	8	-0-
							132	9									
08	251	X	251	-0-	-0-	-0-	227	2	24	9	Y	22	19	0	3	8	-0-
09	420	N	254	-0-	-166	-0-	169	2	85	9	Y	77	8	0	69	8	-0-
10	279	N	11	-0-	-268	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 768

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ATLAS C WELL #: 5H RRCID -> 285221 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 9210 - 19015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	343	X	343	-0-	-0-		-0-		8	2	266	4	Y	63	241	0	36	1	1
									69	9					4	8			
02	105084	X	8478	-0-	-96606		-0-		5823	2	429	4	Y	2024	1957	0	24	1	11
									2226	9					33	8			
03	116343	X	36567	-0-	-79776		-0-		30817	2	837	4	Y	4466	3783	0	636	1	32
									4913	9					26	8			
04	110010	X	57470	-0-	-52540		-0-		52320	2	68	4	Y	4620	4478	0	109	1	44
									5082	9					21	8			
05	79675	X	79675	-0-	-0-		-0-		72871	2	1711	4	Y	4630	3725	0	836	1	89
									5093	9					24	8			
06	99794	X	99794	-0-	-0-		-0-		95362	2	244	4	Y	3807	3484	0	297	1	78
									4188	9					37	8			
07	119390	X	119390	-0-	-0-		-0-		114862	2	683	4	Y	3495	3358	0	88	1	92
									3845	9					35	8			
08	129107	X	129107	-0-	-0-		-0-		125209	2	3898	9	Y	3544	3476	0	52	1	107
															1	8			
09	126961	X	126961	-0-	-0-		-0-		123793	2	3168	9	Y	2880	2810	0	30	1	109
															38	8			
10	125354	X	125354	-0-	-0-		-0-		122066	2	153	4	Y	2850	2722	0	93	1	130
									3135	9					14	8			
11	114588	X	114588	-0-	-0-		-0-		111122	2	580	4	Y	2624	2496	0	94	1	161
									2886	9					3	8			
*12	114624	X	114624	-0-	-0-		-0-		111474	2	84	4	Y	2787	2287	0	149	1	473
									3066	9					39	8			

TOTAL GAS PROD: 1,012,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,790

STATE ATLAS D WELL #: 6H RRCID -> 285222 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 9153 - 18895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	397	X	397	-0-	-0-		-0-		70	2	269	4	Y	53	264	0	40	1	1
									58	9					4	8			
02	116732	X	494	-0-	-116238		-0-		132	2	330	4	Y	29	4	0	1	1	-0-
									32	9					25	8			
03	124124	X	6844	-0-	-117280		-0-		6399	2	403	4	Y	38	6	0	19	1	-0-
									42	9					13	8			
04	116760	X	7028	-0-	-109732		-0-		5875	2	17	4	Y	1033	995	0	18	1	10
									1136	9					10	8			
05	24042	X	24042	-0-	-0-		-0-		20870	2	598	4	Y	2340	1877	0	410	1	45
									2574	9					18	8			
06	71180	X	71180	-0-	-0-		-0-		65926	2	192	4	Y	4602	4165	0	340	1	95
									5062	9					47	8			
07	83885	X	83885	-0-	-0-		-0-		78108	2	478	4	Y	4817	4655	0	93	1	128
									5299	9					36	8			
08	89424	X	89424	-0-	-0-		-0-		84022	2	5402	9	Y	4911	4839	0	49	1	150
															1	8			
09	80696	X	80696	-0-	-0-		-0-		75984	2	4712	9	Y	4284	4221	0	21	1	164
															28	8			
10	82383	X	82383	-0-	-0-		-0-		77753	2	102	4	Y	4116	4008	0	69	1	192
									4528	9					11	8			
11	63103	X	63103	-0-	-0-		-0-		58736	2	327	4	Y	3673	3574	0	58	1	230
									4040	9					3	8			
12	63922	X	44514	-0-	-19408		-0-		41138	2	34	4	Y	3038	2594	0	106	1	526
									3342	9					42	8			

TOTAL GAS PROD: 553,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,934

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2310	2	6	4	Y	63	105	0	4	1	2
							69	9									
02	11676	X	3914	-0-	-7762	-0-	3835	2	10	4	Y	63	54	0	8	1	3
							69	9									
03	14322	X	1572	-0-	-12750	-0-	1398	2	8	4	Y	151	145	0	4	1	5
							166	9									
04	13860	X	-0-	-0-	-13860	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
05	14322	X	45	-0-	-14277	-0-	4	2	41	9	Y	37	28	0	6	1	3
06	4200	X	2694	-0-	-1506	-0-	467	2	8	4	Y	2017	1864	0	14	1	132
							2219	9					10	8			
07	15750	X	15750	-0-	-0-	-0-	11926	2	1	4	Y	3475	1767	0	1656	1	161
							3823	9					23	8			
08	15947	X	15947	-0-	-0-	-0-	12551	2	2	4	Y	3085	2778	0	325	1	142
							3394	9					1	8			
09	12482	X	12482	-0-	-0-	-0-	9907	2	16	4	Y	2326	2159	0	150	1	134
							2559	9					25	8			
10	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	5254	2	2193	9	Y	1994	1930	0	87	1	102
													9	8			
11	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	7600	2	125	4	Y	1777	1723	0	11	1	143
							1955	9					2	8			
*12	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	8174	2	2193	9	Y	1994	1863	0	13	1	235
													26	8			

TOTAL GAS PROD: 82,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,982

STATE GALILEO WELL #: 5H RRCID -> 285235 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10118 - 14932

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 9H RRCID -> 285236 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10940 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15988	X	15988	-0-	-0-	-0-	15094	2	39	4	Y	777	742	0	28	1	27
							855	9					2	8			
02	16296	X	10903	-0-	-5393	-0-	10131	2	27	4	Y	677	648	0	22	1	32
							745	9					2	8			
03	29647	X	29647	-0-	-0-	-0-	28562	2	165	4	Y	836	769	0	72	1	25
							920	9					2	8			
04	17810	X	17810	-0-	-0-	-0-	16949	2	861	9	Y	783	750	0	20	1	36
													2	8			
05	20132	X	20132	-0-	-0-	-0-	19031	2	22	4	Y	981	756	0	181	1	79
							1079	9					1	8			
06	17460	X	15234	-0-	-2226	-0-	13953	2	293	4	Y	898	911	0	7	1	59
							988	9									
07	18042	X	11805	-0-	-6237	-0-	10912	2	1	4	Y	811	428	0	403	1	38
							892	9					1	8			
08	28551	X	10780	-0-	-17771	-0-	9946	2	2	4	Y	756	678	0	81	1	35
							832	9									
09	19470	X	10782	-0-	-8688	-0-	9833	2	16	4	Y	848	776	0	55	1	49
							933	9					3	8			
10	20119	X	9320	-0-	-10799	-0-	8531	2	789	9	Y	717	692	0	37	1	36
													1	8			
11	15240	X	8935	-0-	-6305	-0-	7983	2	134	4	Y	744	711	0	8	1	60
							818	9					1	8			
12	11811	X	10130	-0-	-1681	-0-	9208	2	922	9	Y	838	781	0	8	1	99
													10	8			

TOTAL GAS PROD: 171,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,666

ATLAS WELL #: 1H RRCID -> 285237 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9393 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29175	X	29175	-0-	-0-	-0-	24431	2	1776	4	Y	2698	2648	0	49	1	332
							2968	9					9	8			
02	27615	X	27615	-0-	-0-	-0-	25250	2	2365	9	Y	2150	2272	0	54	1	145
													11	8			
03	33790	X	29767	-0-	-4023	-0-	26852	2	344	4	Y	2337	2088	0	71	1	317
							2571	9					6	8			
04	32700	X	27000	-0-	-5700	-0-	24789	2	2	4	Y	2008	2031	0	29	1	260
							2209	9					5	8			
05	33790	X	25215	-0-	-8575	-0-	23168	2	35	4	Y	1829	1586	0	17	1	477
							2012	9					9	8			
06	32820	X	32820	-0-	-0-	-0-	30732	2	90	4	Y	1816	1830	0	11	1	438
							1998	9					14	8			
07	30566	X	7369	-0-	-23197	-0-	6678	2	691	9	Y	628	637	0	2	1	419
													8	8			
08	29760	X	16539	-0-	-13221	-0-	15254	2	24	4	Y	1146	1427	0	131	1	7
							1261	9									
09	32790	X	24976	-0-	-7814	-0-	23478	2	29	4	Y	1335	1144	0	163	1	16
							1469	9					19	8			
10	33883	X	24776	-0-	-9107	-0-	23369	2	51	4	Y	1233	1207	0	21	1	10
							1356	9					11	8			
11	32820	X	20012	-0-	-12808	-0-	18757	2	1255	9	Y	1141	1112	0	24	1	12
													3	8			
12	25823	X	19201	-0-	-6622	-0-	17933	2	1268	9	Y	1153	1074	0	18	1	25
													48	8			

TOTAL GAS PROD: 284,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,474

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ATLAS WELL #: 2H RRCID -> 285238 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9050 - 13805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25503	X	25503	-0-	-0-	-0-	21896	2	1687	4	Y	1745	1686	0	44	1	213
							1920	9					7	8			
02	26012	X	23790	-0-	-2222	-0-	22221	2	1569	9	Y	1426	1483	0	48	1	95
													13	8			
03	29171	X	24327	-0-	-4844	-0-	22413	2	272	4	Y	1493	1321	0	59	1	200
							1642	9					8	8			
04	28230	X	25703	-0-	-2527	-0-	24308	2	1	4	Y	1267	1269	0	28	1	162
							1394	9					8	8			
05	31419	X	31419	-0-	-0-	-0-	29966	2	45	4	Y	1280	1082	0	21	1	331
							1408	9					8	8			
06	25470	X	24981	-0-	-489	-0-	23694	2	71	4	Y	1105	1150	0	8	1	265
							1216	9					13	8			
07	26567	X	5728	-0-	-20839	-0-	5230	2	498	9	Y	453	408	0	2	1	302
													6	8			
08	31372	X	9946	-0-	-21426	-0-	8902	2	19	4	Y	932	1125	0	103	1	6
							1025	9									
09	30360	X	18600	-0-	-11760	-0-	17441	2	26	4	Y	1030	881	0	126	1	12
							1133	9					17	8			
10	31372	X	16449	-0-	-14923	-0-	15615	2	43	4	Y	719	700	0	16	1	6
							791	9					9	8			
11	24990	X	11435	-0-	-13555	-0-	11109	2	326	9	Y	296	284	0	12	1	3
													3	8			
12	19220	X	11975	-0-	-7245	-0-	11721	2	254	9	Y	231	179	0	12	1	4
													39	8			

TOTAL GAS PROD: 229,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,977

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	13989	X	13989	-0-	-0-	-0-	775	1	10849	2	N	1593	1637	1	5	8	341
							613	4	1752	9							
02	12880	X	7301	-0-	-5579	-0-	125	1	4118	2	N	1175	1104	1	5	8	407
							1765	4	1293	9							
03	14260	X	4868	-0-	-9392	-0-	2227	2	1583	4	N	962	930	1	6	8	433
							1058	9									
04	13800	X	6583	-0-	-7217	-0-	5014	2	1569	9	N	1426	1251	1	5	8	603
05	13981	X	10954	-0-	-3027	-0-	35	1	9680	2	N	1126	1306	1	16	8	407
							1239	9									
06	19523	X	19523	-0-	-0-	-0-	750	1	17056	2	N	1561	1467	1	39	8	462
							1717	9									
07	18094	X	18094	-0-	-0-	-0-	775	1	16140	2	N	1072	1123	1	9	8	402
							1179	9									
08	17323	X	17323	-0-	-0-	-0-	16149	2	1174	9	N	1067	925	1			544
09	15780	X	14709	-0-	-1071	-0-	13694	2	14	4	N	910	929	1	17	8	508
							1001	9									
10	16306	X	15345	-0-	-961	-0-	14275	2	1070	9	N	973	949	1	5	8	527
11	15780	X	15524	-0-	-256	-0-	14433	2	22	4	N	972	957	1	1	8	541
							1069	9									
12	16306	X	15375	-0-	-931	-0-	14386	2	989	9	N	899	932	1	17	8	491

TOTAL GAS PROD: 159,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,736

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ATLAS G WELL #: 9H RRCID -> 287085 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9246 - 19092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	181752	X	125445	-0-	-56307	-0-	92208	2	423	4	Y	29831	25431	0	3976	1	357
							32814	9					67	8			
02	296466	X	296466	-0-	-0-	-0-	252218	2	4106	4	Y	36493	35802	0	746	1	205
							40142	9					97	8			
03	274260	X	274260	-0-	-0-	-0-	241731	2	4029	4	Y	25909	22000	0	3861	1	186
							28500	9					67	8			
04	227190	X	226491	-0-	-699	-0-	206073	2	190	4	Y	18389	17926	0	433	1	176
							20228	9					40	8			
05	234763	X	218280	-0-	-16483	-0-	198593	2	3640	4	Y	14588	11811	0	2627	1	280
							16047	9					46	8			
06	227190	X	197114	-0-	-30076	-0-	184177	2	380	4	Y	11415	10520	0	878	1	235
							12557	9					62	8			
07	234763	X	166145	-0-	-68618	-0-	155144	2	774	4	Y	9297	9058	0	180	1	247
							10227	9					47	8			
08	234763	X	105460	-0-	-129303	-0-	97761	2	7699	9	Y	6999	6970	0	62	1	213
													1	8			
09	227190	X	61583	-0-	-165607	-0-	56817	2	57	4	Y	4281	4264	0	16	1	163
							4709	9					51	8			
10	252	X	252	-0-	-0-	-0-	66	2	23	4	Y	148	288	0	17	8	6
							163	9									
11	197100	X	294	-0-	-196806	-0-	60	2	113	4	Y	110	105	0	4	8	7
							121	9									
12	166129	X	1332	-0-	-164797	-0-	463	2	10	4	Y	781	601	0	15	1	132
							859	9					40	8			

TOTAL GAS PROD: 1,673,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 158,241

STATE ATLAS I WELL #: 11H RRCID -> 287086 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9212 - 18713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	181200	X	117829	-0-	-63371	-0-	80092	2	394	4	Y	33948	28959	0	4481	1	407
							37343	9					101	8			
02	245963	X	245963	-0-	-0-	-0-	189009	2	3035	4	Y	49017	48313	0	677	1	278
							53919	9					156	8			
03	234050	X	223396	-0-	-10654	-0-	183725	2	3048	4	Y	33294	28582	0	4669	1	241
							36623	9					80	8			
04	226500	X	189398	-0-	-37102	-0-	162023	2	148	4	Y	24752	24263	0	451	1	239
							27227	9					40	8			
05	234050	X	182963	-0-	-51087	-0-	157525	2	2865	4	Y	20521	16695	0	3624	1	396
							22573	9					45	8			
06	226500	X	161736	-0-	-64764	-0-	142756	2	292	4	Y	16989	15720	0	1247	1	352
							18688	9					66	8			
07	234050	X	133017	-0-	-101033	-0-	117814	2	583	4	Y	13291	13016	0	220	1	355
							14620	9					52	8			
08	234050	X	76849	-0-	-157201	-0-	64790	2	12059	9	Y	10963	10909	0	73	1	335
													1	8			
09	226500	X	51553	-0-	-174947	-0-	42577	2	57	4	Y	8108	8068	0	12	1	311
							8919	9					52	8			
10	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	2667	2	23	4	Y	813	1072	0	2	1	38
							894	9					12	8			
11	161730	X	53	-0-	-161677	-0-	7	2	31	4	Y	14	50	0	1	8	1
							15	9									
12	132990	X	98	-0-	-132892	-0-	24	2	5	4	Y	63	32	0	1	1	7
							69	9					24	8			

TOTAL GAS PROD: 1,386,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 211,773

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ATLAS H WELL #: 10H RRCID -> 287090 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 9247 - 18740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	209064	X	157462	-0-	-51602	-0-	109931	2	445	4	Y	42805	36533	0	5669	1	513
							47086	9					90	8			
02	315870	X	315870	-0-	-0-	-0-	262323	2	4257	4	Y	44809	44120	0	814	1	253
							49290	9					135	8			
03	284333	X	284333	-0-	-0-	-0-	249071	2	4150	4	Y	28284	24083	0	4185	1	203
							31112	9					66	8			
04	261330	X	233651	-0-	-27679	-0-	212398	2	196	4	Y	19143	18681	0	448	1	184
							21057	9					33	8			
05	270041	X	217869	-0-	-52172	-0-	197734	2	3623	4	Y	15011	12168	0	2701	1	288
							16512	9					38	8			
06	261330	X	193725	-0-	-67605	-0-	180491	2	372	4	Y	11693	10800	0	885	1	242
							12862	9					54	8			
07	270041	X	161669	-0-	-108372	-0-	151244	2	754	4	Y	8792	8582	0	175	1	234
							9671	9					43	8			
08	270041	X	110077	-0-	-159964	-0-	101521	2	8556	9	Y	7778	7708	0	66	1	237
													1	8			
09	261330	X	85481	-0-	-175849	-0-	78484	2	6997	9	Y	6361	6278	0	23	1	243
													54	8			
10	182	X	182	-0-	-0-	-0-	63	2	24	4	Y	86	311	0	15	8	3
							95	9									
11	193740	X	78	-0-	-193662	-0-	2	2	70	4	Y	5	5	0	3	8	-0-
							6	9									
12	161665	X	45	-0-	-161620	-0-	4	2	10	4	Y	28	5	0	22	8	1
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 1,760,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 184,795

IMPETRO OPERATING LLC 423519
A.G. HILL WELL #: 2H RRCID -> 285386 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9977 - 14524

01	172876	X	62511	-0-	-110365	-0-	51290	4	11221	9	Y	10201	10057	1			603
02	35402	X	35402	-0-	-0-	-0-	28680	4	6722	9	Y	6111	5862	1			852
03	71897	X	71897	-0-	-0-	-0-	54789	4	17108	9	Y	15553	15913	1	6	8	486
04	76374	X	76374	-0-	-0-	-0-	61270	4	15104	9	Y	13731	13389	1	35	8	793
05	66683	X	66683	-0-	-0-	-0-	54133	4	12550	9	Y	11409	11429	1	14	8	759
06	56640	X	46743	-0-	-9897	-0-	36898	4	9845	9	Y	8950	9367	1	5	8	337
07	58528	X	-0-	-0-	-58528	-0-					Y	15	260	1			92
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
09	T. A.		24085	-0-	24085	24085	18048	4	6037	9	Y	5488	5134	1	2	8	444
10	T. A.		43975	-0-	43975	68060	33857	4	10118	9	Y	9198	9022	1	4	8	616
11	T. A.		25917	-0-	25917	93977	20155	4	5762	9	Y	5238	4192	1			1662
12	T. A.		38667	-0-	38667	132644	31250	4	7417	9	Y	6743	7604	1			801

TOTAL GAS PROD: 492,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 92,637

ANTELOPE WELL #: 1H RRCID -> 285419 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 11131 PERF. 11400 - 16960

01	307416	X	88900	-0-	-218516	-0-	81869	4	7031	9	N	6392	5946	1	3	8	788
02	97979	X	97979	-0-	-0-	-0-	90767	4	7212	9	N	6556	7119	1			225
03	128488	X	128488	-0-	-0-	-0-	119708	4	8780	9	N	7982	7789	1	8	8	410
04	103943	X	103943	-0-	-0-	-0-	97044	4	6899	9	N	6272	6178	1	34	8	470
05	108469	X	105564	-0-	-2905	-0-	98679	4	6885	9	N	6259	6296	1	15	8	418
06	104970	X	68322	-0-	-36648	-0-	64100	4	4222	9	N	3838	3654	1	6	8	596
07	108469	X	985	-0-	-107484	-0-	974	4	11	9	N	10	508	1			98
08	105555	X	-0-	-0-	-105555	-0-					N	-0-					98
09	103950	X	8133	-0-	-95817	-0-	7555	4	578	9	N	525	179	1	1	8	443
10	105555	X	47900	-0-	-57655	-0-	43994	4	3906	9	N	3551	2934	1	6	8	1054
11	68310	X	62625	-0-	-5685	-0-	58800	4	3825	9	N	3477	3439	1			1092
*12	60954	X	60954	-0-	-0-	-0-	56486	4	4468	9	N	4062	209	0	3946	1	999

TOTAL GAS PROD: 773,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,924

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
IMPETRO OPERATING LLC //CONT.// 423519
TIGER WELL #: 3H RRCID -> 286849 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11400 - 19034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		92454	-0-	92454	410624	75293	2	1292	4	Y	14426	14804	1	27	8	556
							15869	9									
02	0		89759	-0-	89759	500383	68649	2	5500	4	Y	14191	14171	1			576
							15610	9									
03	580648	X	80265	-0-	-500383	-0-	62967	2	3475	4	Y	12566	12657	1	19	8	466
							13823	9									
04	150240	X	74991	-0-	-75249	-0-	218	1	61301	2	Y	12247	12163	1	45	8	505
							13472	9									
05	155248	X	68944	-0-	-86304	-0-	303	1	57093	2	Y	10498	10404	1	17	8	582
							11548	9									
06	150240	X	85942	-0-	-64298	-0-	2131	1	69745	2	Y	9502	9516	1	12	8	556
							3614	4	10452	9							
07	155248	X	79268	-0-	-75980	-0-	28473	2	40613	4	Y	9256	9252	1	10	8	550
							10182	9									
08	155248	X	87356	-0-	-67892	-0-	3758	1	68331	2	Y	8429	8717	1	10	8	252
							5995	4	9272	9							
09	85950	X	51194	-0-	-34756	-0-	2264	1	41161	2	Y	5512	5185	1	10	8	569
							1706	4	6063	9							
10	88815	X	58195	-0-	-30620	-0-	2670	1	48550	2	Y	6341	6406	1	10	8	494
							6975	9									
11	85950	X	52520	-0-	-33430	-0-	2323	1	42246	2	Y	6248	5748	1			994
							1078	4	6873	9							
*12	87358	X	34606	-0-	-52752	-0-	28338	4	6268	9	Y	5698	1883	0	3812	1	997

TOTAL GAS PROD: 855,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 114,914

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TXL WEST '11' WELL #: B201OB RRCID -> 278671 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 9172 - 13500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	7739	-0-	-197	-0-	31	1	5834	2	N	1704	1906	1			362
							1874	9									
02	7168	X	6464	-0-	-704	-0-	25	1	4848	2	N	1446	1230	1			578
							1591	9									
03	8060	X	7107	-0-	-953	-0-	26	1	5275	2	N	1642	1734	1			486
							1806	9									
04	7800	X	5318	-0-	-2482	-0-	16	1	3923	2	N	1254	1220	1			520
							1379	9									
05	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	31	1	6185	2	N	1746	1856	1			410
							1921	9									
06	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	28	1	6346	2	N	1685	1471	1			624
							1854	9									
07	7161	X	2172	-0-	-4989	-0-	12	1	1655	2	N	459	910	1			173
							505	9									
08	8122	X	21	-0-	-8101	-0-	1	1	20	9	N	18	177	1			14
09	8220	X	1932	-0-	-6288	-0-	11	1	1238	2	N	621	221	1			414
							683	9									
10	12426	X	12426	-0-	-0-	-0-	30	1	9493	2	N	2639	2448	1			605
							2903	9									
11	10822	X	10822	-0-	-0-	-0-	30	1	8624	2	N	1971	1742	1			834
							2168	9									
12	2170	X	1100	-0-	-1070	-0-	8	1	804	2	N	262	969	0			127
							288	9									

TOTAL GAS PROD: 71,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,447

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 41 WELL #: B201DM RRCID -> 278674 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9375 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13950	X	6893	-0-	-7057	-0-	634	1	4228	2	N	1846	1809	1			656
							2031	9									
02	28058	X	28058	-0-	-0-	-0-	788	1	19472	2	N	7089	6738	1			1007
							7798	9									
03	18112	X	18112	-0-	-0-	-0-	410	1	11890	2	N	5284	5212	1			1079
							5812	9									
04	11060	X	11060	-0-	-0-	-0-	455	1	7321	2	N	2985	3698	1			366
							3284	9									
05	31062	X	15653	-0-	-15409	-0-	744	1	9945	2	N	4513	4052	1			827
							4964	9									
06	30060	X	19623	-0-	-10437	-0-	786	1	13094	2	N	5221	5802	1			246
							5743	9									
07	31062	X	648	-0-	-30414	-0-	329	1	319	9	N	290					536
08	18352	X	3052	-0-	-15300	-0-	1111	1	1775	2	N	151	152	1			535
							166	9									
09	19620	X	10740	-0-	-8880	-0-	907	1	5718	2	N	3741	3085	1			1191
							4115	9									
10	20274	X	9944	-0-	-10330	-0-	492	1	5882	2	N	3245	3873	1			563
							3570	9									
11	19620	X	12705	-0-	-6915	-0-	737	1	7183	2	N	4350	4426	1			487
							4785	9									
*12	19863	X	19863	-0-	-0-	-0-	1124	1	12627	2	N	5556	4986	1			1057
							6112	9									

TOTAL GAS PROD: 156,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,271

ZUMA 3 WELL #: B201AP RRCID -> 279050 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9289 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13299	X	4905	-0-	-8394	-0-	466	1	4439	9	N	4035	3623	1			827
02	12012	X	6904	-0-	-5108	-0-	524	1	2604	2	N	3433	3471	1			789
							3776	9									
03	17033	X	17033	-0-	-0-	-0-	652	1	11881	2	N	4091	4085	1			795
							4500	9									
04	14250	X	14250	-0-	-0-	-0-	476	1	10290	2	N	3167	3581	1			381
							3484	9									
05	15086	X	15086	-0-	-0-	-0-	673	1	10560	2	N	3503	3069	1			815
							3853	9									
06	16890	X	15378	-0-	-1512	-0-	519	1	11016	2	N	3494	3583	1			726
							3843	9									
07	17453	X	14036	-0-	-3417	-0-	570	1	9838	2	N	3298	3397	1			627
							3628	9									
08	17453	X	13525	-0-	-3928	-0-	438	1	10340	2	N	2497	2433	1			691
							2747	9									
09	15390	X	8458	-0-	-6932	-0-	501	1	5835	2	N	1929	2174	1			446
							2122	9									
10	15903	X	4879	-0-	-11024	-0-	217	1	3582	2	N	982	919	1			509
							1080	9									
11	15390	X	2162	-0-	-13228	-0-	86	1	1501	2	N	523	886	1			146
							575	9									
12	14043	X	-0-	-0-	-14043	-0-					N	-0-	146	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,952

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13426	-0-	-1640	-0-	978	1	10204	2	N	2040	2248	1			262
							2244	9									
02	15963	X	15963	-0-	-0-	-0-	977	1	12854	2	N	1938	1741	1			459
							2132	9									
03	14911	X	13340	-0-	-1571	-0-	947	1	10580	2	N	1648	1593	1			514
							1813	9									
04	14430	X	8458	-0-	-5972	-0-	666	1	6560	2	N	1120	1427	1			207
							1232	9									
05	15066	X	12341	-0-	-2725	-0-	746	1	9371	2	N	2022	1569	1			660
							2224	9									
06	14580	X	14283	-0-	-297	-0-	1140	1	11205	2	N	1762	2037	1			385
							1938	9									
07	15066	X	6984	-0-	-8082	-0-	841	1	3859	2	N	2076	1955	1			506
							2284	9									
08	13547	X	6757	-0-	-6790	-0-	1149	1	3265	2	N	2130	2186	1			450
							2343	9									
09	14280	X	3106	-0-	-11174	-0-	748	1	1184	2	N	1067	340	1			1177
							1174	9									
10	14756	X	6860	-0-	-7896	-0-	1078	1	3191	2	N	2355	2916	1			616
							2591	9									
11	14280	X	5587	-0-	-8693	-0-	946	1	3026	2	N	1468	1545	1			539
							1615	9									
12	6975	X	5824	-0-	-1151	-0-	884	1	3096	2	N	1676	1582	1			633
							1844	9									

TOTAL GAS PROD: 112,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,302

TXL WEST '11' WELL #: B201PA RRCID -> 280420 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9337 - 13641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	30	1	3589	2	N	1155	1253	1			245
							1271	9									
02	4312	X	3955	-0-	-357	-0-	25	1	2873	2	N	961	822	1			384
							1057	9									
03	4836	X	4519	-0-	-317	-0-	28	1	3183	2	N	1189	1221	1			352
							1308	9									
04	4680	X	2916	-0-	-1764	-0-	16	1	2115	2	N	714	770	1			296
							785	9									
05	4836	X	4771	-0-	-65	-0-	31	1	3601	2	N	1035	1088	1			243
							1139	9									
06	4680	X	4505	-0-	-175	-0-	29	1	3288	2	N	1080	923	1			400
							1188	9									
07	4526	X	3672	-0-	-854	-0-	28	1	2069	2	N	1432	1294	1			538
							1575	9									
08	4774	X	1713	-0-	-3061	-0-	31	1	996	2	N	624	678	1			484
							686	9									
09	4620	X	2789	-0-	-1831	-0-	30	1	2036	2	N	657	703	1			438
							723	9									
10	4774	X	2673	-0-	-2101	-0-	31	1	1467	2	N	1068	1261	1			245
							1175	9									
11	4500	X	1933	-0-	-2567	-0-	29	1	1099	2	N	732	667	1			310
							805	9									
12	3658	X	1149	-0-	-2509	-0-	19	1	645	2	N	441	537	0			214
							485	9									

TOTAL GAS PROD: 39,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,088

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 31 WELL #: B201CN RRCID -> 280428 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9361 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14508	X	12585	-0-	-1923	-0-	1271	1	9330	2	N	1804	1856	1			232
							1984	9									
02	11284	X	9640	-0-	-1644	-0-	1148	1	7016	2	N	1342	1256	1			318
							1476	9									
03	9579	X	8743	-0-	-836	-0-	1092	1	5958	2	N	1539	1377	1			480
							1693	9									
04	12180	X	2939	-0-	-9241	-0-	636	1	1688	2	N	559	936	1			103
							615	9									
05	12586	X	4715	-0-	-7871	-0-	706	1	3203	2	N	733	597	1			239
							806	9									
06	12180	X	9723	-0-	-2457	-0-	1230	1	6821	2	N	1520	1427	1			332
							1672	9									
07	10664	X	3630	-0-	-7034	-0-	921	1	1559	2	N	1045	1122	1			255
							1150	9									
08	8866	X	2898	-0-	-5968	-0-	1028	1	542	2	N	1207	1207	1			255
							1328	9									
09	9720	X	1038	-0-	-8682	-0-	631	1	407	9	N	370	193	1			432
10	10044	X	1261	-0-	-8783	-0-	752	1	18	2	N	446	761	1			117
							491	9									
11	9720	X	2105	-0-	-7615	-0-	1145	1	960	9	N	873	669	1			321
12	3627	X	2611	-0-	-1016	-0-	1116	1	897	2	N	544	659	1			206
							598	9									

TOTAL GAS PROD: 61,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,982

TXL 45 WELL #: B201DM RRCID -> 280442 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 9088 - 13555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19840	X	11443	-0-	-8397	-0-	746	1	7577	2	N	2836	2926	1			445
							3120	9									
02	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	1048	1	6796	2	N	2359	2373	1			431
							2595	9									
03	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	912	1	6144	2	N	1901	1665	1			667
							2091	9									
04	11070	X	3318	-0-	-7752	-0-	603	1	1870	2	N	768	549	1			886
							845	9									
05	11563	X	4109	-0-	-7454	-0-	1149	1	1782	2	N	1071	1299	1			658
							1178	9									
06	11190	X	1124	-0-	-10066	-0-	984	1	140	9	N	127	371	1			414
07	11563	X	3050	-0-	-8513	-0-	205	1	2148	2	N	634	726	1			322
							697	9									
08	9145	X	6810	-0-	-2335	-0-	440	1	4408	2	N	1784	1441	1			665
							1962	9									
09	14912	X	14912	-0-	-0-	-0-	1230	1	9708	2	N	3613	3095	1			1183
							3974	9									
10	14955	X	14955	-0-	-0-	-0-	1114	1	9943	2	N	3544	4219	1			508
							3898	9									
11	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	653	1	6549	2	N	2369	2238	1			639
							2606	9									
12	15407	X	14033	-0-	-1374	-0-	1011	1	9384	2	N	3307	2930	1			1016
							3638	9									

TOTAL GAS PROD: 103,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,313

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	11408	X	10453	-0-	-955	-0-	904	1	6323	2	N	2933	3312	1			484
							3226	9									
02	10304	X	7600	-0-	-2704	-0-	958	1	3358	2	N	2985	2786	1			683
							3284	9									
03	13330	X	8001	-0-	-5329	-0-	1071	1	3752	2	N	2889	2950	1			622
							3178	9									
04	12900	X	8029	-0-	-4871	-0-	830	1	4072	2	N	2843	2852	1			613
							3127	9									
05	13330	X	8375	-0-	-4955	-0-	698	1	4744	2	N	2666	2266	1			1013
							2933	9									
06	10110	X	7192	-0-	-2918	-0-	691	1	3989	2	N	2284	2392	1			905
							2512	9									
07	8401	X	6984	-0-	-1417	-0-	1022	1	3547	2	N	2195	2142	1			958
							2415	9									
08	8370	X	8325	-0-	-45	-0-	1151	1	4746	2	N	2207	2697	1			468
							2428	9									
09	8100	X	6775	-0-	-1325	-0-	1169	1	2570	2	N	2760	2389	1			839
							3036	9									
10	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	1066	1	4598	2	N	2628	2871	1			596
							2891	9									
11	8070	X	6812	-0-	-1258	-0-	1138	1	2602	2	N	2793	2749	1			640
							3072	9									
12	8339	X	5560	-0-	-2779	-0-	1107	1	1715	2	N	2489	2588	1			541
							2738	9									

TOTAL GAS PROD: 92,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,672

TXL 7 WELL #: B201BO RRCID -> 281580 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8935 - 13275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25559	X	25559	-0-	-0-	-0-	1258	1	17915	2	N	5805	5431	1	137	8	820
							6386	9									
02	21477	X	21477	-0-	-0-	-0-	1116	1	15390	2	N	4519	4662	1	135	8	542
							4971	9									
03	21535	X	21535	-0-	-0-	-0-	1155	1	15369	2	N	4555	4062	1	160	8	875
							5011	9									
04	12851	X	12851	-0-	-0-	-0-	706	1	9317	2	N	2571	2915	1	204	8	327
							2828	9									
05	22934	X	22934	-0-	-0-	-0-	1198	1	16359	2	N	4888	3823	1	207	8	1185
							5377	9									
06	11850	X	6738	-0-	-5112	-0-	343	1	5008	2	N	1261	2022	1			424
							1387	9									
07	17147	X	17147	-0-	-0-	-0-	868	1	12230	2	N	3681	3507	1			598
							4049	9									
08	18890	X	18890	-0-	-0-	-0-	1176	1	13553	2	N	3783	3427	1			954
							4161	9									
09	16937	X	16937	-0-	-0-	-0-	1230	1	12169	2	N	3216	3478	1			692
							3538	9									
10	20507	X	20507	-0-	-0-	-0-	1271	1	15265	2	N	3610	3866	1			436
							3971	9									
11	20987	X	20987	-0-	-0-	-0-	1230	1	16260	2	N	3179	3151	1			464
							3497	9									
*12	18464	X	18464	-0-	-0-	-0-	1261	1	13723	2	N	3164	2968	1			660
							3480	9									

TOTAL GAS PROD: 224,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,232

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 31 WELL #: H301PA RRCID -> 281970 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9560 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25017	X	23865	-0-	-1152	-0-	1193 3556	1 9	19116	2	N	3233	3398	1			842
02	17429	X	17429	-0-	-0-	-0-	1148 3210	1 9	13071	2	N	2918	2974	1			786
03	29667	X	17446	-0-	-12221	-0-	1063 3144	1 9	13239	2	N	2858	2816	1			828
04	28710	X	10335	-0-	-18375	-0-	653 1584	1 9	8098	2	N	1440	1849	1			419
05	29667	X	17952	-0-	-11715	-0-	818 2857	1 9	14277	2	N	2597	2186	1			830
06	23100	X	8776	-0-	-14324	-0-	555 1280	1 9	6941	2	N	1164	1623	1			371
07	19282	X	1470	-0-	-17812	-0-	677	1	793	9	N	721	551	1			541
08	17949	X	2791	-0-	-15158	-0-	1111	1	1680	9	N	1527	886	1			1182
09	17370	X	4850	-0-	-12520	-0-	1110 2254	1 9	1486	2	N	2049	2377	1			854
10	17949	X	7590	-0-	-10359	-0-	1146 2882	1 9	3562	2	N	2620	2584	1			890
11	8790	X	8143	-0-	-647	-0-	1037 2572	1 9	4534	2	N	2338	2304	1			924
*12	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	1054 2735	1 9	5940	2	N	2486	2792	1			618

TOTAL GAS PROD: 130,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,951

ZUMA 3 WELL #: B203DM RRCID -> 282217 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8833 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40492	X	40492	-0-	-0-	-0-	1247 5728	1 9	33517	2	Y	5207	4916	1			1194
02	33120	X	33120	-0-	-0-	-0-	989 4424	1 9	27707	2	Y	4022	4525	1			691
03	37995	X	37995	-0-	-0-	-0-	1193 4942	1 9	31860	2	Y	4493	4154	1			1030
04	29571	X	29571	-0-	-0-	-0-	941 3748	1 9	24882	2	Y	3407	3709	1			728
05	33221	X	33221	-0-	-0-	-0-	1257 4820	1 9	27144	2	Y	4382	4350	1			760
06	34324	X	34324	-0-	-0-	-0-	1230 4363	1 9	28731	2	Y	3966	3622	1			1104
07	28515	X	28515	-0-	-0-	-0-	1081 3500	1 9	23934	2	Y	3182	3314	1			972
08	31372	X	30127	-0-	-1245	-0-	1271 3662	1 9	25194	2	Y	3329	3477	1			824
09	30360	X	25257	-0-	-5103	-0-	1108 3233	1 9	20916	2	Y	2939	2564	1			1199
10	31372	X	25753	-0-	-5619	-0-	1230 3748	1 9	20775	2	Y	3407	3918	1			688
11	30360	X	20772	-0-	-9588	-0-	993 3213	1 9	16566	2	Y	2921	2818	1			791
12	30132	X	23587	-0-	-6545	-0-	1271 3643	1 9	18673	2	Y	3312	3386	0			717

TOTAL GAS PROD: 362,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,567

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 19 WELL #: H301DM RRCID -> 282868 COMPL. DATE 07/10/2017 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9756 - 14335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42656	X	37254	-0-	-5402	-0-	1198	1	27668	2	N	7625	7483	1	1130
							8388	9							
02	38528	X	23122	-0-	-15406	-0-	741	1	17200	2	N	4710	5077	1	763
							5181	9							
03	42253	X	39033	-0-	-3220	-0-	1237	1	29149	2	N	7861	7619	1	1005
							8647	9							
04	36060	X	10329	-0-	-25731	-0-	428	1	7536	2	N	2150	2834	1	321
							2365	9							
05	37262	X	12896	-0-	-24366	-0-	354	1	8935	2	N	3279	2549	1	1051
							3607	9							
06	37770	X	29366	-0-	-8404	-0-	970	1	19673	2	N	7930	8412	1	569
							8723	9							
07	39029	X	20275	-0-	-18754	-0-	901	1	13204	2	N	5609	5329	1	849
							6170	9							
08	39029	X	34732	-0-	-4297	-0-	1067	1	24027	2	N	8762	9234	1	377
							9638	9							
09	29370	X	26830	-0-	-2540	-0-	788	1	18291	2	N	7046	6593	1	830
							7751	9							
10	31620	X	31620	-0-	-0-	-0-	1218	1	21673	2	N	7935	8178	1	587
							8729	9							
11	33600	X	21472	-0-	-12128	-0-	941	1	13847	2	N	6076	5914	1	749
							6684	9							
12	34720	X	32193	-0-	-2527	-0-	1107	1	22284	2	N	8002	7445	1	1306
							8802	9							

TOTAL GAS PROD: 319,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 76,985

TXL 39 WELL #: H301DM RRCID -> 283254 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9864 - 14182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35588	X	20923	-0-	-14665	-0-	1170	1	14086	2	N	5152	4996	1	992
							5667	9							
02	21392	X	20384	-0-	-1008	-0-	983	1	13743	2	N	5144	5408	1	728
							5658	9							
03	21998	X	21998	-0-	-0-	-0-	883	1	15153	2	N	5420	5013	1	1135
							5962	9							
04	22152	X	22152	-0-	-0-	-0-	920	1	15234	2	N	5453	5746	1	842
							5998	9							
05	25176	X	25176	-0-	-0-	-0-	1271	1	17202	2	N	6094	6459	1	477
							6703	9							
06	26675	X	26675	-0-	-0-	-0-	1230	1	18109	2	N	6669	6083	1	1063
							7336	9							
07	22878	X	10924	-0-	-11954	-0-	1147	1	7144	2	N	2394	2571	1	886
							2633	9							
08	25172	X	15792	-0-	-9380	-0-	1148	1	10260	2	N	3985	3494	1	1377
							4384	9							
09	26670	X	20621	-0-	-6049	-0-	1189	1	13647	2	N	5259	5094	1	1542
							5785	9							
10	27559	X	21175	-0-	-6384	-0-	1237	1	14591	2	N	4861	5742	1	661
							5347	9							
11	26670	X	19606	-0-	-7064	-0-	841	1	13488	2	N	4797	4845	1	613
							5277	9							
*12	22514	X	22514	-0-	-0-	-0-	1189	1	15176	2	N	5590	5034	1	1169
							6149	9							

TOTAL GAS PROD: 247,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,818

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 47 WELL #: H302AP RRCID -> 284116 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9955 - 14610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	48236	X	35039	-0-		-13197		-0-		1110	1	26363	2	N	6878	6435	1			1045
										7566	9									
02	34692	X	30292	-0-		-4400		-0-		817	1	23036	2	N	5854	6101	1			798
										6439	9									
03	41354	X	33987	-0-		-7367		-0-		1196	1	25419	2	N	6702	6352	1			1148
										7372	9									
04	40020	X	30268	-0-		-9752		-0-		903	1	23473	2	N	5356	5140	1			1364
										5892	9									
05	41354	X	34906	-0-		-6448		-0-		1208	1	27889	2	N	5281	5680	1			965
										5809	9									
06	33960	X	26052	-0-		-7908		-0-		675	1	19860	2	N	5015	5218	1			762
										5517	9									
07	35092	X	17807	-0-		-17285		-0-		906	1	12730	2	N	3792	3260	1			1294
										4171	9									
08	35092	X	29041	-0-		-6051		-0-		1106	1	22915	2	N	4564	4919	1			939
										5020	9									
09	33780	X	22519	-0-		-11261		-0-		1061	1	16956	2	N	4093	4155	1			877
										4502	9									
10	34906	X	23420	-0-		-11486		-0-		1119	1	16839	2	N	4965	5123	1			719
										5462	9									
11	28110	X	19301	-0-		-8809		-0-		862	1	14671	2	N	3425	3380	0			764
										3768	9									
12	29047	X	24529	-0-		-4518		-0-		1167	1	17908	2	N	4958	4930	0			792
										5454	9									

TOTAL GAS PROD: 327,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,883

TXL 47 WELL #: H301AP RRCID -> 284608 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9952 - 14538

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	38688	X	33041	-0-		-5647		-0-		1270	1	23858	2	N	7194	6603	1			1093
										7913	9									
02	34944	X	30724	-0-		-4220		-0-		1147	1	22597	2	N	6345	6573	1			865
										6980	9									
03	33449	X	31051	-0-		-2398		-0-		1196	1	22764	2	N	6446	6207	1			1104
										7091	9									
04	32370	X	24234	-0-		-8136		-0-		942	1	17988	2	N	4822	4698	1			1228
										5304	9									
05	34007	X	29818	-0-		-4189		-0-		1107	1	21623	2	N	6444	6495	1			1177
										7088	9									
06	32910	X	28131	-0-		-4779		-0-		1126	1	21618	2	N	4897	5330	1			744
										5387	9									
07	34007	X	17846	-0-		-16161		-0-		959	1	12723	2	N	3785	3237	1			1292
										4164	9									
08	32023	X	29506	-0-		-2517		-0-		1214	1	21502	2	N	6173	6194	1			1271
										6790	9									
09	28860	X	26182	-0-		-2678		-0-		1107	1	19956	2	N	4654	4927	1			998
										5119	9									
10	29822	X	29015	-0-		-807		-0-		1271	1	23159	2	N	4168	4563	1			603
										4585	9									
11	28560	X	16346	-0-		-12214		-0-		860	1	12209	2	N	2979	2918	0			664
										3277	9									
12	29512	X	28738	-0-		-774		-0-		1223	1	22051	2	N	4967	4837	0			794
										5464	9									

TOTAL GAS PROD: 324,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,874

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 3 WELL #: B203CN RRCID -> 284813 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 8984 - 13465

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	63147	X	42263	-0-	-20884	-0-	31	1	35962	2	N	5700	6138	1			572
							6270	9									
02	52304	X	31333	-0-	-20971	-0-	24	1	26489	2	N	4382	4410	1			544
							4820	9									
03	49135	X	30885	-0-	-18250	-0-	27	1	25590	2	N	4789	4379	1			954
							5268	9									
04	47550	X	25216	-0-	-22334	-0-	23	1	21397	2	N	3451	3756	1			649
							3796	9									
05	49135	X	28691	-0-	-20444	-0-	31	1	23866	2	N	4358	4486	1			521
							4794	9									
06	40890	X	34160	-0-	-6730	-0-	30	1	29969	2	N	3783	3712	1			592
							4161	9									
07	34689	X	19853	-0-	-14836	-0-	27	1	17442	2	N	2167	2260	1			499
							2384	9									
08	30752	X	16417	-0-	-14335	-0-	31	1	13084	2	N	3002	2996	1			505
							3302	9									
09	34170	X	6493	-0-	-27677	-0-	28	1	4908	2	N	1415	1560	1			360
							1557	9									
10	35309	X	11066	-0-	-24243	-0-	29	1	7185	2	N	3502	3398	1			464
							3852	9									
11	34170	X	6023	-0-	-28147	-0-	26	1	2798	2	N	2908	2687	1			685
							3199	9									
12	19840	X	3518	-0-	-16322	-0-	29	1	3489	9	N	3172	3253	0			604

TOTAL GAS PROD: 255,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,629

ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC 728256
SID M. KYLE 26 WELL #: B002AH RRCID -> 272698 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 9400 - 13648

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	217	214	0			3
02	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	151	1	4980	2	Y	805	790	0			18
							1055	4	886	9							
03	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	200	1	4497	2	Y	255	267	0			6
							902	4	281	9							
04	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	259	1	4991	2	Y	108	112	0			2
							694	4	119	9							
05	7843	X	5466	-0-	-2377	-0-	249	1	3620	2	Y	72	73	0			1
							1518	4	79	9							
06	7590	X	5737	-0-	-1853	-0-	380	1	4355	2	Y	84	83	0			2
							910	4	92	9							
07	7843	X	2730	-0-	-5113	-0-	244	1	1631	2	Y	34	35	0			1
							818	4	37	9							
08	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
09	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					Y	-0-					-0-
10	5921	X	3167	-0-	-2754	-0-	189	1	1630	2	Y	668	642	0	19	1	7
							613	4	735	9							
11	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
12	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,243

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 728256
Z&T 32 WELL #: C002AH RRCID -> 272777 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8800 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15261	X	15261	-0-	-0-	-0-	122	1	9200	2	Y	599	585	0			14
							5280	4	659	9							
02	30284	X	30284	-0-	-0-	-0-	4417	1	23979	2	Y	778	770	0			22
							1032	4	856	9							
03	35955	X	35955	-0-	-0-	-0-	1043	1	34129	2	Y	712	716	0	1	8	17
							783	9									
04	23012	X	23012	-0-	-0-	-0-	1321	1	21207	2	Y	440	445	0			12
							484	9									
05	24459	X	-0-	-0-	-24459	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
06	23670	X	-0-	-0-	-23670	-0-					Y	-0-					-0-
07	24459	X	-0-	-0-	-24459	-0-					Y	-0-					-0-
08	24459	X	-0-	-0-	-24459	-0-					Y	-0-					-0-
09	23010	X	8850	-0-	-14160	-0-	2094	1	4980	2	Y	407	400	0	1	1	6
							1328	4	448	9							
10	15480	X	15480	-0-	-0-	-0-	977	1	11967	2	Y	712	693	0	14	1	11
							1753	4	783	9							
11	13939	X	13939	-0-	-0-	-0-	722	1	12230	2	Y	631	630	0			12
							293	4	694	9							
*12	12666	X	12666	-0-	-0-	-0-	242	1	11394	2	Y	936	931	0			17
							1030	9									

TOTAL GAS PROD: 155,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,215

Z&T 32 WELL #: B002AH RRCID -> 274469 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8950 - 13430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20303	X	20303	-0-	-0-	-0-	164	1	12375	2	Y	602	588	0			14
							7102	4	662	9							
02	22169	X	22169	-0-	-0-	-0-	3241	1	17590	2	Y	528	526	0			16
							757	4	581	9							
03	18731	X	18731	-0-	-0-	-0-	541	1	17711	2	Y	435	438	0			13
							479	9									
04	19650	X	19474	-0-	-176	-0-	1122	1	18003	2	Y	317	319	0			11
							349	9									
05	27038	X	27038	-0-	-0-	-0-	1511	1	25101	2	Y	387	386	0			12
							426	9									
06	23760	X	22857	-0-	-903	-0-	1527	1	20790	2	Y	491	486	0			17
							540	9									
07	24552	X	23548	-0-	-1004	-0-	1678	1	21427	2	Y	403	406	0			14
							443	9									
08	25544	X	8030	-0-	-17514	-0-	1498	1	5961	2	Y	132	139	0			7
							426	4	145	9							
09	24720	X	7412	-0-	-17308	-0-	1658	1	3941	2	Y	693	684	0	2	1	14
							1051	4	762	9							
10	25544	X	-0-	-0-	-25544	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
11	22860	X	-0-	-0-	-22860	-0-					Y	-0-					-0-
12	23560	X	-0-	-0-	-23560	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,988

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 728256
Z&T 32 WELL #: A002AH RRCID -> 276195 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9140 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14262	X	14262	-0-		-0-	-0-	118	1	8816	2	Y	245	248	0			6
								5058	4	270	9							
02	18676	X	15630	-0-		-3046	-0-	2269	1	12315	2	Y	469	462	0			13
								530	4	516	9							
03	21848	X	21848	-0-		-0-	-0-	629	1	20571	2	Y	589	588	0			14
								648	9									
04	21964	X	21964	-0-		-0-	-0-	1252	1	20095	2	Y	561	559	0			16
								617	9									
05	24008	X	24008	-0-		-0-	-0-	1332	1	22119	2	Y	506	510	0			12
								557	9									
06	20010	X	16621	-0-		-3389	-0-	1103	1	15011	2	Y	461	460	0			13
								507	9									
07	20677	X	16527	-0-		-4150	-0-	1168	1	14911	2	Y	407	409	0			11
								448	9									
08	20677	X	5680	-0-		-14997	-0-	1050	1	4176	2	Y	142	149	0			4
								298	4	156	9							
09	20010	X	947	-0-		-19063	-0-	105	1	249	2	Y	479	475	0	1	1	7
								66	4	527	9							
10	20677	X	6912	-0-		-13765	-0-	388	1	4756	2	Y	974	947	0	19	1	15
								697	4	1071	9							
11	16620	X	5546	-0-		-11074	-0-	254	1	4316	2	Y	793	794	0			14
								104	4	872	9							
12	16523	X	7301	-0-		-9222	-0-	126	1	5947	2	Y	1116	1111	0			19
								1228	9									

TOTAL GAS PROD: 157,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,742

Z&T 32 WELL #: F001AH RRCID -> 280664 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9300 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	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	2907	X	2907	-0-		-0-	-0-	63	1	2037	2	Y	59	58	0			1
								742	4	65	9							
04	14810	X	14810	-0-		-0-	-0-	527	1	8459	2	Y	2577	2543	0			35
								2989	4	2835	9							
05	13111	X	13111	-0-		-0-	-0-	606	1	10055	2	Y	1511	1520	0			26
								788	4	1662	9							
06	11212	X	11212	-0-		-0-	-0-	578	1	7865	2	Y	1356	1351	0			31
								1277	4	1492	9							
07	11419	X	11419	-0-		-0-	-0-	666	1	8509	2	Y	1176	1192	0			15
								950	4	1294	9							
08	7750	X	3831	-0-		-3919	-0-	635	1	2528	2	Y	410	419	0			6
								217	4	451	9							
09	7500	X	3215	-0-		-4285	-0-	703	1	1670	2	Y	765	742	0			29
								842	9									
10	7750	X	2258	-0-		-5492	-0-	133	1	1620	2	Y	399	423	0			5
								66	4	439	9							
11	7500	X	2437	-0-		-5063	-0-	92	1	1555	2	Y	377	377	0			5
								375	4	415	9							
12	7750	X	3565	-0-		-4185	-0-	60	1	2836	2	Y	608	606	0			7
								669	9									

TOTAL GAS PROD: 68,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,238

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 728256
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	348	X	348	-0-	-0-	-0-	3	1	187	2	Y	38	37	0			1
							116	4	42	9							
02	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	27	1	883	2	Y	853	835	0			19
							187	4	938	9							
03	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	94	1	2111	2	Y	319	330	0			8
							424	4	351	9							
04	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	135	1	2609	2	Y	130	133	0			5
							364	4	143	9							
05	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	175	1	2550	2	Y	96	96	0			5
							1070	4	106	9							
06	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	251	1	2882	2	Y	90	90	0			5
							602	4	99	9							
07	3348	X	1247	-0-	-2101	-0-	109	1	728	2	Y	41	43	0			3
							365	4	45	9							
08	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
09	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					-0-
10	3968	X	1889	-0-	-2079	-0-	130	1	1121	2	Y	197	190	0	5	1	2
							421	4	217	9							
11	3840	X	3505	-0-	-335	-0-	281	1	2470	2	Y	66	67	0			1
							681	4	73	9							
*12	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	169	1	1556	2	Y	89	89	0			1
							391	4	98	9							

TOTAL GAS PROD: 25,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,919

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	310	X	9	-0-	-301	-0-	8	2	1	4	Y	-0-					-0-
02	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	14	1	454	2	Y	927	884	0			43
							25	4	1020	9							
03	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	44	1	992	2	Y	504	508	0	1	8	38
							31	4	554	9							
04	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	94	1	1805	2	Y	358	371	0			25
							394	9									
05	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	99	1	1431	2	Y	1504	1369	0			160
							361	4	1654	9							
06	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	180	1	2070	2	Y	1394	1382	0			172
							680	4	1533	9							
07	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	311	1	2081	2	Y	1395	1423	0			144
							622	4	1535	9							
08	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	58	1	1523	2	Y	299	193	0			250
							1031	4	329	9							
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1213	1054	0	5	8	404
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1323	1487	0			240
11	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	327	1	2876	2	Y	1972	1927	0			285
							2262	4	2169	9							
*12	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	191	1	1754	2	Y	1585	1600	0			270
							1839	4	1744	9							

TOTAL GAS PROD: 34,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,474

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 728256
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	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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

Z&T 42 WELL #: E002AH RRCID -> 281199 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8706 - 13357

	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	19733	X	19733	-0-	-0-	-0-	6	1	14714	2	Y	2299	2289	0			29
							2484	4	2529	9							
02	18526	X	18526	-0-	-0-	-0-	32	1	14397	2	Y	2687	2668	0			48
							1141	4	2956	9							
03	22900	X	22900	-0-	-0-	-0-	44	1	16091	2	Y	2990	2974	0	1	8	63
							3476	4	3289	9							
04	20059	X	20059	-0-	-0-	-0-	60	1	14907	2	Y	2470	2489	0			44
							2375	4	2717	9							
05	17320	X	17320	-0-	-0-	-0-	97	1	12674	2	Y	2108	2109	0			43
							2230	4	2319	9							
06	16677	X	16677	-0-	-0-	-0-	120	1	12263	2	Y	2010	2015	0			38
							2083	4	2211	9							
07	24347	X	24347	-0-	-0-	-0-	354	1	19438	2	Y	2716	2691	0			63
							1567	4	2988	9							
08	26594	X	26594	-0-	-0-	-0-	52	1	19983	2	Y	2875	2867	0			71
							3396	4	3163	9							
09	22262	X	22262	-0-	-0-	-0-	27	1	16711	2	Y	2336	2310	0			97
							2954	4	2570	9							
10	13225	X	13225	-0-	-0-	-0-	13	1	8832	2	Y	2180	2213	0			64
							1982	4	2398	9							
11	20236	X	20236	-0-	-0-	-0-	16308	2	1388	4	Y	2309	2326	0			47
							2540	9									
*12	15203	X	15203	-0-	-0-	-0-	3	1	11994	2	Y	1856	1868	0			36
							1164	4	2042	9							

TOTAL GAS PROD: 237,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,836

Z&T 42 WELL #: E001AH RRCID -> 281208 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8894 - 13697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 728256
Z&T 32 WELL #: G002AH RRCID -> 281555 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8505 - 13398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-11439	-0-					Y	-0-					-0-
02	9324	X	3370	-0-	-5954	-0-	362	1	1967	2	Y	332	324	0			8
							676	4	365	9							
03	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	114	1	3774	2	Y	942	937	0	3	1	10
							1378	4	1036	9							
04	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	306	1	4925	2	Y	618	619	0			9
							1741	4	680	9							
05	16232	X	16232	-0-	-0-	-0-	807	1	13408	2	Y	878	870	0			17
							1051	4	966	9							
06	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	406	1	5528	2	Y	536	538	0			15
							897	4	590	9							
07	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	685	1	8750	2	Y	662	666	0			11
							977	4	728	9							
08	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	383	1	1525	2	Y	163	169	0			5
							131	4	179	9							
09	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	1004	1	2386	2	Y	470	453	0			22
							517	9									
10	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	638	1	7825	2	Y	408	421	0			9
							321	4	449	9							
11	11740	X	11740	-0-	-0-	-0-	499	1	8452	2	Y	681	677	0			13
							2040	4	749	9							
*12	14481	X	14481	-0-	-0-	-0-	291	1	13682	2	Y	462	466	0			9
							508	9									

TOTAL GAS PROD: 93,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,152

Z&T 32 WELL #: G001AH RRCID -> 281563 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 9199 PERF.10775 - 13723

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	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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 728256
Z&T 42 WELL #: G002AH RRCID -> 282328 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 8806 PERF.10639 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40615	X	40615	-0-	-0-	-0-	13	1	31849	2	Y	3069	3058	0			38
							5377	4	3376	9							
02	38003	X	38003	-0-	-0-	-0-	68	1	31473	2	Y	3606	3580	0			64
							2495	4	3967	9							
03	38269	X	38269	-0-	-0-	-0-	77	1	27916	2	Y	3860	3841	0	1	8	82
							6030	4	4246	9							
04	36827	X	36827	-0-	-0-	-0-	112	1	28018	2	Y	3848	3863	0	1	8	66
							4464	4	4233	9							
05	27713	X	27713	-0-	-0-	-0-	159	1	20951	2	Y	2651	2665	0			52
							3687	4	2916	9							
06	26040	X	23095	-0-	-2945	-0-	176	1	18064	2	Y	1623	1646	0			29
							3070	4	1785	9							
07	31323	X	31323	-0-	-0-	-0-	484	1	26557	2	Y	1947	1932	0			44
							2140	4	2142	9							
08	32389	X	32389	-0-	-0-	-0-	68	1	25857	2	Y	1883	1881	0			46
							4393	4	2071	9							
09	26040	X	3463	-0-	-22577	-0-	4	1	2697	2	Y	259	292	0			13
							477	4	285	9							
10	26908	X	21760	-0-	-5148	-0-	23	1	16306	2	Y	1610	1579	0			44
							3660	4	1771	9							
11	26040	X	25229	-0-	-811	-0-	21587	2	1837	4	Y	1641	1652	0			33
							1805	9									
12	26908	X	25960	-0-	-948	-0-	6	1	22046	2	Y	1607	1610	0			30
							2140	4	1768	9							

TOTAL GAS PROD: 344,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,604

SCALA ENERGY OPERATING, LLC 750082
SKYE STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 287134 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7250 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25882	X	25882	-0-	-0-	-0-	103	1	24776	3	N	416	172	1			244
							545	4	458	9							
03	44793	X	44793	-0-	-0-	-0-	321	1	42077	3	N	1168	1267	1			145
							1110	4	1285	9							
04	26462	X	26462	-0-	-0-	-0-	702	1	25179	3	N	129	107	1			167
							439	4	142	9							
05	62806	X	48303	-0-	-14503	-0-	204	1	46146	3	N	973	1025	1			115
							883	4	1070	9							
06	60780	X	47922	-0-	-12858	-0-	99	1	45371	3	N	646	715	1			46
							1741	4	711	9							
07	62806	X	6516	-0-	-56290	-0-	22	1	6314	3	N	18	26	1			38
							160	4	20	9							
08	62806	X	-0-	-0-	-62806	-0-					N	-0-					38
09	60780	X	-0-	-0-	-60780	-0-					N	-0-					38
10	62806	X	-0-	-0-	-62806	-0-					N	-0-					38
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 199,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,350

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P 774719
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	1464 532	3 9	14	4	N	484	194	1			744
02	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-	3	1			741
03	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					741
04	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	1					2473
*05	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					743
06	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					2473
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2473
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2473
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2473
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2473
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2473
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2473

TOTAL GAS PROD: 2,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 485

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					N	-0-					229
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-					229
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-					229
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-					229
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	324					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
HANGING H 55-1-32 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275867 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8316 - 12407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	145439					N	-0-					-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-					-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-					-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-					384
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-					-0-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-					384
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-					384
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-					384
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-					384
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-					384
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-					384
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	145439					N	NO RPT					384

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2017 - P + A'D 7/22/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275875 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8813 - 12902

01	13020	X	13020	-0-	-0-	-0-	12521	3	16	4	N	439	450	1		111
							483	9								
02	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	5725	3	11	4	N	384	395	1		100
							422	9								
03	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5647	3	10	4	N	223	216	1		107
							245	9								
04	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	11390	3	13	4	N	487	442	1		9645
							536	9								
*05	12352	X	12352	-0-	-0-	-0-	11895	3	7	4	N	409	461	1		103
							450	9								
06	15266	X	15266	-0-	-0-	-0-	14762	3	504	9	N	458	427	1		9611
07	14808	X	14808	-0-	-0-	-0-	14333	3	11	4	N	422	464	1		9569
							464	9								
08	16922	X	16922	-0-	-0-	-0-	16322	3	14	4	N	533	472	1		9630
							586	9								
09	12756	X	12756	-0-	-0-	-0-	11299	3	34	4	N	1294	1126	1		9798
							1423	9								
10	15872	X	15872	-0-	-0-	-0-	15274	3	14	4	N	531	568	1		9761
							584	9								
*11	14588	X	14588	-0-	-0-	-0-	14224	3	8	4	N	324	200	1		9885
							356	9								
12	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT				9885

TOTAL GAS PROD: 139,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,504

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 2H RRCID -> 276316 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9048 - 13039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10974	X	6846	-0-	-4128	-0-	5443	3	48	4	Y	1232	1218	1			63
							1355	9									
02	9912	X	8699	-0-	-1213	-0-	7204	3	77	4	Y	1289	1273	1			79
							1418	9									
03	9982	X	7911	-0-	-2071	-0-	6488	3	60	4	Y	1239	1260	1			58
							1363	9									
04	6660	X	5403	-0-	-1257	-0-	4379	3	24	4	Y	909	924	1			9458
							1000	9									
*05	9734	X	397	-0-	-9337	-0-	326	3	7	4	Y	58	103	1			6
							64	9									
06	9420	X	4260	-0-	-5160	-0-	3670	3	42	4	Y	498	460	1			9452
							548	9									
07	9734	X	8450	-0-	-1284	-0-	7070	3	135	4	Y	1132	1076	1			9508
							1245	9									
08	7812	X	6969	-0-	-843	-0-	5828	3	71	4	Y	973	1014	1			9467
							1070	9									
09	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	5342	3	122	4	Y	1286	1270	1			9483
							1415	9									
10	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	8400	3	109	4	Y	1536	1446	1			9573
							1690	9									
*11	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	6885	3	148	4	Y	1603	1627	1			9549
							1763	9									
12	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					Y	NO RPT					9549

TOTAL GAS PROD: 74,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,755

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	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	5833	3	6	4	N	155	155	1	2	8	1716
							171	9									
02	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	9793	3	12	4	N	345	337	1	3	8	1721
							380	9									
03	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	8078	3	2	9	N	2	5	1	2	8	1716
04	6510	X	3927	-0-	-2583	-0-	3892	3	1	4	N	31					2901
							34	9									
*05	11284	X	682	-0-	-10602	-0-	682	3			N	-0-					1747
06	10920	X	22	-0-	-10898	-0-	19	3	3	9	N	3					2904
07	11284	X	443	-0-	-10841	-0-	443	3			N	-0-					2904
08	8091	X	647	-0-	-7444	-0-	646	3	1	9	N	1					2905
09	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-	358	1			2547
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					2547
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	1					2548
12	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					2548

TOTAL GAS PROD: 29,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 538

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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	5053	X	2992	-0-	-2061	-0-	2304	3	16	4	N	611	687	1			809
							672	9									
02	4564	X	2231	-0-	-2333	-0-	1871	3	8	4	N	320	849	1			280
							352	9									
03	5053	X	2636	-0-	-2417	-0-	2342	3	22	4	N	247	211	1			316
							272	9									
04	2910	X	131	-0-	-2779	-0-	106	3	1	4	N	22					1363
							24	9									
*05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					334
06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					1363
07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					1363
08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					1363
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					1363
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1363
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1363
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1363

TOTAL GAS PROD: 7,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,200

BULLHEAD STATE 55-1-44 WELL #: 1H RRCID -> 277183 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8109 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	575130					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	575130					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	575130					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	575130					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 54-2-24 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277188 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8959 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2183
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2183
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2183
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2183
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2183
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2183
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2183
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2183

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
JOHNSON 54-2-26 WELL #: 1H RRCID -> 277189 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8950 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					652
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					652
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					652
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					389

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-					N	-0-					207
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON 54-2-36 LOV WELL #: 2H RRCID -> 277192 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8834 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					336
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					336
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					336
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					2063
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					336
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					2063
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					2063
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					2063
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					2063
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					2063
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					2063
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17003					N	NO RPT					2063

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
JOHNSON 54-2-38 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277196 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8693 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70866					N	-0-					133
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70866					N	-0-					133
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70866					N	-0-					133
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70866					N	-0-					133
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70866					N	-0-	4	1			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70866					N	-0-					133
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70866					N	-0-					133
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70866					N	-0-					133
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70866					N	-0-					133
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70866					N	-0-					133
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70866					N	-0-					133
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	70866					N	NO RPT					133

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

01	1767	X	619	-0-	-1148	-0-	583	3	1	4	Y	32	31	1			19
							35	9									
02	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3116	3	9	4	Y	267	246	1			40
							294	9									
03	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	2995	3	12	4	Y	218	216	1			42
							240	9									
04	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2070	3	4	4	Y	139	151	1			249
							153	9									
*05	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2510	3	4	4	Y	204	198	1			34
							224	9									
06	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2254	3	215	9	Y	195	188	1			259
07	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1559	3	9	4	Y	353	343	1			269
							388	9									
08	3255	X	206	-0-	-3049	-0-	161	3	1	4	Y	40	77	1			232
							44	9									
09	2580	X	742	-0-	-1838	-0-	532	3	5	4	Y	186	139	1			279
							205	9									
10	2666	X	1733	-0-	-933	-0-	914	3	19	4	Y	727	541	1			465
							800	9									
11	2460	X	1676	-0-	-784	-0-	1059	3	14	4	Y	548	602	1			411
							603	9									
12	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					411

TOTAL GAS PROD: 21,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,909

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					N	-0-					128
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					128
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					128
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					26
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-	4	1			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					26
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	113607					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
JOHNSON 54-2-48 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277210 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8901 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					831
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-	793	1			38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-	38	1			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					537
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					537
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					537
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					537
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					537
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					537
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					537
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17824					N	NO RPT					537

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-					N	-0-					315
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	1			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1998

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDIN-SIMMONS 53-2-8 LOV WELL #: RRCID -> 277227 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 9038 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	15035					N	-0-					-0-
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	15035					N	-0-					-0-
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	15035					N	-0-					-0-
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	15035					N	-0-					214
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	15035					N	-0-					-0-
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	15035					N	-0-					214
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	15035					N	-0-					214
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	15035					N	-0-					214
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	15035					N	-0-					214
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	15035					N	-0-					214
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	15035					N	-0-					214
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	15035					N	NO RPT					214

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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					N	-0-					741
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					741
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					741
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					21
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-	728	1			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					21
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDLEY 54-2-32 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277231 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8767 - 12529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	173	1			579
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	177	1			402
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	3	1			400
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	393	1			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	335	335	1			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	1			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 344

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-					N	-0-					892
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					892
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					892
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	876	1			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1468

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-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-

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4149
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4149
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4149
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4149
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4149
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4149
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4149
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4149

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON 54-2-40 WELL #: 1H RRCID -> 277378 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8545 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-					230
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-					230
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-					230
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-					253
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-	226	1			4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-					253
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-					253
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-					253
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-					253
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-					253
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-					253
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	385946					N	NO RPT					253

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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	13509	X	13509	-0-	-0-	-0-	6513 6339	3 9	657	4	Y	5763	5297	1			840
02	15344	X	6243	-0-	-9101	-0-	3154 2629	3 9	460	4	Y	2390	2580	1			650
03	16988	X	10098	-0-	-6890	-0-	5423 4491	3 9	184	4	Y	4083	3927	1			806
04	16440	X	10529	-0-	-5911	-0-	6448 3742	3 9	339	4	Y	3402	3587	1			3672
*05	13330	X	11591	-0-	-1739	-0-	6628 4467	3 9	496	4	Y	4061	4263	1			418
06	12900	X	7192	-0-	-5708	-0-	4517 2563	3 9	112	4	Y	2330	2290	1			3493
07	9517	X	1184	-0-	-8333	-0-	1108 58	3 9	18	4	Y	53	415	1			3131
08	5456	X	3961	-0-	-1495	-0-	3786 59	3 9	116	4	Y	54	2	1			3183
09	5280	X	3286	-0-	-1994	-0-	2227 970	3 9	89	4	Y	882	865	1			3200
10	5456	X	4307	-0-	-1149	-0-	2245 1912	3 9	150	4	Y	1738	1716	1			3222
*11	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	2546 2537	3 9	336	4	Y	2306	2048	1			3480
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					3480

TOTAL GAS PROD: 77,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,062

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	4433	X	4099	-0-	-334	-0-	3424 205	3 9	470	4	N	186	185	1			790
02	4004	X	3987	-0-	-17	-0-	3808 61	3 9	118	4	N	55	6	1			839
03	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4619	3	10	9	N	9	553	1			295
04	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	4835 310	3 9	10	4	N	282	198	1			1118
*05	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	10045 409	3 9	11	4	N	372	190	1			561
06	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	9494 200	3 9	1	4	N	182	276	1			1207
07	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	9338 292	3 9	7	4	N	265	4	1			1468
08	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	8803 223	3 9	6	4	N	203	479	1			1192
09	8700	X	6819	-0-	-1881	-0-	6604 210	3 9	5	4	N	191	187	1			1196
10	8990	X	5614	-0-	-3376	-0-	5365 242	3 9	7	4	N	220					1416
11	8700	X	5608	-0-	-3092	-0-	5384 202	3 9	22	4	N	184	360	1			1240
12	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					N	NO RPT					1240

TOTAL GAS PROD: 74,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,149

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 2H RRCID -> 277395 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9079 - 13217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	6641	-0-	-830	-0-	6134	3	16	4	N	446	721	1			309
							491	9									
02	7364	X	4723	-0-	-2641	-0-	4178	3	14	4	N	483	490	1			302
							531	9									
03	8153	X	4643	-0-	-3510	-0-	3898	3	28	4	N	652	578	1			376
							717	9									
04	7890	X	1486	-0-	-6404	-0-	1025	3	127	4	N	304	335	1			2369
							334	9									
*05	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	6	11	1			334
06	6630	X	1035	-0-	-5595	-0-	912	3	123	9	N	112	112	1			2364
07	5301	X	427	-0-	-4874	-0-	343	3	4	4	N	73					2437
							80	9									
08	4526	X	1764	-0-	-2762	-0-	1551	3	6	4	N	188	482	1			2143
							207	9									
09	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	1685	3	22	4	N	312	323	1			2132
							343	9									
10	1085	X	195	-0-	-890	-0-	5	4	190	9	N	173	167	1			2138
11	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-	6	1			2132
12	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					2132

TOTAL GAS PROD: 22,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,749

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
CBR 14 WELL #: 1HR RRCID -> 274852 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8338 - 12210

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CBR 10 WELL #: 2H RRCID -> 276415 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8636 - 12756

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

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 #: 1H RRCID -> 276764 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8169 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2018 - P/A 04/18/18

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	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	1	197	1			120
02	840	X	218	-0-	-622	-0-	19	4	199	9	N	181	196	1			105
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	84	X	84	-0-	-0-	-0-	7	4	77	9	N	70					175
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					175
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					175
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
*11	227	X	227	-0-	-0-	-0-	20	4	207	9	N	188					363
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					363

TOTAL GAS PROD: 529 TOTAL CONDENSATE PROD: 440

CBR 4 WELL #: 1H RRCID -> 277562 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7736 - 11426

01	200	X	200	-0-	-0-	-0-	18	4	182	9	N	165	165	8			195
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					195
03	155	X	91	-0-	-64	-0-	8	4	83	9	N	75	75	8			195
04	42	X	-0-	-0-	-42	-0-					N	-0-					195
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2019 - P/A 04/08/19

TOTAL GAS PROD: 291 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
ROBINSON 5 WELL #: 2H RRCID -> 277586 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8053 - 11925

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	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-		2477	2	373	9	N	339	339	8			444
02	644	X	63	-0-	-581	-0-		5	4	58	9	N	53	199	1	51	8	247
03	2325	X	1791	-0-	-534	-0-		1244	2	49	4	N	453	406	8			294
								498	9									
04	2760	X	1983	-0-	-777	-0-		1568	2	37	4	N	344	266	8			372
								378	9									
05	2852	X	2268	-0-	-584	-0-		2025	2	33	4	N	191	135	8			428
								210	9									
06	2760	X	2604	-0-	-156	-0-		2224	2	178	4	N	184	117	8			495
								202	9									
07	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-		4771	2	15	4	N	142	390	1	93	8	154
								156	9									
08	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-		3468	2	25	4	N	232	134	8			252
								255	9									
09	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-		3237	2	26	4	N	75	41	8			286
								83	9									
10	4929	X	2340	-0-	-2589	-0-		2245	2	8	4	N	79	3	8			362
								87	9									
11	4770	X	1290	-0-	-3480	-0-		1197	2	8	4	N	77	197	1	1	8	241
								85	9									
12	4929	X	1007	-0-	-3922	-0-		903	2	9	4	N	86	2	8			325
								95	9									

TOTAL GAS PROD: 28,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,255

LINDSAY 16 WELL #: 1H RRCID -> 277689 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9065 - 13185

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	12927	X	461	-0-	-12466	-0-		436	1	25	9	Y	23	16	8			183
02	11788	X	410	-0-	-11378	-0-		380	1	30	9	Y	27	112	0	27	8	71
03	13051	X	242	-0-	-12809	-0-		239	1	3	4	Y	-0-					71
04	12630	X	-0-	-0-	-12630	-0-						Y	-0-					71
05	9548	X	-0-	-0-	-9548	-0-						Y	-0-					71
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-						Y	-0-					71
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-						Y	-0-					71
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					71
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					71
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					71
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					71
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 1,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

LINDSAY 2 WELL #: 1H RRCID -> 277691 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 9136 - 12760

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		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					137
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					137
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					137
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					137
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					137
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					137
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					137
08	14B2 EXT		2	-0-	2	2		2	1			Y	-0-					137
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2						Y	-0-					137
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2						Y	-0-					137
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2						Y	-0-					137
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2						Y	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6	6	8			152
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 6

COVINGTON 46 WELL #: 1H RRCID -> 278512 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7402 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
*05	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	4			N	-0-					149
*06	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	4			N	-0-					149
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
*08	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					149
*09	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	4			N	-0-					149
*10	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	4			N	-0-					149
*11	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					149
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 78 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22 WELL #: 3H RRCID -> 278634 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8567 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	-0-	-0-	-10013	-0-					N	-0-					105
02	9044	X	-0-	-0-	-9044	-0-					N	-0-					105
03	9920	X	-0-	-0-	-9920	-0-					N	-0-					105
04	360	X	129	-0-	-231	-0-	11	4	118	9	N	107					212
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					212
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					223
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223

TOTAL GAS PROD: 130 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

CBR 12 WELL #: 1H RRCID -> 278773 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 9033 - 12105

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					178
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 16 WELL #: RRCID -> 278776 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8076 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CBR 22 WELL #: 1H RRCID -> 278777 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8087 - 11711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					202
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
03	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					202
04	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					202
05	1	X	-0-	-0-	-1	-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-

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	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	31	340	1	31	8	309
02	6692	X	3689	-0-	-3003	-0-	3385	2	40	4	N	240	209	8			340
							264	9									
03	7409	X	5113	-0-	-2296	-0-	3434	2	1409	4	N	245	176	8			409
							270	9									
04	5880	X	67	-0-	-5813	-0-	6	4	61	9	N	55	55	8			409
05	4092	X	2500	-0-	-1592	-0-	2318	2	16	4	N	151	125	8			435
							166	9									
06	4950	X	3863	-0-	-1087	-0-	2840	2	862	4	N	146	210	1	107	8	264
							161	9									
07	5115	X	3659	-0-	-1456	-0-	3445	2	73	4	N	128	86	8			306
							141	9									
08	5115	X	4166	-0-	-949	-0-	3998	2	1	4	N	152	191	1	73	8	194
							167	9									
09	3870	X	3004	-0-	-866	-0-	2895	2	10	4	N	90	19	8			265
							99	9									
10	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	2477	2	2294	4	N	98	6	8			357
							108	9									
11	4020	X	1622	-0-	-2398	-0-	1601	4	21	9	N	19	2	8			374
12	4154	X	525	-0-	-3629	-0-	25	2	464	4	N	33	200	1	1	8	206
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 33,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,388

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	21593	X	21593	-0-	-0-	-0-	20428	2	909	4	N	233	382	1	67	8	274
							256	9									
02	19460	X	11622	-0-	-7838	-0-	11383	2	57	4	N	165	32	8			407
							182	9									
03	21545	X	20	-0-	-21525	-0-	2	4	18	9	N	16	200	1			223
04	20850	X	261	-0-	-20589	-0-	112	4	149	9	N	135	319	1	2	8	37
05	21545	X	790	-0-	-20755	-0-	790	4			N	-0-					37
06	20850	X	1507	-0-	-19343	-0-	1507	4			N	-0-					37
07	12865	X	1940	-0-	-10925	-0-	1940	4			N	-0-					37
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					37
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					37
10	1953	X	3	-0-	-1950	-0-	3	4			N	-0-					37
*11	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	458					490
12	1953	X	49	-0-	-1904	-0-	49	4			N	-0-	333	1			157

TOTAL GAS PROD: 37,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,007

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	10106	X	7982	-0-	-2124	-0-	436	1	7045	2	N	455	605	1	12	8	133
							501	9									
*02	8960	X	506	-0-	-8454	-0-	394	1	18	4	N	85	10	8			208
							94	9									
*03	9920	X	499	-0-	-9421	-0-	436	1	6	4	N	52	47	8			213
							57	9									
*04	7710	X	2827	-0-	-4883	-0-	253	1	2544	4	N	27	27	8			213
							30	9									
*05	7967	X	1447	-0-	-6520	-0-	259	1	1099	4	N	81	70	8			224
							89	9									
*06	7710	X	-0-	-0-	-7710	-0-					N	2					226
*07	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					226
*08	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					226
*09	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					226
*10	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					226
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95	1			131

TOTAL GAS PROD: 13,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 702

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10 WELL #: 2H RRCID -> 279351 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9583 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	5985 1517	2 9	939	4	Y	1379	1396	0	59	8	159
02	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	2259 818	2 9	556	4	Y	744	708	0	58	8	137
03	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	4956 1381	2 9	1395	4	Y	1255	988	0	172	8	232
04	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	6588 1134	2 9	264	4	Y	1031	896	0	147	8	220
05	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	5778 1044	2 9	405	4	Y	949	886	0	46	8	237
06	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					Y	1	79	0			159
07	6944	X	78	-0-	-6866	-0-	64	4	14	9	Y	13	2	8			170
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
11	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2007 498	2 9	2	4	Y	453	429	0	2	8	192
*12	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	1051 419	2 9	1054	4	Y	381	391	0	4	8	178

TOTAL GAS PROD: 40,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,206

TXL 29 WELL #: B201AP RRCID -> 280421 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9587 - 13600

01	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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-

TXL 21 WELL #: B201MD RRCID -> 280426 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 9265 - 13590

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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	1209	X	-0-	-0-	-1209	-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-

CBR 32 WELL #: 9H RRCID -> 283156 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 9067 - 13437

01	28024	X	16739	-0-	-11285	-0-	9051 4645	2 9	3043	4	Y	4223	4249	1	41	8	571
02	24388	X	13388	-0-	-11000	-0-	2490 3532	2 9	7366	4	Y	3211	3452	1	28	8	302
03	20677	X	8397	-0-	-12280	-0-	5057 2891	2 9	449	4	Y	2628	2000	1	57	8	873
04	30863	X	30863	-0-	-0-	-0-	21588 8060	2 9	1215	4	Y	7327	7112	1	74	8	1014
05	36183	X	36183	-0-	-0-	-0-	25577 9665	2 9	941	4	Y	8786	8805	1	128	8	867
06	28912	X	28912	-0-	-0-	-0-	19990 7739	2 9	1183	4	Y	7035	6958	1	114	8	830
07	31899	X	25565	-0-	-6334	-0-	16985 7194	2 9	1386	4	Y	6540	6440	1	77	8	853
08	DLQ G-10		22868	-0-	22868	22868	15736 6456	2 9	676	4	Y	5869	6204	1	34	8	484
09	44079	X	21211	-0-	-22868	-0-	15031	2	6180	9	Y	5618	5540	1	172	8	390
10	11614	X	11614	-0-	-0-	-0-	6866 4715	2 9	33	4	Y	4286	4059	1	8	8	609
11	28590	X	19509	-0-	-9081	-0-	13698	2	5811	9	Y	5283	5069	1	15	8	808
*12	28970	X	28970	-0-	-0-	-0-	21416 7539	2 9	15	4	Y	6854	6594	1	40	8	1028

TOTAL GAS PROD: 264,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 67,660

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31279	X	30792	-0-		-487	-0-	422	1	22078	2	Y	5594	5634	0			120
								2139	4	6153	9							
02	29638	X	29638	-0-		-0-	-0-	394	1	22630	2	Y	5058	5075	0			103
								1050	4	5564	9							
03	31315	X	31315	-0-		-0-	-0-	387	1	22367	2	Y	5565	5301	0			367
								2439	4	6122	9							
04	32577	X	32577	-0-		-0-	-0-	415	1	25702	2	Y	5346	5628	0			85
								579	4	5881	9							
05	32240	X	28768	-0-		-3472	-0-	390	1	22376	2	Y	4855	4852	0			88
								661	4	5341	9							
06	31200	X	27464	-0-		-3736	-0-	373	1	21039	2	Y	4476	4509	0			55
								1128	4	4924	9							
07	33666	X	27166	-0-		-6500	-0-	334	1	20582	2	Y	4452	4345	0			162
								1353	4	4897	9							
08	DLQ G-10		28664	-0-		28664	28664	378	1	22214	2	Y	4600	4682	0			80
								1012	4	5060	9							
09	55483	X	26819	-0-		-28664	-0-	403	1	19659	2	Y	4454	4368	0			166
								1858	4	4899	9							
10	26600	X	26600	-0-		-0-	-0-	398	1	19686	2	Y	4818	4554	0	25	8	405
								1216	4	5300	9							
11	27750	X	25068	-0-		-2682	-0-	386	1	19206	2	Y	4226	4499	0	22	8	110
								827	4	4649	9							
12	28675	X	24511	-0-		-4164	-0-	359	1	18755	2	Y	4296	3618	0	661	1	90
								671	4	4726	9			37	8			

TOTAL GAS PROD: 339,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,740

CBR 22 WELL #: 24H RRCID -> 283813 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9975 - 14635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59148	X	38438	-0-		-20710	-0-	436	1	27837	2	N	7308	7370	0			127
								2126	4	8039	9							
02	45864	X	31412	-0-		-14452	-0-	394	1	23537	2	N	6023	6066	0			84
								856	4	6625	9							
03	43059	X	29432	-0-		-13627	-0-	436	1	19276	2	N	5924	5893	0			115
								3204	4	6516	9							
04	38160	X	24692	-0-		-13468	-0-	422	1	17679	2	N	5293	5262	0			146
								769	4	5822	9							
05	40145	X	29790	-0-		-10355	-0-	436	1	22489	2	N	5485	5483	0			148
								831	4	6034	9							
06	37200	X	28800	-0-		-8400	-0-	422	1	20678	2	N	4987	4930	0			205
								2214	4	5486	9							
07	34782	X	28494	-0-		-6288	-0-	436	1	21771	2	N	5087	5202	0			90
								691	4	5596	9							
08	29791	X	27787	-0-		-2004	-0-	436	1	21266	2	N	4672	4662	0			100
								946	4	5139	9							
09	31399	X	31399	-0-		-0-	-0-	422	1	24882	2	N	4884	4816	0			168
								723	4	5372	9							
10	29791	X	29644	-0-		-147	-0-	436	1	23348	2	N	4794	4813	0	28	8	121
								587	4	5273	9							
11	28800	X	26916	-0-		-1884	-0-	422	1	21194	2	N	4380	4388	0	24	8	89
								482	4	4818	9							
12	32457	X	23930	-0-		-8527	-0-	436	1	18647	2	N	4014	3879	0	36	8	188
								432	4	4415	9							

TOTAL GAS PROD: 350,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,851

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	167710	X	105746	-0-	-61964	-0-	77471	2	5875	4	N	20364	20476	0			176
							22400	9									
02	144928	X	88539	-0-	-56389	-0-	66813	2	3012	4	N	17013	16918	0			271
							18714	9									
03	121861	X	96763	-0-	-25098	-0-	54038	2	23320	4	N	17641	17632	0			280
							19405	9									
04	117930	X	88254	-0-	-29676	-0-	64884	2	6127	4	N	15675	15841	0			114
							17243	9									
05	110670	X	67558	-0-	-43112	-0-	51460	2	2702	4	N	12178	12122	0			170
							13396	9									
06	102330	X	13133	-0-	-89197	-0-	8146	2	1684	4	N	3003	2568	0	491	1	114
							3303	9									
07	98022	X	47708	-0-	-50314	-0-	33673	2	2283	4	N	10684	10063	0	702	1	33
							11752	9									
08	96751	X	52070	-0-	-44681	-0-	39212	2	2377	4	N	9528	9542	0			19
							10481	9									
09	88260	X	56806	-0-	-31454	-0-	43487	2	1781	4	N	10489	10434	0			74
							11538	9									
*10	67549	X	61619	-0-	-5930	-0-	47737	2	1591	4	Y	11174	11152	0	57	8	39
							12291	9									
11	60842	X	60842	-0-	-0-	-0-	47382	2	1593	4	Y	10788	10759	0	53	8	15
							11867	9									
*12	58714	X	57302	-0-	-1412	-0-	44266	2	1337	4	Y	10635	10545	0	84	8	21
							11699	9									

TOTAL GAS PROD: 796,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 149,172

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	170686	X	102503	-0-	-68183	-0-	77448	2	2799	4	N	20233	20241	0			220
							22256	9									
02	154168	X	100332	-0-	-53836	-0-	76108	2	2501	4	N	19748	19733	0			235
							21723	9									
03	170686	X	106213	-0-	-64473	-0-	81310	2	2461	4	N	20402	20490	0			147
							22442	9									
04	165180	X	93612	-0-	-71568	-0-	74039	2	23	4	N	17773	17657	0			263
							19550	9									
05	187023	X	92954	-0-	-94069	-0-	73214	2	304	4	N	17669	17812	0			120
							19436	9									
06	107490	X	86587	-0-	-20903	-0-	67113	2	1843	4	N	16028	16053	0			95
							17631	9									
07	111073	X	83961	-0-	-27112	-0-	66549	2	164	4	N	15680	15691	0			84
							17248	9									
08	106206	X	83904	-0-	-22302	-0-	66786	2	406	4	N	15193	15123	0			154
							16712	9									
09	93600	X	78072	-0-	-15528	-0-	62405	2	255	4	N	14011	13968	0			197
							15412	9									
10	92969	X	76613	-0-	-16356	-0-	60709	2	296	4	N	14189	14212	0	71	8	103
							15608	9									
11	86580	X	74567	-0-	-12013	-0-	59375	2	618	4	N	13249	13216	0	65	8	71
							14574	9									
12	83948	X	69150	-0-	-14798	-0-	54747	2	558	4	N	12586	12433	0	102	8	122
							13845	9									

TOTAL GAS PROD: 1,048,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 196,761

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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		157691	-0-	157691	157691	119431 36814	2 9	1446	4	Y	33467	33179	0			288
07	413982	X	256291	-0-	-157691	-0-	197774 58175	2 9	342	4	Y	52886	52692	0	349	1	133
08	225091	X	190065	-0-	-35026	-0-	149321 38844	2 9	1900	4	Y	35313	35343	0			103
09	217830	X	103095	-0-	-114735	-0-	83642 19126	2 9	327	4	Y	17387	17232	0	69	8	189
10	225091	X	103909	-0-	-121182	-0-	81462 22195	2 9	252	4	Y	20177	20186	0	94	8	86
11	217830	X	97501	-0-	-120329	-0-	76682 20152	2 9	667	4	Y	18320	18252	0	84	8	70
12	225091	X	96079	-0-	-129012	-0-	76396 19668	2 9	15	4	Y	17880	17776	0	141	8	33

TOTAL GAS PROD: 1,004,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 195,430

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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		169172	-0-	169172	169172	127283 38814	2 9	3075	4	Y	35285	34981	0			304
07	399390	X	230218	-0-	-169172	-0-	177489 52408	2 9	321	4	Y	47644	47513	0	315	1	120
08	172491	X	172491	-0-	-0-	-0-	134328 36746	2 9	1417	4	Y	33405	33428	0			97
09	141886	X	141886	-0-	-0-	-0-	111954 29395	2 9	537	4	Y	26723	26437	0	92	8	291
10	59630	X	59630	-0-	-0-	-0-	46844 12208	2 9	578	4	Y	11098	11287	0	55	8	47
11	80321	X	80321	-0-	-0-	-0-	61620 16180	2 9	2521	4	Y	14709	14631	0	69	8	56
*12	79682	X	79682	-0-	-0-	-0-	63686 15568	2 9	428	4	Y	14153	14065	0	118	8	26

TOTAL GAS PROD: 933,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 183,017

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	400441	X	148222	-0-	-252219	-0-	110346	2	1678	4	N	32907	33094	0			279
							36198	9									
*02	201124	X	-0-	-0-	-201124	-0-					N	8	7	0			280
*03	222673	X	93538	-0-	-129135	-0-	69565	2	1724	4	N	20226	20192	0			314
							22249	9									
*04	215490	X	125922	-0-	-89568	-0-	95953	2	35	4	N	27213	27119	0			408
							29934	9									
*05	222673	X	44853	-0-	-177820	-0-	34331	2	10522	9	N	9565	9870	0			103
*06	215490	X	37449	-0-	-178041	-0-	27557	2	990	4	Y	8093	8126	0			70
							8902	9									
07	141980	X	90094	-0-	-51886	-0-	66513	2	1947	4	Y	19667	19557	0	130	1	50
							21634	9									
08	141980	X	113665	-0-	-28315	-0-	87760	2	928	4	Y	22706	22690	0			66
							24977	9									
09	137400	X	110416	-0-	-26984	-0-	87960	2	75	4	Y	20346	20118	0	72	8	222
							22381	9									
10	105987	X	105987	-0-	-0-	-0-	83695	2	22292	9	Y	20265	20304	0	97	8	86
11	110010	X	94476	-0-	-15534	-0-	74751	2	29	4	Y	17905	17842	0	81	8	68
							19696	9									
12	114018	X	90548	-0-	-23470	-0-	71899	2	18649	9	Y	16954	16858	0	133	8	31

TOTAL GAS PROD: 1,055,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 215,855

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		47223	-0-	47223	47223	36922	2	138	4	Y	9239	7460	0	1427	1	352
							10163	9									
07	SHUT IN		244312	-0-	244312	291535	187903	2	1005	4	Y	50367	47267	0	3295	1	157
							55404	9									
*08	432954	X	141419	-0-	-291535	-0-	110990	2	839	4	Y	26900	27002	0			55
							29590	9									
*09	147900	X	68793	-0-	-79107	-0-	53733	2	704	4	Y	13051	13015	0			91
							14356	9									
*10	152830	X	109283	-0-	-43547	-0-	87180	2	732	4	Y	19428	19350	0	102	8	67
							21371	9									
*11	147900	X	85031	-0-	-62869	-0-	67325	2	8	4	Y	16089	16060	0	73	8	23
							17698	9									
*12	152830	X	73555	-0-	-79275	-0-	57701	2	46	4	Y	14371	14259	0	107	8	28
							15808	9									

TOTAL GAS PROD: 769,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 149,445

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		50257	-0-	50257	50257	38776	2	332	4	Y	10135	8184	0	1565	1	386
							11149	9									
07	SHUT IN		266969	-0-	266969	317226	201776	2	1898	4	Y	57541	53984	0	3763	1	180
							63295	9									
08	489230	X	172004	-0-	-317226	-0-	133828	2	359	4	Y	34379	34489	0			70
							37817	9									
09	132750	X	100137	-0-	-32613	-0-	76887	2	82	4	Y	21062	20984	0			148
							23168	9									
10	137175	X	106575	-0-	-30600	-0-	84189	2	11	4	Y	20341	20322	0	97	8	70
							22375	9									
11	132750	X	94374	-0-	-38376	-0-	75615	2	18759	9	Y	17054	17018	0	82	8	24
12	137175	X	88678	-0-	-48497	-0-	71612	2	60	4	Y	15460	15321	0	132	8	31
							17006	9									

TOTAL GAS PROD: 878,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 175,972

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. GAS LIFT	(I)(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		43481	-0-		43481	43481	33890	2	178	4	Y	8557	6909	0	1322	1	326
								9413	9									
07	SHUT IN		239526	-0-		239526	283007	180106	2	793	4	Y	53297	49972	0	3484	1	167
								58627	9									
08	443482	X	160475	-0-		-283007	-0-	124907	2	6	4	Y	32329	32430	0			66
								35562	9									
09	132750	X	85590	-0-		-47160	-0-	66244	2	5	4	Y	17583	17526	0			123
								19341	9									
10	137175	X	94881	-0-		-42294	-0-	73831	2	10	4	Y	19127	19099	0	85	8	66
								21040	9									
11	132750	X	99618	-0-		-33132	-0-	72659	2	5232	4	Y	19752	19706	0	84	8	28
								21727	9									
12	137175	X	89959	-0-		-47216	-0-	62119	2	8506	4	Y	17576	17438	0	131	8	35
								19334	9									

TOTAL GAS PROD: 813,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 168,221

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	88564	X	88564	-0-		-0-	-0-	63935	2	1214	4	Y	21286	20147	0	943	1	196
								23415	9									
08	127204	X	127204	-0-		-0-	-0-	91883	2	2704	4	Y	29652	29757	0			91
								32617	9									
*09	93630	X	83452	-0-		-10178	-0-	61816	2	464	4	Y	19247	19241	0			97
								21172	9									
*10	96751	X	78714	-0-		-18037	-0-	58936	2	202	4	Y	17796	17557	0	68	8	268
								19576	9									
*11	93630	X	68913	-0-		-24717	-0-	51916	2	137	4	Y	15327	15454	0	56	8	85
								16860	9									
*12	96751	X	NO RPT	-0-		-96751	-0-					Y	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 446,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 103,308

CBR 32-29B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 287198 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9932 - 20000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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		129879	-0-		129879	129879	94332	2	2183	4	Y	30331	28707	0	1344	1	280
								33364	9									
08	258114	X	128235	-0-		-129879	-0-	95282	2	3063	4	Y	27173	27370	0			83
								29890	9									
09	130770	X	61939	-0-		-68831	-0-	46141	2	682	4	Y	13742	13755	0			70
								15116	9									
10	135129	X	95699	-0-		-39430	-0-	73935	2	630	4	Y	19213	18908	0	86	8	289
								21134	9									
11	130770	X	81956	-0-		-48814	-0-	64478	2	17478	9	Y	15889	16020	0	70	8	88
12	135129	X	74809	-0-		-60320	-0-	59289	2	72	4	Y	14044	13981	0	110	8	41
								15448	9									

TOTAL GAS PROD: 572,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 120,392

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 32-29C-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 287199 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9878 - 20026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN		146247	-0-	146247	146247	107145	2	1511	4	Y	34174	32345	0	1514	1	315
							37591	9									
08	322746	X	176499	-0-	-146247	-0-	130661	2	4032	4	Y	38005	38204	0			116
							41806	9									
*09	93630	X	86724	-0-	-6906	-0-	65746	2	921	4	Y	18234	18258	0			92
							20057	9									
*10	96751	X	91032	-0-	-5719	-0-	69062	2	300	4	Y	19700	19416	0	80	8	296
							21670	9									
*11	93630	X	81572	-0-	-12058	-0-	63105	2	208	4	Y	16599	16735	0	68	8	92
							18259	9									
*12	96751	X	76556	-0-	-20195	-0-	59874	2	288	4	Y	14904	14842	0	111	8	43
							16394	9									

TOTAL GAS PROD: 658,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 141,616

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
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		118356	-0-	118356	118356	87557	2	2125	4	Y	26067	25911	0	166	8	87
							28674	9									

TOTAL GAS PROD: 118,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,067

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
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		104362	-0-	104362	104362	72400	2	5416	4	Y	24133	24017	0	144	8	81
							26546	9									

TOTAL GAS PROD: 104,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,133

CBR 10 PILOT WELL #: 1 RRCID -> 288024 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 11488 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		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-

SANTA ROSA (ELLENBURGER) 80925 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
SANTA ROSA WELL #: 1 RRCID -> 020759 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 8869 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ROSA, SOUTH (DEVONIAN GAS) 80929 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976
SANTA ROSA STATE WELL #: 1 RRCID -> 217703 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4526 X	4381	-0-	-145	-0-	4338 2	43 9	N	39			177
02	4144 X	3914	-0-	-230	-0-	3878 2	36 9	N	33			210
03	4588 X	4410	-0-	-178	-0-	4364 2	46 9	N	42	182 1		70
04	4380 X	3364	-0-	-1016	-0-	3329 2	35 9	N	32			102
05	4526 X	2270	-0-	-2256	-0-	2233 2	37 9	N	34			136
06	4230 X	3850	-0-	-380	-0-	3816 2	34 9	N	31			167
07	4402 X	3537	-0-	-865	-0-	3500 2	37 9	N	34			201
08	4402 X	3805	-0-	-597	-0-	3804 2	1 9	N	1	148 1		54
09	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3728 2	28 9	N	25			79
10	3968 X	2659	-0-	-1309	-0-	2646 2	13 9	N	12			91
11	3840 X	70	-0-	-3770	-0-	70 2		N	-0-			91
12	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-			N	NO RPT			91

TOTAL GAS PROD: 36,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

SAPPHIRE (DETRITAL) 81019 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
HARRAL 'A' WELL #: 1 RRCID -> 279542 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 11302 PERF. 9381 - 9995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-2356	-0-			Y	-0-			97
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAPPHIRE (DETRITAL) //CONT.// 81019 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
HARRAL 12 WELL #: 1 RRCID -> 280271 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9616 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-					58
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	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
PITTS ENERGY CO. 666430
SCOTT, F.H. STATE WELL #: 1 RRCID -> 151554 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5510 - 5665

01	2294	#	1603	-0-	-691	-0-	1563	2	40	9	N	36							167
02	1820	#	1616	-0-	-204	-0-	1586	2	30	9	N	27							194
03	1714	R	1714	-0-	-0-	-0-	1692	2	22	9	N	20	171	1					43
04	2488	R	2488	-0-	-0-	-0-	2457	2	31	9	N	28							71
05	1798	#	1713	-0-	-85	-0-	1694	2	19	9	N	17							88
06	1818	R	1818	-0-	-0-	-0-	1801	2	17	9	N	15							103
07	2387	#	1530	-0-	-857	-0-	1497	2	33	9	N	30							133
08	2387	#	1684	-0-	-703	-0-	1664	2	20	9	N	18							151
09	2310	#	1918	-0-	-392	-0-	1898	2	20	9	N	18							169
10	2406	R	2406	-0-	-0-	-0-	2378	2	28	9	N	25							194
11	2704	R	2704	-0-	-0-	-0-	2679	2	25	9	N	23	170	1					47
*12	2408	R	2408	-0-	-0-	-0-	2380	2	28	9	N	25							72

TOTAL GAS PROD: 23,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

SCOTT (DELAWARE GAS) //CONT.// 81738 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
SCOTT, F. H. STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5665 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	158	-0-	-28	-0-	75	2	83	9	N	75	177	1			77
02	148	R	148	-0-	-0-	-0-	80	2	68	9	N	62					139
03	205	R	205	-0-	-0-	-0-	128	2	77	9	N	70					209
04	150	#	20	-0-	-130	-0-	8	2	12	9	N	11	180	1			40
05	160	R	160	-0-	-0-	-0-	92	2	68	9	N	62					102
06	210	#	176	-0-	-34	-0-	101	2	75	9	N	68					170
07	218	R	218	-0-	-0-	-0-	110	2	108	9	N	98	164	1			104
08	237	R	237	-0-	-0-	-0-	179	2	58	9	N	53					157
09	271	R	271	-0-	-0-	-0-	179	2	92	9	N	84	163	1			78
10	262	R	262	-0-	-0-	-0-	189	2	73	9	N	66					144
11	221	R	221	-0-	-0-	-0-	154	2	67	9	N	61					205
*12	326	R	326	-0-	-0-	-0-	251	2	75	9	N	68	174	1			99

TOTAL GAS PROD: 2,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 778

SHAFTER LAKE (YATES) 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BRADY, W. PRODUCTION, INC. 088241
UNIVERSITY -L- WELL #: 1 RRCID -> 020775 COMPL. DATE 08/08/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	2			N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
05	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	2			N	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
07	465	N	310	-0-	-155	-0-	310	2			N	-0-					-0-
08	496	N	78	-0-	-418	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	480	N	237	-0-	-243	-0-	237	2			N	-0-					-0-
10	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
12	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 020776 COMPL. DATE 07/26/1945 TOTAL DEPTH 2985 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	2			N	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
05	496	N	385	-0-	-111	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	496	N	247	-0-	-249	-0-	247	2			N	-0-					-0-
08	372	N	102	-0-	-270	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	450	N	179	-0-	-271	-0-	179	2			N	-0-					-0-
10	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
*12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BRADY, W. PRODUCTION, INC. //CONT.// 088241
UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 020781 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
03	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	330	N	240	-0-	-90	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-					-0-
06	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	248	N	161	-0-	-87	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	341	N	69	-0-	-272	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	270	N	142	-0-	-128	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARRUTH OIL & GAS, LLC 135967
UNIVERSITY 14-11 WELL #: 1 RRCID -> 020799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	140	N	60	-0-	-80	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	210	N	92	-0-	-118	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 811 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	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CARRUTH OIL & GAS, LLC //CONT.// 135967
UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 2 RRCID -> 020801 COMPL. DATE 09/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	3		N	-0-			-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	3		N	-0-			-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3		N	-0-			-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3		N	-0-			-0-
08	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	3		N	-0-			-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
*12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 5 RRCID -> 020804 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3		N	-0-			-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
05	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	3		N	-0-			-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2		N	-0-			-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
12	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 168 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	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3		N	-0-			-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
05	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	3		N	-0-			-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
07	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	3		N	-0-			-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2		N	-0-			-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LANEXCO, INC. 484936
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-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
STEVENSON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 020812 COMPL. DATE 08/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
02	924	N	875	-0-	-49	-0-	875	3			N	-0-					-0-
03	961	N	959	-0-	-2	-0-	959	3			N	-0-					-0-
04	930	N	533	-0-	-397	-0-	533	3			N	-0-					-0-
05	961	N	666	-0-	-295	-0-	666	3			N	-0-					-0-
06	930	N	687	-0-	-243	-0-	687	3			N	-0-					-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
*12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY "I" WELL #: 1 RRCID -> 205630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6956 PERF. 2994 - 3012

01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-	55	1			16
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-	5	5			11
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-	5	5			6
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-	5	5			1
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	T. A.		7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		52	-0-	52	59	52	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		132	-0-	132	191	132	3			Y	-0-					-0-
09	191	X	-0-	-0-	-191	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
UNIVERSITY "I" WELL #: 2 RRCID -> 236405 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2994 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	55	1			16
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-	5	5			11
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-	5	5			6
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-	5	5			1
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	T. A.		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		52	-0-	52	55	52	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		132	-0-	132	187	132	3			Y	-0-					-0-
09	187	X	-0-	-0-	-187	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LZB ENERGY, LLC 517668
UNIVERSITY 14-8 WELL #: 1 RRCID -> 020777 COMPL. DATE 08/14/1945 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 14-12 WELL #: 1 RRCID -> 020791 COMPL. DATE 07/20/1951 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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LZB ENERGY, LLC //CONT.// 517668
UNIVERSITY 14-10 WELL #: 1 RRCID -> 020792 COMPL. DATE 05/03/1947 TOTAL DEPTH 3090 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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 14-9 WELL #: 1 RRCID -> 020793 COMPL. DATE 05/17/1947 TOTAL DEPTH 3050 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	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 14-3 WELL #: 1 RRCID -> 020794 COMPL. DATE 01/03/1948 TOTAL DEPTH 3037 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	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	5	N	1	-0-	-4	-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	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LZB ENERGY, LLC //CONT.// 517668
UNIVERSITY 14-3 WELL #: 2 RRCID -> 043213 COMPL. DATE 12/29/1967 TOTAL DEPTH 3095 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2		N	-0-			-0-
04	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2		N	-0-			-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
07	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2		N	-0-			-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-			-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
12	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PACESETTER ENERGY, LLC 633120
CREWS, E. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020774 COMPL. DATE 12/20/1952 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2		N	-0-			-0-
02	112	N	41	-0-	-71	-0-	41	2		N	-0-			-0-
03	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2		N	-0-			-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2		N	-0-			-0-
07	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2		N	-0-			-0-
08	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	2		N	-0-			-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 1 RRCID -> 020826 COMPL. DATE 12/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
07	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	2		N	-0-			-0-
08	155	N	23	-0-	-132	-0-	23	2		N	-0-			-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2		N	-0-			-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
PACESETTER ENERGY, LLC //CONT.// 633120
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	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	180	N	4	-0-	-176	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 360 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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	124	N	19	-0-	-105	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLACHTER OPERATING CORPORATION 753981
UNIVERSITY WELL #: 8 RRCID -> 020782 COMPL. DATE 01/12/1984 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION//CONT.// 753981
UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 020783 COMPL. DATE 10/03/1945 TOTAL DEPTH 2967 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	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
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION//CONT.// 753981

UNIVERSITY 10-14 WELL #: 3 RRCID -> 129970 COMPL. DATE 12/02/1988 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2864 - 3006

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	55	N	55	-0-		-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-		-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-		-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	60	N	36	-0-		-24	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	62	N	5	-0-		-57	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-		-60	-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	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 1 RRCID -> 151563 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2972 - 2982

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	109	N	109	-0-		-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-		-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-		-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-		-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	93	N	18	-0-		-75	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	90	N	4	-0-		-86	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	124	N	4	-0-		-120	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-		-4	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-		-4	-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: 457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 1 RRCID -> 152009 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2953 - 2975

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	372	N	214	-0-		-158	-0-	214	2			N	-0-					-0-
02	336	N	200	-0-		-136	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	372	N	213	-0-		-159	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	952	N	952	-0-		-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
05	217	N	137	-0-		-80	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-		-210	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-		-372	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-		-124	-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: 1,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION//CONT.// 753981
UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 2 RRCID -> 152182 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3222 - 4274

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	9	N	8	-0-	-1	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	14	N	8	-0-	-6	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 3 RRCID -> 153207 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 2998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	27	-0-	-4	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 1 RRCID -> 153208 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2896 - 2980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	54	-0-	-101	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	80	-0-	-88	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	86	-0-	-162	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	14	-0-	-79	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	2	-0-	-88	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	2	-0-	-91	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION//CONT.// 753981

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 1 RRCID -> 153212 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2950 - 2996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	98	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-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: 197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 2 RRCID -> 153213 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2823 - 3002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-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: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 5 RRCID -> 153214 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2955

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	112	-0-	-28	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	119	-0-	-98	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	96	-0-	-114	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	14	N	-0-	-0-	-14	-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: 558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION//CONT.// 753981

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	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-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: 274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 10-14 WELL #: 2 RRCID -> 153474 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2985 - 3032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 244 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	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	300	N	159	-0-	-141	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	310	N	23	-0-	-287	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	270	N	1	-0-	-269	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION//CONT.// 753981

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 5 RRCID -> 163326 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2967 - 3014

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	777	N	777	-0-		-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
02	703	N	703	-0-		-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
03	751	N	751	-0-		-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
04	750	N	478	-0-		-272	-0-	478	3			N	-0-					-0-
05	775	N	69	-0-		-706	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	720	N	1	-0-		-719	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	496	N	1	-0-		-495	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 6 RRCID -> 163327 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 2985 - 3030

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	186	N	155	-0-		-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-		-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03	155	N	127	-0-		-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	150	N	100	-0-		-50	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	124	N	14	-0-		-110	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	120	N	1	-0-		-119	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	93	N	1	-0-		-92	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	14	N	-0-	-0-		-14	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 12-14 NE WELL #: 4 RRCID -> 164187 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2983 - 3036

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	1332	N	1332	-0-		-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
02	1205	N	1205	-0-		-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1286	-0-		-357	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1165	-0-		-125	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	167	-0-		-1166	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1	-0-		-1229	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1	-0-		-1208	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-		-155	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION//CONT.// 753981

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	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
04	750	N	501	-0-	-249	-0-	501	3			N	-0-					-0-
05	744	N	72	-0-	-672	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	690	N	6	-0-	-684	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	527	N	6	-0-	-521	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-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: 2,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 6 RRCID -> 166499 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2942 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	210	N	68	-0-	-142	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 555 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	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	17	-0-	-138	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	7	-0-	-143	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-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: 570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION//CONT.// 753981
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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-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: 138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 7 RRCID -> 167016 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2955 - 2997

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
04	390	N	285	-0-	-105	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	558	N	41	-0-	-517	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	510	N	1	-0-	-509	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION//CONT.// 753981
UNIVERSITY 9-14 WELL #: 4 RRCID -> 167020 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2919 - 2960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	150	N	64	-0-	-86	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 8 RRCID -> 167189 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2933 - 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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	112	N	56	-0-	-56	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	155	N	60	-0-	-95	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 4 RRCID -> 167618 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2968 - 3011

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	217	N	142	-0-	-75	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	155	N	15	-0-	-140	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	150	N	15	-0-	-135	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15	-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: 562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION//CONT.// 753981
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	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
03	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	3			N	-0-					-0-
04	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	3			N	-0-					-0-
05	465	N	52	-0-	-413	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	450	N	2	-0-	-448	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	372	N	2	-0-	-370	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-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: 1,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 12-14 NE WELL #: 3 RRCID -> 167620 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3000 - 3047

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OPERATING AND MINERALS LLC 861689
STEVENSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 020820 COMPL. DATE 11/15/1948 TOTAL DEPTH 3065 PERF. N/A

01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
03	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	2			N	-0-					-0-
04	630	N	580	-0-	-50	-0-	580	2			N	-0-					-0-
05	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	2			N	-0-					-0-
06	540	N	299	-0-	-241	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	589	N	10	-0-	-579	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	589	N	124	-0-	-465	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,603 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	4			N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	4			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 561 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 (STRAWN) 82864 850 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANON, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 076109 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 2516 - 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	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-

SHEFFIELD, SW. (CISCO 7270) 82871 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CANON, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 272605 COMPL. DATE 02/02/1984 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7300 - 7482

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-

CANON, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 275227 COMPL. DATE 06/29/1966 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7230 - 7352

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-

SHEFFIELD, SW. (STRAWN) 82871 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
NORAMCO PRODUCTION, LLC 612624
CANON ALLISON 84 WELL #: 3 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 - P/A 11/08/17

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	149					588
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	253					841
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	266					1107
04	14B2 EXT	306	-0-	306	306	60	3	246	9	N	224					1331
05	14B2 EXT	60	-0-	60	366	60	3			N	-0-					1331
06	14B2 EXT	74	-0-	74	440	74	3			N	-0-	1066	1			265
07	T. A.	65	-0-	65	505	65	3			N	-0-					265
08	14B DENY	53	-0-	53	558	53	3			N	-0-					265
09	14B DENY	88	-0-	88	646	88	3			N	-0-					265
10	744 X	98	-0-	-646	-0-	98	3			N	-0-					265
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					265
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					265

TOTAL GAS PROD: 744 TOTAL CONDENSATE PROD: 892

SHEFFIELD, SW. (WOLFCAMP) 82871 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CANON, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 072203 COMPL. DATE 07/21/1966 TOTAL DEPTH 7778 PERF. N/A

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-

SHIPLEY (YATES) 83292 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
RADIUS OPERATING, LLC 687835
SLOAN WELL #: 4 RRCID -> 091919 COMPL. DATE 04/05/1980 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2166 - 2252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	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-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
GUTHRIE 87 WELL #: 3 RRCID -> 181626 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7420 - 7664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC 385826
POWELL 26 WELL #: 2 RRCID -> 164461 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7470 - 7569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	6	-0-	-180	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	150	N	11	-0-	-139	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL 24 WELL #: 1 RRCID -> 175885 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7325 - 7655

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

POWELL 13 WELL #: 3R RRCID -> 180318 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7334 - 7610

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	815	-0-	-580	-0-	815	3			N	-0-					160
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					160
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					160
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1341	3	3	9	N	3	90	1	3	8	70
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					70
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					70
07	1395	N	1147	-0-	-248	-0-	1147	3			N	-0-					70
08	1395	N	1343	-0-	-52	-0-	1343	3			N	-0-					70
09	1350	N	1275	-0-	-75	-0-	1275	3			N	-0-					70
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					70
11	1290	N	1262	-0-	-28	-0-	1262	3			N	-0-					70
12	1333	N	1201	-0-	-132	-0-	1201	3			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 14,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 385826
POWELL 26 WELL #: 3 RRCID -> 184714 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7554 - 7706

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	1079	N	1079	-0-		-0-	-0-		1066	3	13	9	N	12					282
02	1095	N	1095	-0-		-0-	-0-		1087	3	8	9	N	7					289
03	1171	N	1171	-0-		-0-	-0-		1160	3	11	9	N	10					299
04	1086	N	1086	-0-		-0-	-0-		1086	3			N	-0-	147	1			152
05	571	N	571	-0-		-0-	-0-		568	3	3	9	N	3					155
06	673	N	673	-0-		-0-	-0-		625	3	48	9	N	44					199
07	1041	N	1041	-0-		-0-	-0-		1034	3	7	9	N	6					205
08	753	N	753	-0-		-0-	-0-		745	3	8	9	N	7					212
09	1079	N	1079	-0-		-0-	-0-		1067	3	12	9	N	11					223
10	930	N	720	-0-		-210	-0-		710	3	10	9	N	9					232
11	1060	N	1060	-0-		-0-	-0-		1050	3	10	9	N	9	165	1			76
12	930	N	527	-0-		-403	-0-		520	3	7	9	N	6					82

TOTAL GAS PROD: 10,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

POWELL 13 WELL #: 5 RRCID -> 185185 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7350 - 7604

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	554	N	554	-0-		-0-	-0-		550	3	4	9	N	4	1	8			152
02	160	N	160	-0-		-0-	-0-		158	3	2	9	N	2					154
03	444	N	444	-0-		-0-	-0-		437	3	7	9	N	6					160
04	495	N	495	-0-		-0-	-0-		494	3	1	9	N	1	1	8			160
05	512	N	512	-0-		-0-	-0-		512	3			N	-0-					160
06	502	N	502	-0-		-0-	-0-		492	3	10	9	N	9					169
07	527	N	493	-0-		-34	-0-		489	3	4	9	N	4	1	8			172
08	527	N	522	-0-		-5	-0-		522	3			N	-0-					172
09	510	N	499	-0-		-11	-0-		499	3			N	-0-					172
10	496	N	98	-0-		-398	-0-		98	3			N	-0-					172
11	510	N	476	-0-		-34	-0-		476	3			N	-0-					172
12	527	N	397	-0-		-130	-0-		397	3			N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 5,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

POWELL 24 WELL #: 2 RRCID -> 188069 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7555 - 7754

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	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-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-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 385826
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	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					76
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					76
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					76
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					76
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					76
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					76
07	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					76
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					76
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					76
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					76
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					76
*12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 3,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
02	180	X	180	-0-	-0-	-0-	179	3	1	9	N	1					1
03	554	X	554	-0-	-0-	-0-	541	3	13	9	N	12					13
04	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					13
05	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					13
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					13
07	620	X	303	-0-	-317	-0-	282	3	21	9	N	19	1	8			31
08	620	X	338	-0-	-282	-0-	318	3	20	9	N	18					49
09	767	X	767	-0-	-0-	-0-	661	3	106	9	N	96					145
10	620	X	319	-0-	-301	-0-	310	3	9	9	N	8					153
11	52	X	52	-0-	-0-	-0-	43	3	9	9	N	8					161
*12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	655	3	46	9	N	42	1	8			202

TOTAL GAS PROD: 3,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

PARTEE DRILLING INC. 642702
HORACE GARRETT ESTATE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 282628 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 9071 PERF. 7774 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28152	X	4274	-0-	-23878	-0-	4274	3			Y	-0-					-0-
02	6076	X	3519	-0-	-2557	-0-	3519	3			Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		3610	-0-	3610	3610	3610	3			Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		3325	-0-	3325	6935	3325	3			Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		2563	-0-	2563	9498	2563	3			Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	9498					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	9498					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	9498					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/28/2019

TOTAL GAS PROD: 17,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
POWELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 155656 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7607 - 7683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-			116
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			116
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			116
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			116
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			116
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			116
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			116
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			116
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			116
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			116
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			116
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			116

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXACO "25" WELL #: 1 RRCID -> 170851 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7464 - 7529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			149
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			149
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			149
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			149
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			149
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			149
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			149
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			149
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			149
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			149
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			149
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			149

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
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	372	N	361	-0-	-11	-0-	93	1	268	2	N	-0-					62
02	336	N	325	-0-	-11	-0-	84	1	241	2	N	-0-					62
03	372	N	353	-0-	-19	-0-	93	1	260	2	N	-0-					62
04	360	N	338	-0-	-22	-0-	90	1	248	2	N	-0-					62
05	372	N	355	-0-	-17	-0-	93	1	262	2	N	-0-					62
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	90	1	247	2	N	-0-					62
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	93	1	249	2	N	-0-					62
08	341	N	334	-0-	-7	-0-	93	1	241	2	N	-0-					62
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	90	1	241	2	N	-0-					62
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	93	1	251	2	N	-0-					62
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	90	1	243	2	N	-0-					62
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	93	1	248	2	N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 4,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	31	1	1275	2	N	-0-					127
02	1176	N	1171	-0-	-5	-0-	28	1	1143	2	N	-0-					127
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	31	1	1246	2	N	8					135
							9	9									
04	1260	N	1238	-0-	-22	-0-	30	1	1194	2	N	13					148
							14	9									
05	1302	N	1238	-0-	-64	-0-	31	1	1198	2	N	8					156
							9	9									
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	30	1	1160	2	N	7					163
							8	9									
07	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	31	1	1187	2	N	6					169
							7	9									
08	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	31	1	1184	2	N	12	153	1			28
							13	9									
09	1200	N	1169	-0-	-31	-0-	30	1	1128	2	N	10					38
							11	9									
10	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	31	1	1137	2	N	7					45
							8	9									
11	1200	N	1140	-0-	-60	-0-	30	1	1099	2	N	10					55
							11	9									
12	1209	N	435	-0-	-774	-0-	11	1	421	2	N	3					58
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 13,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

POWELL RANCH "38" WELL #: 1 RRCID -> 172859 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7585 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
POWELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173740 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7564 - 7716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

POWELL RANCH "24" WELL #: 2 RRCID -> 173871 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7377 - 7584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TEXACO "25" WELL #: 2 RRCID -> 174058 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7449 - 7704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
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	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	31	1	1810	2	N	28					200
							31	9									
02	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	28	1	1753	2	N	30					230
							33	9									
03	1860	N	1672	-0-	-188	-0-	31	1	1624	2	N	15					245
							17	9									
04	1800	N	1768	-0-	-32	-0-	30	1	1730	2	N	7					252
							8	9									
05	1860	N	1798	-0-	-62	-0-	31	1	1767	2	N	-0-					252
06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	30	1	1641	2	N	-0-					252
07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	31	1	1806	2	N	2					254
							2	9									
08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	31	1	1797	2	N	1	170	1			85
							1	9									
09	1680	N	1674	-0-	-6	-0-	30	1	1629	2	N	14					99
							15	9									
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	31	1	1930	2	N	33					132
							36	9									
11	1770	N	1650	-0-	-120	-0-	30	1	1590	2	N	27					159
							30	9									
*12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	31	1	1716	2	N	21					180
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 21,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

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	1116	N	826	-0-	-290	-0-	62	1	761	2	N	3					207
							3	9									
02	952	N	858	-0-	-94	-0-	56	1	802	2	N	-0-					207
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	62	1	1029	2	N	7	179	1			35
							8	9									
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	60	1	932	2	N	-0-					35
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	62	1	932	2	N	-0-					35
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	60	1	694	2	N	-0-					35
07	1023	N	712	-0-	-311	-0-	62	1	650	2	N	-0-					35
08	992	N	662	-0-	-330	-0-	62	1	600	2	N	-0-					35
09	750	N	649	-0-	-101	-0-	60	1	586	2	N	3					38
							3	9									
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	62	1	667	2	N	-0-					38
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	60	1	732	2	N	2					40
							2	9									
*12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	62	1	989	2	N	15					55
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 10,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	713	N	711	-0-	-2	-0-	31	1	680	2	Y	-0-					18
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	28	1	623	2	Y	-0-					18
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	31	1	679	2	Y	-0-					18
04	690	N	681	-0-	-9	-0-	30	1	651	2	Y	-0-					18
05	713	N	643	-0-	-70	-0-	31	1	612	2	Y	-0-					18
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	30	1	517	2	Y	-0-					18
07	713	N	657	-0-	-56	-0-	31	1	626	2	Y	-0-					18
08	651	N	519	-0-	-132	-0-	31	1	488	2	Y	-0-					18
09	540	N	480	-0-	-60	-0-	30	1	450	2	Y	-0-					18
10	651	N	486	-0-	-165	-0-	31	1	455	2	Y	-0-					18
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	30	1	493	2	Y	-0-					18
*12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	31	1	510	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 7,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLASH RANCH (ELLENBURGER) 83970 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
JOHNSON, W. D. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102046 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 21690 PERF.21309 - 21640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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-

SLASH RANCH (FUSSELMAN) 83970 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
JOHNSON, W. D. ET AL "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091394 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 21900 PERF.19304 - 19451

01	10527	7976	-0-	-2551	-0-	7976	2			N	-0-					-0-
02	4900 #	4495	-0-	-405	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
03	5425 #	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-
04	8130	4027	-0-	-4103	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
05	8401	3098	-0-	-5303	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
06	7710 #	3262	-0-	-4448	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
07	4991 #	3659	-0-	-1332	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
08	5934 R	5934	-0-	-0-	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
09	5901 R	5901	-0-	-0-	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
10	4582 R	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
11	6175 R	6175	-0-	-0-	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
*12	6678 R	6678	-0-	-0-	-0-	6678	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABERNATHY, J. LOGAN UNIT WELL #: 2D RRCID -> 099089 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5708 - 5944

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
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
JOHSON "40" WELL #: 1 RRCID -> 090155 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 19087 PERF.15183 - 16055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	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	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
02	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
03	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
04	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2204	-0-	-710	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2771	-0-	-49	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2656	-0-	-258	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
08	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2460	-0-	-300	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	535	-0-	-2317	-0-	535	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	715	-0-	-2195	-0-	715	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2421	-0-	-586	-0-	2421	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,491 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

01	341	N	184	-0-	-157	-0-	178	2	6	9	N	5					77
02	392	N	308	-0-	-84	-0-	304	2	4	9	N	4	2	8			79
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					79
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	395	2	1	9	N	1	1	8			79
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					79
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	457	2	3	9	N	3	3	8			79
07	403	N	142	-0-	-261	-0-	142	2			N	-0-					79
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	450	N	400	-0-	-50	-0-	400	2			N	-0-					79
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	2	2	8			79
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 1,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SLASH RANCH, NORTH (PENN) 83974 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
J. LOGAN ABERNATHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189887 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 21600 PERF.16954 - 16959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	#	6713	-0-	-324	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
02	6356	#	5312	-0-	-1044	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
03	6758	#	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-
04	10944		9572	-0-	-1372	-0-	9572	2			N	-0-					-0-
05	11546		9493	-0-	-2053	-0-	9493	2			N	-0-					-0-
06	8780		7990	-0-	-790	-0-	7990	2			N	-0-					-0-
07	7440		12228	-0-	4788	4788	12228	2			N	-0-					-0-
08	12228		10945	-0-	-1283	3505	10945	2			N	-0-					-0-
09	16301		9998	-0-	-6303	-0-	9998	2			N	-0-					-0-
10	10726		9083	-0-	-1643	-0-	9083	2			N	-0-					-0-
11	9794		8497	-0-	-1297	-0-	8497	2			N	-0-					-0-
*12	9124		8282	-0-	-842	-0-	8282	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,113 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

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	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	851	-0-	-157	-0-	851	3			N	-0-					-0-
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	827	-0-	-253	-0-	827	3			N	-0-					-0-
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
06	780	N	238	-0-	-542	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	868	N	411	-0-	-457	-0-	411	3			N	-0-					-0-
08	992	N	402	-0-	-590	-0-	402	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1012	-0-	-104	-0-	1012	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,531 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
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
LYNCH, JUNE T. WELL #: 3 RRCID -> 281157 COMPL. DATE 07/30/2016 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7900 - 9900

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	38	-0-	38	40	16	3	22	9	N	20	16	1			4
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC 036636
LUCKY "13" WELL #: 1 RRCID -> 281382 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 5878 - 8108

01	372 #	80	-0-	-292	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	336 #	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	550 R	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
04	360 #	121	-0-	-239	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	372 #	165	-0-	-207	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	390 #	257	-0-	-133	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	403 #	233	-0-	-170	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	403 #	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					-0-
09	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	279 #	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
11	390 #	247	-0-	-143	-0-	247	3			N	-0-					-0-
12	403 #	242	-0-	-161	-0-	242	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
DAVIDSON 42A WELL #: 4202A RRCID -> 280715 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 11536 PERF.10826 - 10828

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	315	S	80	-0-	-235	-0-	1	1	51	3	Y	25	24	1			5
							28	9									
02	60	S	60	-0-	-0-	-0-	46	3	14	9	Y	13	14	1			4
03	73	S	73	-0-	-0-	-0-	52	3	21	9	Y	19	20	1			3
04	75	S	75	-0-	-0-	-0-	47	3	28	9	Y	25	21	1			7
05	1905	S	1905	-0-	-0-	-0-	27	3	1	4	Y	1706	1372	1			341
							1877	9									
06	430	S	430	-0-	-0-	-0-	30	3	400	9	Y	364	605	1			100
07	72	S	72	-0-	-0-	-0-	34	3	3	4	Y	32	129	1			3
							35	9									
08	53	S	53	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	16	13	1			6
							8	4	18	9							
09	68	S	68	-0-	-0-	-0-	39	3	1	4	Y	25	26	1			5
							28	9									
10	70	S	70	-0-	-0-	-0-	35	3	2	4	Y	30	29	1			6
							33	9									
*11	82	S	82	-0-	-0-	-0-	50	3	1	4	Y	28	31	1			3
							31	9									
*12	75	S	75	-0-	-0-	-0-	45	3	1	4	Y	26	24	1			5
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 3,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,309

HUNT OIL COMPANY 416330
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-

INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC 423716
FERGUSON BROTHERS "30" WELL #: 2 RRCID -> 129157 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7196 - 7540

01	73	R	73	-0-	-0-	-0-	71	2	2	9	Y	2					2
02	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					2
03	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					2
04	DLQ G-10		85	-0-	85	85	85	2			Y	-0-					2
05	DLQ G-10		105	-0-	105	190	105	2			Y	-0-					2
06	DLQ G-10		83	-0-	83	273	83	2			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		61	-0-	61	334	61	2			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		29	-0-	29	363	29	2			Y	-0-					2
09	DLQ G-10		26	-0-	26	389	26	2			Y	-0-					2
10	402	R	13	-0-	-389	-0-	13	2			Y	-0-					2
11	90	#	11	-0-	-79	-0-	11	2			Y	-0-					2
12	62	#	18	-0-	-44	-0-	18	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 680 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

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	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					1
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					1
04	DLQ G-10		30	-0-	30	30	30	2			Y	-0-					1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					1
06	DLQ G-10		23	-0-	23	53	23	2			Y	-0-					1
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-					1
08	DLQ G-10		17	-0-	17	70	17	2			Y	-0-					1
09	DLQ G-10		66	-0-	66	136	66	2			Y	-0-					1
10	210	R	74	-0-	-136	-0-	74	2			Y	-0-					1
11	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					1
12	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 415 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	2930	R	694	-0-	-2236	-0-	694	2			Y	-0-					28
02	681	R	681	-0-	-0-	-0-	670	2	11	9	Y	10					38
03	764	R	764	-0-	-0-	-0-	747	2	17	9	Y	15					53
04	660	#	593	-0-	-67	-0-	587	2	6	9	Y	5					58
05	682	#	22	-0-	-660	-0-	22	2			Y	-0-					58
06	660	#	269	-0-	-391	-0-	267	2	2	9	Y	2					60
07	691	R	691	-0-	-0-	-0-	670	2	21	9	Y	19					79
08	682	#	639	-0-	-43	-0-	624	2	15	9	Y	14	93	1			-0-
09	660	#	348	-0-	-312	-0-	345	2	3	9	Y	3					3
10	478	R	478	-0-	-0-	-0-	471	2	7	9	Y	6					9
11	570	#	459	-0-	-111	-0-	455	2	4	9	Y	4					13
12	589	#	391	-0-	-198	-0-	383	2	8	9	Y	7					20

TOTAL GAS PROD: 6,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

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 (-)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-					12
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					14
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	T. A.		55	-0-	55	55	52	2	3	9	Y	3					17
05	T. A.		62	-0-	62	117	56	2	6	9	Y	5					22
06	T. A.		51	-0-	51	168	49	2	2	9	Y	2					24
07	T. A.		52	-0-	52	220	52	2			Y	-0-					24
08	T. A.		47	-0-	47	267	47	2			Y	-0-	20	1			4
09	T. A.		56	-0-	56	323	56	2			Y	-0-					4
10	436	R	113	-0-	-323	-0-	113	2			Y	-0-					4
11	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					4
*12	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 631 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 5 RRCID -> 143238 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7609

01	155	#	116	-0-	-39	-0-	116	2			Y	-0-					7
02	140	#	21	-0-	-119	-0-	21	2			Y	-0-					7
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					7
04	DLQ G-10		92	-0-	92	92	89	2	3	9	Y	3					10
05	DLQ G-10		76	-0-	76	168	76	2			Y	-0-					10
06	DLQ G-10		69	-0-	69	237	69	2			Y	-0-					10
07	DLQ G-10		90	-0-	90	327	83	2	7	9	Y	6					16
08	DLQ G-10		73	-0-	73	400	72	2	1	9	Y	1	15	1			2
09	DLQ G-10		70	-0-	70	470	69	2	1	9	Y	1					3
10	547	R	77	-0-	-470	-0-	74	2	3	9	Y	3					6
11	90	#	69	-0-	-21	-0-	67	2	2	9	Y	2					8
12	93	#	65	-0-	-28	-0-	62	2	3	9	Y	3					11

TOTAL GAS PROD: 818 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 6 RRCID -> 143239 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772

01	93	#	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-					17
02	84	#	60	-0-	-24	-0-	60	2			Y	-0-					17
03	93	#	67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-					17
04	DLQ G-10		62	-0-	62	62	62	2			Y	-0-					17
05	DLQ G-10		67	-0-	67	129	67	2			Y	-0-					17
06	DLQ G-10		59	-0-	59	188	59	2			Y	-0-					17
07	DLQ G-10		66	-0-	66	254	66	2			Y	-0-					17
08	DLQ G-10		59	-0-	59	313	59	2			Y	-0-					17
09	DLQ G-10		60	-0-	60	373	60	2			Y	-0-					17
10	440	R	67	-0-	-373	-0-	67	2			Y	-0-					17
11	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					17
12	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

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	465	#	344	-0-	-121	-0-	344	2			Y	-0-					7
02	420	#	292	-0-	-128	-0-	292	2			Y	-0-					7
03	465	#	246	-0-	-219	-0-	246	2			Y	-0-					7
04	DLQ G-10		249	-0-	249	249	249	2			Y	-0-					7
05	DLQ G-10		268	-0-	268	517	268	2			Y	-0-					7
06	DLQ G-10		380	-0-	380	897	380	2			Y	-0-					7
07	DLQ G-10		415	-0-	415	1312	415	2			Y	-0-					7
08	DLQ G-10		371	-0-	371	1683	371	2			Y	-0-	4	1			3
09	DLQ G-10		376	-0-	376	2059	376	2			Y	-0-					3
10	2477	R	418	-0-	-2059	-0-	418	2			Y	-0-					3
11	360	#	347	-0-	-13	-0-	347	2			Y	-0-					3
12	372	#	322	-0-	-50	-0-	322	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,028 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	186	#	152	-0-	-34	-0-	152	2			Y	-0-					8
02	168	#	134	-0-	-34	-0-	134	2			Y	-0-					8
03	186	#	149	-0-	-37	-0-	149	2			Y	-0-					8
04	DLQ G-10		139	-0-	139	139	139	2			Y	-0-					8
05	DLQ G-10		149	-0-	149	288	149	2			Y	-0-					8
06	DLQ G-10		131	-0-	131	419	131	2			Y	-0-					8
07	DLQ G-10		145	-0-	145	564	145	2			Y	-0-					8
08	DLQ G-10		139	-0-	139	703	139	2			Y	-0-	2	1			6
09	DLQ G-10		145	-0-	145	848	145	2			Y	-0-					6
10	1036	R	188	-0-	-848	-0-	188	2			Y	-0-					6
11	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					6
*12	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 2,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 9 RRCID -> 145018 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7385 - 7579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					3
02	84	#	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					3
03	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		184	-0-	184	184	184	2			Y	-0-					3
05	DLQ G-10		197	-0-	197	381	197	2			Y	-0-					3
06	DLQ G-10		169	-0-	169	550	169	2			Y	-0-					3
07	DLQ G-10		174	-0-	174	724	174	2			Y	-0-					3
08	DLQ G-10		144	-0-	144	868	143	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
09	DLQ G-10		129	-0-	129	997	129	2			Y	-0-					-0-
10	1157	R	160	-0-	-997	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
11	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
*12	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

FERGUSON BROS -34- WELL #: 10 RRCID -> 145019 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7400 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	#	553	-0-	-191	-0-	553	2			Y	-0-					12
02	672	#	497	-0-	-175	-0-	493	2	4	9	Y	4					16
03	744	#	459	-0-	-285	-0-	459	2			Y	-0-					16
04	DLQ G-10		350	-0-	350	350	350	2			Y	-0-					16
05	DLQ G-10		376	-0-	376	726	376	2			Y	-0-					16
06	DLQ G-10		330	-0-	330	1056	330	2			Y	-0-					16
07	DLQ G-10		349	-0-	349	1405	349	2			Y	-0-					16
08	DLQ G-10		405	-0-	405	1810	404	2	1	9	Y	1	16	1			1
09	DLQ G-10		411	-0-	411	2221	410	2	1	9	Y	1					2
10	2647	R	426	-0-	-2221	-0-	426	2			Y	-0-					2
11	372	R	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					2
*12	346	R	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 14 RRCID -> 145648 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					1
02	112	#	80	-0-	-32	-0-	80	2			Y	-0-					1
03	124	#	86	-0-	-38	-0-	86	2			Y	-0-					1
04	DLQ G-10		90	-0-	90	90	90	2			Y	-0-					1
05	DLQ G-10		97	-0-	97	187	97	2			Y	-0-					1
06	DLQ G-10		95	-0-	95	282	95	2			Y	-0-					1
07	DLQ G-10		124	-0-	124	406	124	2			Y	-0-					1
08	DLQ G-10		88	-0-	88	494	87	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	DLQ G-10		88	-0-	88	582	88	2			Y	-0-					-0-
10	671	R	89	-0-	-582	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
11	120	#	76	-0-	-44	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
12	124	#	71	-0-	-53	-0-	71	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FERGUSON BROS -34- WELL #: 16 RRCID -> 145649 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7268 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	#	320	-0-	-52	-0-	320	2			Y	-0-					4
02	336	#	282	-0-	-54	-0-	282	2			Y	-0-					4
03	372	#	314	-0-	-58	-0-	314	2			Y	-0-					4
04	DLQ G-10		294	-0-	294	294	294	2			Y	-0-					4
05	DLQ G-10		300	-0-	300	594	300	2			Y	-0-					4
06	DLQ G-10		296	-0-	296	890	296	2			Y	-0-					4
07	DLQ G-10		300	-0-	300	1190	300	2			Y	-0-					4
08	DLQ G-10		253	-0-	253	1443	253	2			Y	-0-	2	1			2
09	DLQ G-10		249	-0-	249	1692	249	2			Y	-0-					2
10	1930	R	238	-0-	-1692	-0-	238	2			Y	-0-					2
11	270	#	213	-0-	-57	-0-	213	2			Y	-0-					2
12	279	#	194	-0-	-85	-0-	194	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

BAILEY 16 WELL #: 11 RRCID -> 152013 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7838 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	154	-0-	-63	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
02	196	#	187	-0-	-9	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
03	217	#	163	-0-	-54	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		159	-0-	159	159	159	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		163	-0-	163	322	163	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		153	-0-	153	475	153	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		156	-0-	156	631	156	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		153	-0-	153	784	153	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		129	-0-	129	913	129	2			Y	-0-					-0-
10	1072	R	159	-0-	-913	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
11	150	#	139	-0-	-11	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
*12	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					4
02	56	#	44	-0-	-12	-0-	44	2			Y	-0-					4
03	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					4
04	DLQ G-10		55	-0-	55	55	55	2			Y	-0-					4
05	DLQ G-10		57	-0-	57	112	57	2			Y	-0-					4
06	DLQ G-10		44	-0-	44	156	44	2			Y	-0-					4
07	DLQ G-10		49	-0-	49	205	49	2			Y	-0-					4
08	DLQ G-10		50	-0-	50	255	50	2			Y	-0-					4
09	DLQ G-10		48	-0-	48	303	48	2			Y	-0-					4
10	353	R	50	-0-	-303	-0-	50	2			Y	-0-					4
11	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					4
*12	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 595 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	15	#	11	-0-	-4	-0-	11	2			Y	-0-					1
02	15	#	10	-0-	-5	-0-	10	2			Y	-0-					1
03	15	#	14	-0-	-1	-0-	14	2			Y	-0-					1
04	DLQ G-10		17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-					1
05	DLQ G-10		17	-0-	17	34	17	2			Y	-0-					1
06	DLQ G-10		13	-0-	13	47	13	2			Y	-0-					1
07	DLQ G-10		16	-0-	16	63	16	2			Y	-0-					1
08	DLQ G-10		16	-0-	16	79	16	2			Y	-0-					1
09	DLQ G-10		15	-0-	15	94	15	2			Y	-0-					1
10	109	R	15	-0-	-94	-0-	15	2			Y	-0-					1
11	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					1
12	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
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	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					9
02	56	#	42	-0-	-14	-0-	42	2			Y	-0-					9
03	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					9
04	DLQ G-10		39	-0-	39	39	39	2			Y	-0-					9
05	DLQ G-10		45	-0-	45	84	45	2			Y	-0-					9
06	DLQ G-10		33	-0-	33	117	33	2			Y	-0-					9
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	117					Y	-0-					9
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	117					Y	-0-	1	1			8
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	117					Y	-0-					8
10	117	R	-0-	-0-	-117	-0-					Y	-0-					8
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					8
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	76	R	76	-0-	-0-	-0-	69	2	7	9	N	6	6	1			-0-
03	109	R	109	-0-	-0-	-0-	102	2	7	9	N	6	2	1			4
04	60	R	60	-0-	-0-	-0-	56	2	4	9	N	4	6	1			2
05	86	R	86	-0-	-0-	-0-	77	2	9	9	N	8					10
06	93	R	93	-0-	-0-	-0-	87	2	6	9	N	5					15
07	62	#	42	-0-	-20	-0-	38	2	4	9	N	4	13	1			6
08	62	#	58	-0-	-4	-0-	50	2	8	9	N	7					13
09	60	#	54	-0-	-6	-0-	47	2	7	9	N	6					19
10	62	#	53	-0-	-9	-0-	41	2	12	9	N	11					30
11	60	#	43	-0-	-17	-0-	39	2	4	9	N	4	17	1			17
12	62	#	41	-0-	-21	-0-	38	2	3	9	N	3	14	1			6

TOTAL GAS PROD: 787 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 13 RRCID -> 214966 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		39	-0-	39	39	39	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		39	-0-	39	78	39	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		42	-0-	42	120	42	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		5	-0-	5	125	2	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	125					Y	-0-					-0-
10	165	R	40	-0-	-125	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
11	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
*12	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 319 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 11 RRCID -> 214986 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7389 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	132	-0-	-54	-0-	132	2			Y	-0-					4
02	168	#	116	-0-	-52	-0-	116	2			Y	-0-					4
03	186	#	130	-0-	-56	-0-	130	2			Y	-0-					4
04	DLQ G-10		117	-0-	117	117	117	2			Y	-0-					4
05	DLQ G-10		127	-0-	127	244	127	2			Y	-0-					4
06	DLQ G-10		102	-0-	102	346	102	2			Y	-0-					4
07	DLQ G-10		109	-0-	109	455	109	2			Y	-0-					4
08	DLQ G-10		100	-0-	100	555	100	2			Y	-0-	1	1			3
09	DLQ G-10		101	-0-	101	656	101	2			Y	-0-					3
10	769	R	113	-0-	-656	-0-	113	2			Y	-0-					3
11	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					3
*12	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTENBURG WELL #: 2200SW RRCID -> 257635 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5210 - 5506

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-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
DILLARD WELL #: 1 RRCID -> 198208 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 8650 - 8678

01	961	#	873	-0-	-88	-0-	798	3	75	9	N	68	180	1			87
02	840	#	769	-0-	-71	-0-	716	3	53	9	N	48					135
03	899	#	844	-0-	-55	-0-	805	3	39	9	N	35					170
04	870	#	793	-0-	-77	-0-	756	3	37	9	N	34					204
05	868	#	774	-0-	-94	-0-	742	3	32	9	N	29					233
06	840	#	599	-0-	-241	-0-	571	3	28	9	N	25	168	1			90
07	837	#	763	-0-	-74	-0-	731	3	32	9	N	29					119
08	837	#	653	-0-	-184	-0-	617	3	36	9	N	33					152
09	780	#	500	-0-	-280	-0-	465	3	35	9	N	32					184
10	979	R	979	-0-	-0-	-0-	885	3	94	9	N	85					269
11	775	R	775	-0-	-0-	-0-	679	3	96	9	N	87	183	1			173
*12	845	R	845	-0-	-0-	-0-	737	3	108	9	N	98					271

TOTAL GAS PROD: 9,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 603

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
DILLARD WELL #: RRCID -> 285975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9168 - 14224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OVERFLOW ENERGY PERMIAN, LLC 628566
S COUNTY ROAD SWD WELL #: 1 RRCID -> 280718 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4420 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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-					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-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA INC. 630591
POWELL, E.L. "D" WELL #: 1533D RRCID -> 281424 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7973 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-					182
02	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					182
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					182
04	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					182
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					182
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					182
07	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			N	-0-					182
08	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					182
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					182
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					182
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					182
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					182

TOTAL GAS PROD: 1,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
COWDEN C WELL #: 1 RRCID -> 282634 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6750 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 50271 08/01/2018																	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL "A" WELL #: 1 RRCID -> 287254 COMPL. DATE 01/27/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7716 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					11
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					22
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54					76
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	165	192	1			49
11	0		533	-0-	533	533	56	1	165	3	Y	284	190	1			143
							312	9									
12	0		179	-0-	179	712	33	1	33	3	Y	103	201	1			45
							113	9									

TOTAL GAS PROD: 712 TOTAL CONDENSATE PROD: 628

HILL "A" WELL #: 2 RRCID -> 287321 COMPL. DATE 03/08/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7727 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61					61
07	0		96	-0-	96	96	87	1	9	9	Y	8					69
08	0		99	-0-	99	195	87	1	12	9	Y	11					80
09	0		143	-0-	143	338	84	1	59	9	Y	54					134
10	0		474	-0-	474	812	87	1	55	3	Y	302	346	1			90
							332	9									
11	0		283	-0-	283	1095	28	1	84	3	Y	155	167	1			78
							171	9									
12	0		264	-0-	264	1359	54	1	54	3	Y	142	158	1			62
							156	9									

TOTAL GAS PROD: 1,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 733

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
COUNCIL WELL #: 415 RRCID -> 123679 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7301 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	866	R	866	-0-	-0-	-0-	857	3	9	9	Y	8	7	1			2
02	980	#	460	-0-	-520	-0-	456	3	4	9	Y	4	5	1			1
03	1085	#	474	-0-	-611	-0-	467	3	7	9	Y	6	4	1			3
04	570	#	333	-0-	-237	-0-	329	3	4	9	Y	4	3	1			4
05	589	#	404	-0-	-185	-0-	400	3	4	9	Y	4	7	1			1
06	755	R	755	-0-	-0-	-0-	751	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
07	741	R	741	-0-	-0-	-0-	735	3	6	9	Y	5	1	1			4
08	936	R	936	-0-	-0-	-0-	930	3	6	9	Y	5	3	1			6
09	648	R	648	-0-	-0-	-0-	644	3	4	9	Y	4	9	1			1
10	589	#	560	-0-	-29	-0-	558	3	2	9	Y	2					3
*11	570	#	486	-0-	-84	-0-	476	3	10	9	Y	9	4	1			8
12	589	#	420	-0-	-169	-0-	417	3	3	9	Y	3	8	1			3

TOTAL GAS PROD: 7,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

COUNCIL WELL #: 115 RRCID -> 127510 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7306 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		452	-0-	452	1670	452	3			Y	-0-					-0-
02	1975	R	305	-0-	-1670	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
03	339	R	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
04	450	#	119	-0-	-331	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
05	465	#	254	-0-	-211	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
06	450	#	218	-0-	-232	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
07	341	#	248	-0-	-93	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
08	341	#	269	-0-	-72	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
09	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		277	-0-	277	277	277	3			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		274	-0-	274	551	274	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		237	-0-	237	788	237	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON C WELL #: 129 RRCID -> 138512 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		165	-0-	165	581	165	3			Y	-0-					-0-
02	1039	R	458	-0-	-581	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
03	273	R	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
04	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
05	155	#	79	-0-	-76	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
06	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
07	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
08	155	#	129	-0-	-26	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
09	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		177	-0-	177	177	177	3			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		92	-0-	92	269	92	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		121	-0-	121	390	121	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		275	-0-	275	1104	275	3			Y	-0-					-0-
02	1352	R	248	-0-	-1104	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
03	277	R	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
04	330	#	191	-0-	-139	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
05	341	#	215	-0-	-126	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
06	270	#	156	-0-	-114	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
07	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
08	279	#	236	-0-	-43	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
09	210	#	188	-0-	-22	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		91	-0-	91	91	91	3			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		81	-0-	81	172	81	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		100	-0-	100	272	100	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON D WELL #: 120 RRCID -> 147957 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7331 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		176	-0-	176	176	176	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		160	-0-	160	336	160	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		206	-0-	206	542	206	3			Y	-0-					-0-
04	777	R	235	-0-	-542	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
05	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
06	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
07	248	#	198	-0-	-50	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
08	248	#	154	-0-	-94	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
09	276	R	276	-0-	-0-	-0-	274	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	DLQ G-10		287	-0-	287	287	280	3	7	9	Y	6	1	1			5
*11	DLQ G-10		286	-0-	286	573	277	3	9	9	Y	8	7	1			6
12	DLQ G-10		326	-0-	326	899	316	3	10	9	Y	9	10	1			5

TOTAL GAS PROD: 2,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
FERGUSON D WELL #: 320 RRCID -> 150227 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7326 - 7520

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	DLQ G-10		334	-0-		334	1269	334	3			Y	-0-					-0-
02	1526	R	257	-0-		-1269	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
03	299	R	299	-0-		-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
04	300	#	293	-0-		-7	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
05	310	#	266	-0-		-44	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
06	331	R	331	-0-		-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
07	310	#	298	-0-		-12	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
08	310	#	283	-0-		-27	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
09	300	#	256	-0-		-44	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		260	-0-		260	260	260	3			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		250	-0-		250	510	250	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		275	-0-		275	785	275	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUNCIL WELL #: 2615 RRCID -> 203812 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7474

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	DLQ G-10		148	-0-		148	508	148	3			Y	-0-					-0-
02	669	R	161	-0-		-508	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
03	173	R	173	-0-		-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
04	163	R	163	-0-		-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
05	206	R	206	-0-		-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
06	189	R	189	-0-		-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
07	200	R	200	-0-		-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
08	195	R	195	-0-		-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
09	171	R	171	-0-		-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		176	-0-		176	176	176	3			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		133	-0-		133	309	133	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		154	-0-		154	463	154	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,069 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. 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	DLQ G-10		265	-0-		265	697	265	3			Y	-0-					-0-
02	846	R	149	-0-		-697	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
03	532	R	532	-0-		-0-	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
04	351	R	351	-0-		-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
05	170	R	170	-0-		-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
06	153	R	153	-0-		-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
07	305	R	305	-0-		-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
08	230	R	230	-0-		-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
09	188	R	188	-0-		-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		200	-0-		200	200	200	3			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		165	-0-		165	365	165	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		88	-0-		88	453	88	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	DLQ G-10		305	-0-	305	1010	243	3	62	9	Y	56	30	1			45
02	1281	R	271	-0-	-1010	-0-	209	3	62	9	Y	56	85	1			16
03	243	R	243	-0-	-0-	-0-	181	3	62	9	Y	56	33	1			39
04	420	#	199	-0-	-221	-0-	169	3	30	9	Y	27	37	1			29
05	434	#	214	-0-	-220	-0-	181	3	33	9	Y	30	55	1			4
06	300	#	191	-0-	-109	-0-	165	3	26	9	Y	24	12	1			16
07	310	#	183	-0-	-127	-0-	157	3	26	9	Y	24	19	1			21
08	264	R	264	-0-	-0-	-0-	250	3	14	9	Y	13	20	1			14
09	275	R	275	-0-	-0-	-0-	241	3	34	9	Y	31	33	1			12
10	DLQ G-10		295	-0-	295	295	276	3	19	9	Y	17	20	1			9
*11	DLQ G-10		242	-0-	242	537	224	3	18	9	Y	16	14	1			11
12	DLQ G-10		222	-0-	222	759	216	3	6	9	Y	5	15	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

ALLEIN WELL #: 1622 RRCID -> 284613 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7604 - 7614

01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	21	1	260	3	Y	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	18	1	239	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	19	1	260	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	17	1	254	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	19	1	271	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	18	1	243	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	18	1	261	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	19	1	248	3	Y	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	252	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	18	1	251	3	Y	-0-					-0-
*11	270	N	263	-0-	-7	-0-	19	1	244	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	274	-0-	-5	-0-	20	1	254	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING, N. (CANYON SD.) 85993 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
REED, J. C. ESTATE "A" WELL #: 1024 RRCID -> 124467 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7672 - 7734

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 CITY (FUSSELMAN) 86000 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
COG OPERATING LLC 166150
WILLIAMS WELL #: 1T RRCID -> 082264 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8424 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 204 RRCID -> 082265 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8400 - 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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE CUTTER (WOLFCAMP) 86305 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
STONE-CUTTER WELL #: 1 RRCID -> 172100 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 12446 PERF.11850 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					135
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					135
03	1798	N	1592	-0-	-206	-0-	1592	2			N	-0-					135
04	1890	N	1486	-0-	-404	-0-	1486	2			N	-0-					135
05	1705	N	1484	-0-	-221	-0-	1484	2			N	-0-					135
06	1530	N	1290	-0-	-240	-0-	1290	2			N	-0-					135
07	1550	N	1251	-0-	-299	-0-	1251	2			N	-0-					135
08	1488	N	1175	-0-	-313	-0-	1175	2			N	-0-					135
09	1290	N	680	-0-	-610	-0-	680	2			N	-0-					135
10	1240	N	752	-0-	-488	-0-	752	2			N	-0-					135
11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					135
*12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 16,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
KYLE 10 WELL #: 1 RRCID -> 268719 COMPL. DATE 04/03/2012 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-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC 423716
SUGG "D" WELL #: 1901 RRCID -> 131261 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7387 - 7593

01	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					7
02	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					7
03	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					7
04	DLQ G-10		67	-0-	67	67	67	2			Y	-0-					7
05	DLQ G-10		20	-0-	20	87	20	2			Y	-0-					7
06	DLQ G-10		21	-0-	21	108	21	2			Y	-0-					7
07	DLQ G-10		42	-0-	42	150	42	2			Y	-0-					7
08	DLQ G-10		33	-0-	33	183	33	2			Y	-0-					7
09	DLQ G-10		28	-0-	28	211	28	2			Y	-0-					7
10	232	R	21	-0-	-211	-0-	21	2			Y	-0-					7
11	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					7
*12	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

SUGG "D" WELL #: 3101 RRCID -> 139339 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7402 - 7639

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	#	115	-0-	-71	-0-	115	2			Y	-0-					11
02	168	#	109	-0-	-59	-0-	109	2			Y	-0-					11
03	186	#	121	-0-	-65	-0-	121	2			Y	-0-					11
04	DLQ G-10		112	-0-	112	112	112	2			Y	-0-	1	1			10
05	DLQ G-10		121	-0-	121	233	121	2			Y	-0-					10
06	DLQ G-10		87	-0-	87	320	87	2			Y	-0-					10
07	DLQ G-10		120	-0-	120	440	120	2			Y	-0-					10
08	DLQ G-10		129	-0-	129	569	129	2			Y	-0-					10
09	DLQ G-10		128	-0-	128	697	128	2			Y	-0-					10
10	816	R	119	-0-	-697	-0-	119	2			Y	-0-					10
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					10
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 1,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG "D" WELL #: 3104 RRCID -> 139347 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7335 - 7609

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	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.		89	-0-	89	89	89	2			Y	-0-					2
05	T. A.		101	-0-	101	190	101	2			Y	-0-					2
06	T. A.		80	-0-	80	270	79	2	1	9	Y	1					3
07	T. A.		86	-0-	86	356	85	2	1	9	Y	1					4
08	T. A.		86	-0-	86	442	85	2	1	9	Y	1					5
09	T. A.		85	-0-	85	527	84	2	1	9	Y	1					6
10	625	R	98	-0-	-527	-0-	96	2	2	9	Y	2					8
11	101	R	101	-0-	-0-	-0-	99	2	2	9	Y	2					10
*12	103	R	103	-0-	-0-	-0-	101	2	2	9	Y	2					12

TOTAL GAS PROD: 829 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BAILEY "32" WELL #: 5 RRCID -> 139502 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7635

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-					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 RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.		16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					15
03	T. A.		34	-0-	34	50	34	2			Y	-0-					15
04	T. A.		34	-0-	34	84	34	2			Y	-0-					15
05	T. A.		31	-0-	31	115	31	2			Y	-0-					15
06	T. A.		24	-0-	24	139	24	2			Y	-0-					15
07	T. A.		19	-0-	19	158	19	2			Y	-0-					15
08	T. A.		54	-0-	54	212	54	2			Y	-0-					15
09	T. A.		57	-0-	57	269	57	2			Y	-0-					15
10	317	R	48	-0-	-269	-0-	48	2			Y	-0-					15
11	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					15
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	#	58	-0-	-35	-0-	58	2			Y	-0-					10
02	84	#	55	-0-	-29	-0-	55	2			Y	-0-					10
03	93	#	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-					10
04	DLQ G-10		59	-0-	59	59	59	2			Y	-0-					10
05	DLQ G-10		62	-0-	62	121	62	2			Y	-0-					10
06	DLQ G-10		53	-0-	53	174	53	2			Y	-0-					10
07	DLQ G-10		53	-0-	53	227	53	2			Y	-0-					10
08	DLQ G-10		54	-0-	54	281	54	2			Y	-0-					10
09	DLQ G-10		53	-0-	53	334	53	2			Y	-0-					10
10	394	R	60	-0-	-334	-0-	60	2			Y	-0-					10
11	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					10
*12	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 710 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	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
02	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
03	269	R	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		254	-0-	254	254	254	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		256	-0-	256	510	256	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		239	-0-	239	749	239	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		232	-0-	232	981	232	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		234	-0-	234	1215	234	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		217	-0-	217	1432	217	2			Y	-0-					-0-
10	1639	R	207	-0-	-1432	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
11	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
*12	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 2 RRCID -> 141034 COMPL. DATE 07/19/1988 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	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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/01/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG "D" WELL #: 3109 RRCID -> 145020 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7404 - 7708

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		82	-0-	82	82	78	2	4	9	Y	4					6
07	T. A.		139	-0-	139	221	136	2	3	9	Y	3					9
08	T. A.		109	-0-	109	330	105	2	4	9	Y	4					13
09	T. A.		107	-0-	107	437	103	2	4	9	Y	4					17
10	T. A.		104	-0-	104	541	98	2	6	9	Y	5					22
11	661	R	120	-0-	-541	-0-	114	2	6	9	Y	5					27
*12	122	R	122	-0-	-0-	-0-	116	2	6	9	Y	5					32

TOTAL GAS PROD: 783 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

SUGG "D" WELL #: 3114 RRCID -> 151850 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7308 - 7476

01	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					6
02	112	#	80	-0-	-32	-0-	80	2			Y	-0-					6
03	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					6
04	DLQ G-10		110	-0-	110	110	110	2			Y	-0-	1	1			5
05	DLQ G-10		110	-0-	110	220	110	2			Y	-0-					5
06	DLQ G-10		94	-0-	94	314	94	2			Y	-0-					5
07	DLQ G-10		99	-0-	99	413	99	2			Y	-0-					5
08	DLQ G-10		98	-0-	98	511	98	2			Y	-0-					5
09	DLQ G-10		75	-0-	75	586	75	2			Y	-0-					5
10	664	R	78	-0-	-586	-0-	78	2			Y	-0-					5
11	90	#	81	-0-	-9	-0-	81	2			Y	-0-					5
12	93	#	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 1,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG "D" WELL #: 3116 RRCID -> 151851 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7397 - 7606

01	1054	#	731	-0-	-323	-0-	731	2			Y	-0-					6
02	952	#	654	-0-	-298	-0-	654	2			Y	-0-					6
03	1054	#	761	-0-	-293	-0-	761	2			Y	-0-					6
04	DLQ G-10		690	-0-	690	690	688	2	2	9	Y	2	8	1			-0-
05	DLQ G-10		883	-0-	883	1573	879	2	4	9	Y	4					4
06	DLQ G-10		771	-0-	771	2344	768	2	3	9	Y	3					7
07	DLQ G-10		706	-0-	706	3050	704	2	2	9	Y	2					9
08	DLQ G-10		711	-0-	711	3761	709	2	2	9	Y	2					11
09	DLQ G-10		677	-0-	677	4438	676	2	1	9	Y	1					12
10	5224	R	786	-0-	-4438	-0-	784	2	2	9	Y	2					14
11	813	R	813	-0-	-0-	-0-	811	2	2	9	Y	2					16
*12	856	R	856	-0-	-0-	-0-	853	2	3	9	Y	3					19

TOTAL GAS PROD: 9,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
SUGG "D" WELL #: 1908 RRCID -> 152012 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7348 - 7355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER "A" WELL #: 1509 RRCID -> 152014 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7594 - 7762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279 #	160	-0-	-119	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
02	252 #	117	-0-	-135	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
03	279 #	138	-0-	-141	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	130	-0-	130	130	130	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	124	-0-	124	254	124	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	122	-0-	122	376	122	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	156	-0-	156	532	156	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	132	-0-	132	664	132	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	136	-0-	136	800	136	2			Y	-0-					-0-
10	1062 R	262	-0-	-800	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
11	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
*12	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER "A" WELL #: 3310 RRCID -> 190746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7442 - 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	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 RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
BAILEY -12- WELL #: 13 RRCID -> 190748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7688 - 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	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 "D" WELL #: 1906 RRCID -> 190749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7327 - 7641

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.	37	-0-	37	51	37	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	37	-0-	37	88	37	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	34	-0-	34	122	34	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	71	-0-	71	193	71	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	42	-0-	42	235	42	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.	29	-0-	29	264	29	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.	28	-0-	28	292	28	2			Y	-0-					-0-
10	316 R	24	-0-	-292	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
11	60 #	25	-0-	-35	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
12	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG "AA" WELL #: 901 RRCID -> 190750 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7692 - 7798

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 RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
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	155	#	108	-0-	-47	-0-	108	2			Y	-0-					6
02	140	#	127	-0-	-13	-0-	125	2	2	9	Y	2	3	1			5
03	155	#	112	-0-	-43	-0-	109	2	3	9	Y	3	2	1			6
04	DLQ G-10		124	-0-	124	124	122	2	2	9	Y	2	2	1			6
05	DLQ G-10		160	-0-	160	284	158	2	2	9	Y	2	2	1			6
06	DLQ G-10		130	-0-	130	414	128	2	2	9	Y	2	2	1			6
07	DLQ G-10		164	-0-	164	578	162	2	2	9	Y	2	3	1			5
08	DLQ G-10		140	-0-	140	718	138	2	2	9	Y	2	2	1			5
09	DLQ G-10		149	-0-	149	867	147	2	2	9	Y	2	2	1			5
10	1026	R	159	-0-	-867	-0-	157	2	2	9	Y	2	2	1			5
11	125	R	125	-0-	-0-	-0-	123	2	2	9	Y	2	2	1			5
*12	147	R	147	-0-	-0-	-0-	145	2	2	9	Y	2					7

TOTAL GAS PROD: 1,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					21
02	114	R	114	-0-	-0-	-0-	105	2	9	9	Y	8	22	1			7
03	156	R	156	-0-	-0-	-0-	149	2	7	9	Y	6					13
04	DLQ G-10		119	-0-	119	119	119	2			Y	-0-					13
05	DLQ G-10		183	-0-	183	302	183	2			Y	-0-					13
06	DLQ G-10		142	-0-	142	444	142	2			Y	-0-					13
07	DLQ G-10		136	-0-	136	580	135	2	1	9	Y	1	14	1			-0-
08	DLQ G-10		163	-0-	163	743	163	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		175	-0-	175	918	175	2			Y	-0-					-0-
10	1102	R	184	-0-	-918	-0-	178	2	6	9	Y	5					5
11	134	R	134	-0-	-0-	-0-	130	2	4	9	Y	4					9
*12	120	R	120	-0-	-0-	-0-	114	2	6	9	Y	5					14

TOTAL GAS PROD: 1,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	106	-0-	-18	-0-	105	2	1	9	Y	1					2
02	112	#	85	-0-	-27	-0-	83	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	124	#	71	-0-	-53	-0-	70	2	1	9	Y	1	2	1			1
04	DLQ G-10		59	-0-	59	59	57	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	DLQ G-10		66	-0-	66	125	64	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	DLQ G-10		77	-0-	77	202	75	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	DLQ G-10		91	-0-	91	293	89	2	2	9	Y	2	1	1			2
08	DLQ G-10		83	-0-	83	376	81	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
09	DLQ G-10		72	-0-	72	448	71	2	1	9	Y	1					1
10	534	R	86	-0-	-448	-0-	84	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	90	#	86	-0-	-4	-0-	84	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	93	#	76	-0-	-17	-0-	74	2	2	9	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 958 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

PFLUGER "A" WELL #: 1516 RRCID -> 213475 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					4
02	172	R	172	-0-	-0-	-0-	170	2	2	9	Y	2	3	1			3
03	186	#	150	-0-	-36	-0-	147	2	3	9	Y	3	2	1			4
04	DLQ G-10		169	-0-	169	169	167	2	2	9	Y	2	2	1			4
05	DLQ G-10		157	-0-	157	326	155	2	2	9	Y	2	2	1			4
06	DLQ G-10		143	-0-	143	469	137	2	6	9	Y	5	2	1			7
07	DLQ G-10		182	-0-	182	651	178	2	4	9	Y	4	4	1			7
08	DLQ G-10		181	-0-	181	832	177	2	4	9	Y	4	5	1			6
09	DLQ G-10		248	-0-	248	1080	244	2	4	9	Y	4	4	1			6
10	1314	R	234	-0-	-1080	-0-	230	2	4	9	Y	4	4	1			6
11	201	R	201	-0-	-0-	-0-	197	2	4	9	Y	4	4	1			6
*12	205	R	205	-0-	-0-	-0-	201	2	4	9	Y	4					10

TOTAL GAS PROD: 2,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
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	186	#	122	-0-	-64	-0-	121	2	1	9	Y	1					2
02	168	#	104	-0-	-64	-0-	102	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	186	#	102	-0-	-84	-0-	101	2	1	9	Y	1	2	1			1
04	DLQ G-10		76	-0-	76	76	74	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	DLQ G-10		63	-0-	63	139	61	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	DLQ G-10		69	-0-	69	208	67	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	DLQ G-10		70	-0-	70	278	68	2	2	9	Y	2	1	1			2
08	DLQ G-10		72	-0-	72	350	70	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
09	DLQ G-10		66	-0-	66	416	65	2	1	9	Y	1					1
10	497	R	81	-0-	-416	-0-	79	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	71	R	71	-0-	-0-	-0-	69	2	2	9	Y	2	2	1			1
*12	77	R	77	-0-	-0-	-0-	75	2	2	9	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 973 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SUGG "B" WELL #: 1406 RRCID -> 219517 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7648 - 7808

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-

PFLUGER "A" WELL #: 3308 RRCID -> 219521 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7473 - 7823

01	186	#	97	-0-	-89	-0-	97	2			Y	-0-					6
02	168	#	97	-0-	-71	-0-	97	2			Y	-0-					6
03	186	#	88	-0-	-98	-0-	88	2			Y	-0-					6
04	DLQ G-10		97	-0-	97	97	97	2			Y	-0-					6
05	DLQ G-10		98	-0-	98	195	98	2			Y	-0-					6
06	DLQ G-10		91	-0-	91	286	91	2			Y	-0-					6
07	DLQ G-10		91	-0-	91	377	91	2			Y	-0-					6
08	DLQ G-10		92	-0-	92	469	92	2			Y	-0-					6
09	DLQ G-10		85	-0-	85	554	85	2			Y	-0-					6
10	637	R	83	-0-	-554	-0-	83	2			Y	-0-					6
11	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					6
*12	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 1,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
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	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					3
02	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					3
03	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	DLQ G-10		44	-0-	44	44	44	2			Y	-0-					3
08	DLQ G-10		74	-0-	74	118	74	2			Y	-0-					3
09	DLQ G-10		62	-0-	62	180	62	2			Y	-0-					3
10	223	R	43	-0-	-180	-0-	43	2			Y	-0-					3
11	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					3
*12	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 609 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	124	#	109	-0-	-15	-0-	107	2	2	9	N	2	3	1			4
02	112	#	109	-0-	-3	-0-	107	2	2	9	N	2	3	1			3
03	111	R	111	-0-	-0-	-0-	108	2	3	9	N	3	2	1			4
04	122	R	122	-0-	-0-	-0-	120	2	2	9	N	2	2	1			4
05	124	#	110	-0-	-14	-0-	108	2	2	9	N	2	2	1			4
06	120	#	89	-0-	-31	-0-	87	2	2	9	N	2	2	1			4
07	124	#	105	-0-	-19	-0-	103	2	2	9	N	2	3	1			3
08	248	#	113	-0-	-135	-0-	111	2	2	9	N	2	2	1			3
09	240	#	133	-0-	-107	-0-	131	2	2	9	N	2	2	1			3
10	138	R	138	-0-	-0-	-0-	136	2	2	9	N	2	2	1			3
11	149	R	149	-0-	-0-	-0-	147	2	2	9	N	2	2	1			3
*12	155	R	155	-0-	-0-	-0-	153	2	2	9	N	2					5

TOTAL GAS PROD: 1,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	589	#	585	-0-	-4	-0-	585	2			Y	-0-					9
02	553	R	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					9
03	638	R	638	-0-	-0-	-0-	626	2	12	9	Y	11					20
04	DLQ G-10		619	-0-	619	619	607	2	12	9	Y	11	17	1			14
05	DLQ G-10		532	-0-	532	1151	532	2			Y	-0-					14
06	DLQ G-10		451	-0-	451	1602	451	2			Y	-0-					14
07	DLQ G-10		547	-0-	547	2149	545	2	2	9	Y	2					16
08	DLQ G-10		632	-0-	632	2781	630	2	2	9	Y	2					18
09	DLQ G-10		604	-0-	604	3385	601	2	3	9	Y	3					21
10	4083	R	698	-0-	-3385	-0-	695	2	3	9	Y	3					24
11	722	R	722	-0-	-0-	-0-	719	2	3	9	Y	3					27
*12	659	R	659	-0-	-0-	-0-	656	2	3	9	Y	3					30

TOTAL GAS PROD: 7,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
FERGUSON "B" WELL #: 118 RRCID -> 126952 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7291 - 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	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-

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	DLQ G-10		45	-0-	45	116	45	3			Y	-0-					-0-
02	153	R	37	-0-	-116	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
03	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
05	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
06	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
07	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	37	-0-	-25	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
09	60	#	32	-0-	-28	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		62	-0-	62	62	62	3			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		54	-0-	54	116	54	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		71	-0-	71	187	71	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 136 RRCID -> 136701 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7117 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		356	-0-	356	1855	348	3	8	9	Y	7	9	1			6
02	2209	R	354	-0-	-1855	-0-	342	3	12	9	Y	11	10	1			7
03	833	R	833	-0-	-0-	-0-	821	3	12	9	Y	11	11	1			7
04	480	#	322	-0-	-158	-0-	318	3	4	9	Y	4	6	1			5
05	707	R	707	-0-	-0-	-0-	696	3	11	9	Y	10	13	1			2
06	568	R	568	-0-	-0-	-0-	554	3	14	9	Y	13	6	1			9
07	681	R	681	-0-	-0-	-0-	671	3	10	9	Y	9	10	1			8
08	540	R	540	-0-	-0-	-0-	537	3	3	9	Y	3	7	1			4
09	600	R	600	-0-	-0-	-0-	593	3	7	9	Y	6	7	1			3
10	DLQ G-10		210	-0-	210	210	196	3	14	9	Y	13	5	1			11
*11	DLQ G-10		542	-0-	542	752	536	3	6	9	Y	5	13	1			3
12	DLQ G-10		522	-0-	522	1274	514	3	8	9	Y	7	6	1			4

TOTAL GAS PROD: 6,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
MARTIN WELL #: 236 RRCID -> 137953 COMPL. DATE 03/11/1991 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7107 - 7413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	184	-0-	184	681	184	3			Y	-0-					-0-
02	808 R	127	-0-	-681	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
03	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
04	180 #	158	-0-	-22	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
05	186 #	150	-0-	-36	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
06	180 #	143	-0-	-37	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
07	155 #	154	-0-	-1	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
08	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
09	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	178	-0-	178	178	178	3			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10	152	-0-	152	330	152	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	180	-0-	180	510	180	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 436 RRCID -> 142221 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7159 - 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	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 RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. 867578
FERGUSON -18- WELL #: 2 RRCID -> 281898 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7954 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	224	#	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	#	-0-	-0-	-210	-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-

FERGUSON -18- WELL #: 3 RRCID -> 281988 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7957 - 8060

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	362	3	12	9	Y	11					38
02	346	R	346	-0-	-0-	-0-	335	3	11	9	Y	10					48
03	369	R	369	-0-	-0-	-0-	360	3	9	9	Y	8					56
04	474	R	474	-0-	-0-	-0-	358	3	116	9	Y	105	92	1			69
05	365	R	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					69
06	344	R	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					69
07	362	R	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					69
08	351	R	351	-0-	-0-	-0-	342	3	9	9	Y	8					77
09	326	R	326	-0-	-0-	-0-	324	3	2	9	Y	2					79
10	408	R	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					79
11	427	R	427	-0-	-0-	-0-	391	3	36	9	Y	33	92	1			20
*12	414	R	414	-0-	-0-	-0-	406	3	8	9	Y	7					27

TOTAL GAS PROD: 4,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

FERGUSON -18- WELL #: 1 RRCID -> 281990 COMPL. DATE 08/22/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7960 - 8052

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	363	3	11	9	Y	10					38
02	346	R	346	-0-	-0-	-0-	335	3	11	9	Y	10					48
03	370	R	370	-0-	-0-	-0-	361	3	9	9	Y	8					56
04	476	R	476	-0-	-0-	-0-	359	3	117	9	Y	106	93	1			69
05	366	R	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					69
06	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					69
07	362	R	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					69
08	351	R	351	-0-	-0-	-0-	342	3	9	9	Y	8					77
09	328	R	328	-0-	-0-	-0-	325	3	3	9	Y	3					80
10	409	R	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					80
11	426	R	426	-0-	-0-	-0-	391	3	35	9	Y	32	92	1			20
*12	415	R	415	-0-	-0-	-0-	407	3	8	9	Y	7					27

TOTAL GAS PROD: 4,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

SUN VALLEY (TUBB, LOWER) 87143 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
VALLEY "F" WELL #: 1 RRCID -> 160678 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					123
02	85	R	85	-0-	-0-	-0-	83	2	2	9	N	2					125
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					150
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					177
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	5					182
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	20					202
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	17					219
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					234
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	170	1			71
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					73
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 85 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

SURVEY 16 (10,300) 87304 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC 728256
BARNHART ET AL FEE WELL #: 2 RRCID -> 042904 COMPL. DATE 10/19/1967 TOTAL DEPTH 10390 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	#	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BARNHART, ET AL FEE WELL #: 3 RRCID -> 048390 COMPL. DATE 05/14/1970 TOTAL DEPTH 10694 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SURVEY 16 (10,300) //CONT.// 87304 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
COYANOSA GAS UNIT NO. 2 A/C 2 WELL #: 3 RRCID -> 047280 COMPL. DATE 10/13/1969 TOTAL DEPTH 10998 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

SWEETIE PECK (DEVONIAN) 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200
SANDERS, JUNE TRACT "A" WELL #: 31 RRCID -> 184694 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 11882 PERF.10010 - 16602

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		3472	X	1763	-0-	-1709	-0-	102	1	414	2	Y	41	28	0		42
								1109	3	93	4						
02		2744	X	1789	-0-	-955	-0-	100	1	456	2	Y	56	63	0		35
								1171	3	62	9						
03		2635	X	2476	-0-	-159	-0-	1119	2	1257	3	Y	91	34	0		92
								100	9								
04		2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	974	2	1206	3	Y	23	84	0		31
								25	9								
05		2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	886	2	1622	3	Y	56	50	0		37
								62	9								
06		2400	N	1813	-0-	-587	-0-	435	2	1267	3	Y	59	58	0		38
								46	4	65	9						
07		2294	N	1372	-0-	-922	-0-	303	2	1005	3	Y	58	73	0		23
								64	9								
08		2573	N	1297	-0-	-1276	-0-	418	2	824	3	Y	50	34	0		39
								55	9								
09		1800	N	1160	-0-	-640	-0-	190	2	633	3	Y	34	35	0		38
								300	4	37	9						
10		1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	108	1	324	2	Y	81	84	0		35
								892	3	118	4						
11		1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	106	1	242	2	Y	83	50	0		68
								783	3	105	4						
*12		1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	116	1	375	2	Y	86	113	0		41
								1070	3	95	9						

TOTAL GAS PROD: 20,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 718

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	1147	X	705	-0-	-442	-0-	40	1	163	2	Y	26	22	0			27
							436	3	37	4							
02	1036	X	685	-0-	-351	-0-	36	1	166	2	Y	52	47	0			32
							426	3	57	9							
03	1147	X	934	-0-	-213	-0-	416	2	467	3	Y	46	31	0			47
							51	9									
04	960	X	805	-0-	-155	-0-	354	2	438	3	Y	12	43	0			16
							13	9									
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	315	2	578	3	Y	28	25	0			19
							31	9									
06	900	N	682	-0-	-218	-0-	162	2	471	3	Y	29	29	0			19
							17	4	32	9							
07	837	N	523	-0-	-314	-0-	114	2	377	3	Y	29	37	0			11
							32	9									
08	930	N	486	-0-	-444	-0-	154	2	304	3	Y	25	17	0			19
							28	9									
09	690	N	429	-0-	-261	-0-	70	2	232	3	Y	15	18	0			16
							110	4	17	9							
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	39	1	116	2	Y	27	31	0			12
							319	3	42	4							
11	480	N	426	-0-	-54	-0-	34	1	77	2	Y	28	17	0			23
							250	3	34	4							
*12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	38	1	122	2	Y	29	38	0			14
							347	3	32	9							

TOTAL GAS PROD: 7,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LYNCH "17" WELL #: 1 RRCID -> 186909 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12175 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1712	-0-	-396	-0-	1712	3			N	-0-					95
02	1904	X	997	-0-	-907	-0-	997	3			N	-0-					95
03	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3624	3	141	9	N	128	6	8			217
04	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6000	3	174	9	N	158	181	1	14	8	180
05	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	3932	3	78	9	N	71	19	8			232
06	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4548	3	163	9	N	148	192	1	26	8	162
07	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6757	3	199	9	N	181	188	1	15	8	140
08	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6776	3	173	9	N	157	183	1	11	8	103
09	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5236	3	111	9	N	101	6	8			198
10	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5380	3	106	9	N	96	187	1	6	8	101
11	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	5933	3	116	9	N	105	2	8			204
*12	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6609	3	161	9	N	146	175	1	33	8	142

TOTAL GAS PROD: 58,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,291

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	589	N	534	-0-	-55	-0-	469	3	65	9	N	59					187
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	532	3	22	9	N	20					207
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	592	3	76	9	N	69					276
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	490	3	23	9	N	21	176	1	8	8	113
05	620	N	470	-0-	-150	-0-	420	3	50	9	N	45					158
06	600	N	385	-0-	-215	-0-	339	3	46	9	N	42	2	8			198
07	527	N	401	-0-	-126	-0-	368	3	33	9	N	30					228
08	465	N	340	-0-	-125	-0-	304	3	36	9	N	33					261
09	390	N	186	-0-	-204	-0-	171	3	15	9	N	14					275
10	403	N	78	-0-	-325	-0-	64	3	14	9	N	13	181	1			107
11	330	N	287	-0-	-43	-0-	264	3	23	9	N	21					128
*12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	310	3	11	9	N	10					138

TOTAL GAS PROD: 4,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

SWEETIE PECK (DEVONIAN) //CONT.// 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
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	7688	X	7349	-0-	-339	-0-	7181	3	168	9	Y	153	146	1			92
02	7000	X	3918	-0-	-3082	-0-	3780	3	138	9	Y	125	136	1			81
03	7750	X	5184	-0-	-2566	-0-	4940	3	244	9	Y	222	216	1			87
04	7500	X	6899	-0-	-601	-0-	6731	3	168	9	Y	153	142	1			98
05	7285	X	6486	-0-	-799	-0-	6307	3	179	9	Y	163	211	1			50
06	7050	X	6078	-0-	-972	-0-	5907	3	171	9	Y	155	144	1			61
07	7130	X	6056	-0-	-1074	-0-	5933	3	123	9	Y	112	73	1			100
08	7130	X	6246	-0-	-884	-0-	6110	3	136	9	Y	124	124	1			100
09	6900	X	5597	-0-	-1303	-0-	5503	3	94	9	Y	85	119	1			66
10	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	7372	3	105	9	Y	95	93	1			68
11	6090	X	5243	-0-	-847	-0-	5141	3	102	9	Y	93	90	1			71
12	6231	X	5390	-0-	-841	-0-	5262	3	128	9	Y	116	102	1			85

TOTAL GAS PROD: 71,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,596

REGIONS PERMIAN OPERATING, LLC 698846
PECK, JOSIE FAYE WELL #: D 1 RRCID -> 157354 COMPL. DATE 11/18/1972 TOTAL DEPTH 13316 PERF.11628 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1645	3	35	9	N	32					145
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1532	3	24	9	N	22					167
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1712	3	37	9	N	34					201
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1630	3	29	9	N	26					227
05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1734	3	28	9	N	25					252
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1657	3	28	9	N	25					277
07	1705	N	1689	-0-	-16	-0-	1666	3	23	9	N	21	179	1			119
08	1767	N	1762	-0-	-5	-0-	1732	3	30	9	N	27					146
09	1680	N	1091	-0-	-589	-0-	1036	3	55	9	N	50					196
*10	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1740	3	15	9	N	14					210
*11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1678	3	33	9	N	30					240
*12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1744	3	33	9	N	30					270

TOTAL GAS PROD: 19,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

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
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SMB TRUST WELL #: 1 RRCID -> 131506 COMPL. DATE 07/14/1989 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9894 - 9914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

T.A.S. (WICHITA-ALBANY) 87838 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
WALSH & WATTS, INC. 895060
O'NEIL "B" WELL #: 1 RRCID -> 206512 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4716 - 4861

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	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-

T. C. I. (GRAYBURG ZONE) 87889 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CLARK, JOHN M., INC. 157283
EATON-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 136405 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1996 - 2144

01	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1938	3	2	9	N	2					98
02	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1115	3	1	9	N	1					99
03	1085 N	820	-0-	-265	-0-	818	3	2	9	N	2					101
04	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1921	3	1	9	N	1					102
05	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1541	3	1	9	N	1					103
06	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2010	3	2	9	N	2					105
07	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1685	3	1	9	N	1					106
08	1085 N	23	-0-	-1062	-0-	22	3	1	9	N	1					107
09	1050 N	499	-0-	-551	-0-	498	3	1	9	N	1					108
10	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2167	3	2	9	N	2					110
11	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1974	3	1	9	N	1					111
*12	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1742	3	1	9	N	1					112

TOTAL GAS PROD: 17,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

T. C. I. (GRAYBURG ZONE) //CONT.// 87889 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONVERT OPERATING, LLC 173992
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 057853 COMPL. DATE 12/09/1973 TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A

01	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
07	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	2			N	-0-					-0-
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
09	690	N	623	-0-	-67	-0-	623	2			N	-0-					-0-
10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G P II ENERGY, INC. 292232
MAUER, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 020925 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6100 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-

T. C. I. (GRAYBURG ZONE) //CONT.// 87889 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ROCA PRODUCTION, INC. 722193
SMITH, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 086984 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1731 - 2250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

T. C. I. (YATES) 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
CONVERT OPERATING, LLC 173992
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	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	140	#	11	-0-	-129	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	155	#	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	120	#	19	-0-	-101	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	124	#	18	-0-	-106	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	60	#	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	31	#	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	31	#	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	30	#	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*12	19	R	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
MONCRIEF WELL #: 5 RRCID -> 116322 COMPL. DATE 04/21/1985 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1215 - 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	819	R	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
02	736	R	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
03	862	R	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
04	755	R	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
05	792	R	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
06	750	#	585	-0-	-165	-0-	585	2			N	-0-					-0-
07	775	#	272	-0-	-503	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	775	#	599	-0-	-176	-0-	599	2			N	-0-					-0-
09	750	#	173	-0-	-577	-0-	173	2			N	-0-					-0-
10	775	#	4	-0-	-771	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	1009	R	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
*12	865	R	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABELL-CONCO "A" WELL #: 2 RRCID -> 120215 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1523 - 1841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	444	-0-	-0-	-0-	437	2	7	9	Y	6					37
02	350	#	77	-0-	-273	-0-	77	2			Y	-0-	37	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2019 - P/A 02/26/19

TOTAL GAS PROD: 521 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T. C. I. (YATES) //CONT.// 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC //CONT.// 423398
DORAN WELL #: 4 RRCID -> 224391 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			147
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			147
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			147
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			147
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			147
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			147
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			147
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			147
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			147
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			147
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			147
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			147

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4006			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4006			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4006			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1167			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1167			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1167			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	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-

T. C. I. (YATES) //CONT.// 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SPACE PRODUCTION INC. 807147
STATE NEELY WELL #: 1 RRCID -> 106271 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1183 - 1205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

T.C.I., WEST (QUEEN) 87890 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251412 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

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-

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251416 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

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
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 1 RRCID -> 176344 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 2231 PERF. 1572 - 1774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	772	2	17	9	N	15					172
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	560	2	7	9	N	6					178
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	475	2	9	9	N	8	19	1			167
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					167
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					167
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					167
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	456	2	3	9	N	3					170
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-	142	1			28
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	204	2	12	9	N	11					39
*10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	708	2	3	9	N	3					42
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 5,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

CORRIGAN STATE WELL #: 4N RRCID -> 204209 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 700 - 2050

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS) //CONT.// 87890 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC //CONT.// 423398
DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251415 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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	14B	DENY	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 309 RRCID -> 020974 COMPL. DATE 05/10/1946 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	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-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 409 RRCID -> 020976 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7910 - 7990

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 410 RRCID -> 020977 COMPL. DATE 11/05/1945 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-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY) //CONT.// 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 511 G RRCID -> 020979 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7860 - 8010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	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 DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 507G RRCID -> 116619 COMPL. DATE 03/21/1985 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7920 - 8090

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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) //CONT.// 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 406G RRCID -> 116620 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7950 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49135	X	45928	-0-	-3207	-0-	45928	2			Y	-0-					-0-
02	43467	X	43467	-0-	-0-	-0-	43467	2			Y	-0-					-0-
03	47603	X	47603	-0-	-0-	-0-	47603	2			Y	-0-					-0-
04	44520	X	43697	-0-	-823	-0-	43697	2			Y	-0-					-0-
05	48112	X	27274	-0-	-20838	-0-	27274	2			Y	-0-					-0-
06	46560	X	43697	-0-	-2863	-0-	43697	2			Y	-0-					-0-
07	46252	X	42246	-0-	-4006	-0-	42246	2			Y	-0-					-0-
08	46252	X	41764	-0-	-4488	-0-	41764	2			Y	-0-					-0-
09	43710	X	18841	-0-	-24869	-0-	18841	2			Y	-0-					-0-
10	45167	X	37385	-0-	-7782	-0-	37385	2			Y	-0-					-0-
11	43710	X	37228	-0-	-6482	-0-	37228	2			Y	-0-					-0-
12	42253	X	36703	-0-	-5550	-0-	36703	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 465,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 407G RRCID -> 130405 COMPL. DATE 03/16/1989 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7928 - 8073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-	3	0			-0-
02	56	N	28	-0-	-28	-0-	28	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	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-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: 122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXL (ELLENBURGER) 88071 290 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
APACHE CORPORATION 027200
TXL -E- WELL #: 3 RRCID -> 253059 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9400 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 (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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		119	-0-	119	119	119	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		69	-0-	69	188	69	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		74	-0-	74	262	74	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		113	-0-	113	375	113	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		56	-0-	56	431	56	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,227 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

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

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
APACHE CORPORATION 027200
THOMAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 256649 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7658 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	264	3	109	9	N	99	121	1	76
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	228	3	85	9	N	77	69	1	84
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	263	3	16	4	N	86	70	1	100
							95	9							
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	226	3	25	4	N	83	75	1	108
							91	9							
05	341	N	262	-0-	-79	-0-	122	3	76	4	N	58	75	1	91
							64	9							
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	239	3	12	4	N	79	69	1	101
							87	9							
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	226	3	28	4	N	75	71	1	105
							83	9							
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	231	3	5	4	N	84	74	1	115
							92	9							
09	330	N	225	-0-	-105	-0-	35	3	133	4	N	52	71	1	96
							57	9							
10	341	N	210	-0-	-131	-0-	145	3	25	4	N	36	69	1	63
							40	9							
11	330	N	288	-0-	-42	-0-	206	3	16	4	N	60			123
							66	9							
*12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	212	3	15	4	N	62	131	1	54
							68	9							

TOTAL GAS PROD: 3,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 851

TXL "E" WELL #: 11 RRCID -> 256651 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7647 - 9825

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXY USA WTP LP 630555
TXL "F" WELL #: 1 RRCID -> 080618 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7621 - 7804

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					72
02	1988	X	1846	-0-	-142	-0-	1846	3			N	-0-					72
03	2201	X	2068	-0-	-133	-0-	2068	3			N	-0-					72
04	2130	N	1472	-0-	-658	-0-	1472	3			N	-0-					72
05	2046	N	102	-0-	-1944	-0-	102	3			N	-0-					72
06	2010	N	87	-0-	-1923	-0-	87	3			N	-0-					72
07	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	3					75
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					75
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					97
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

9406 JV-P TAURUS WELL #: 1 RRCID -> 154400 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13690 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	110	-0-	-107	-0-	110	2			N	-0-					37
02	112	N	79	-0-	-33	-0-	79	2			N	-0-					37
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					37
04	120	N	50	-0-	-70	-0-	50	2			N	-0-					37
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					37
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					37
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					37
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					37
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12772	#	12034	-0-	-738	-0-	341 175	1 9	11518	2	N	159	159	8			20
02	11480	#	6151	-0-	-5329	-0-	253 173	1 9	5725	2	N	157	156	8			21
03	12338	#	-0-	-0-	-12338	-0-					N	41	41	8			21
04	11640	#	-0-	-0-	-11640	-0-					N	-0-					21
05	12028	#	-0-	-0-	-12028	-0-					N	-0-					21
06	11640	#	-0-	-0-	-11640	-0-					N	-0-					21
07	6820	#	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					21
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 18,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

TENACITY (GLORIETA) 88778 210 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
UNIVERSITY ANDREWS WELL #: 36 RRCID -> 178521 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5138 - 5338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	922	-0-	-101	-0-	922	3			N	-0-					-0-
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
03	992	N	863	-0-	-129	-0-	863	3			N	-0-					-0-
04	900	N	831	-0-	-69	-0-	831	3			N	-0-					-0-
05	899	N	773	-0-	-126	-0-	773	3			N	-0-					-0-
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
09	990	N	428	-0-	-562	-0-	428	3			N	-0-					-0-
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
*12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS BEND (ATOKA) 89106 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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	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-

THIGPIN (DEVONIAN) 89366 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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-

7S OIL & GAS, LLC 954992
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THISTLE (OVERTHRUST) 89408 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
DOWNIE RANCH WELL #: 303 RRCID -> 129472 COMPL. DATE 07/21/1988 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2771 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

THISTLE (OVERTHRUST) //CONT.// 89408 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

THISTLE (OVERTHRUST) //CONT.// 89408 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
DOWNIE RANCH WELL #: 401 RRCID -> 237163 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2550 - 5430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

THREE BAR (DEVONIAN) 89690 250 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
MERCURY OPERATING, LLC 560337
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	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 (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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

THREE BAR (YATES) 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CARRUTH OIL & GAS, LLC 135967
UNIVERSITY 11-5 WELL #: 1 RRCID -> 072795 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 3181 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	84	N	37	-0-	-47	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAMMOTH EXPLORATION LLC 523592
LOCKHART WELL #: 18 RRCID -> 248921 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2879 - 2954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1090	-0-	-460	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	673	-0-	-377	-0-	673	3			N	-0-					-0-
07	961	N	882	-0-	-79	-0-	882	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	969	-0-	-457	-0-	969	3			N	-0-					-0-
09	660	N	643	-0-	-17	-0-	643	3			N	-0-					-0-
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
11	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	3			N	-0-					-0-
*12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLACHTER OPERATING CORPORATION 753981
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	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
03	372	N	272	-0-	-100	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	360	N	267	-0-	-93	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	372	N	14	-0-	-358	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	270	N	18	-0-	-252	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	279	N	18	-0-	-261	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-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: 1,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION//CONT.// 753981
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	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-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: 568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	310	N	164	-0-	-146	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	300	N	144	-0-	-156	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	248	N	7	-0-	-241	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-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: 907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER, J. E. WELL #: 84 RRCID -> 069904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2829 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-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: 1,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION//CONT.// 753981
PARKER, J. E. WELL #: 88 RRCID -> 077972 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2865 - 2946

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-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: 253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER, J. E. WELL #: 87 RRCID -> 077973 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2844 - 2933

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	155	N	9	-0-	-146	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-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: 550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER, J. E. WELL #: 85 RRCID -> 079796 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2911 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-	-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-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION//CONT.// 753981
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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			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	-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	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: 3 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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION//CONT.// 753981
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THUNDERBIRD (STRAWN) 89818 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
HARRAL-COLLINS WELL #: 159 RRCID -> 257691 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9445 - 9474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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-

TMBRING (DEVONIAN) 90249 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
LIGON "22" STATE WELL #: 1H RRCID -> 200635 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 13006 - 15405

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333 N	1279	-0-	-54	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
02	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1747	3	42	4	N	-0-					-0-
03	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1779	3	16	4	N	-0-					-0-
04	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
05	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
06	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
07	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
08	1395 N	1370	-0-	-25	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
09	1350 N	1313	-0-	-37	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
10	1395 N	1327	-0-	-68	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
11	1320 N	1269	-0-	-51	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
12	1364 N	1300	-0-	-64	-0-	1300	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORO (DEVONIAN) 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
REEVES-AW-FEE WELL #: 1 RRCID -> 255545 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 21200 PERF.17075 - 17332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03	341	N	145	-0-	-196	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	450	N	17	-0-	-433	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
06	150	N	22	-0-	-128	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	403	N	158	-0-	-245	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
12	465	N	173	-0-	-292	-0-	173	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	42624	X	42624	-0-	-0-	-0-	42624	2			N	-0-					-0-
02	35420	X	28399	-0-	-7021	-0-	28399	2			N	-0-					-0-
03	42439	X	30113	-0-	-12326	-0-	30113	2			N	-0-					-0-
04	41250	X	2722	-0-	-38528	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
05	42625	X	1883	-0-	-40742	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
06	41250	X	-0-	-0-	-41250	-0-					N	-0-					-0-
07	31434	X	785	-0-	-30649	-0-	785	2			N	-0-					-0-
08	30101	X	1863	-0-	-28238	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
09	23801	X	23801	-0-	-0-	-0-	23801	2			N	-0-					-0-
10	28601	X	28601	-0-	-0-	-0-	28601	2			N	-0-					-0-
11	35640	X	35640	-0-	-0-	-0-	35640	2			N	-0-					-0-
*12	30678	X	30678	-0-	-0-	-0-	30678	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 227,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163026 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 21100 PERF.17340 - 17360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	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	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORO (DEVONIAN) //CONT.// 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 252929 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 21385 PERF.17722 - 17874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 INC. 630591
HARDIN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 064175 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 20928 PERF. N/A

01	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
02	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	1591	-0-	-2408	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	1306	-0-	-2564	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
06	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	9778	2			N	-0-					-0-
07	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
08	49933	X	49933	-0-	-0-	-0-	49933	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	2698	-0-	-1172	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	2076	-0-	-1923	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	32	32	8			-0-
12	3999	X	3373	-0-	-626	-0-	3373	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070608 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	3	N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	16	1	69	3	N	-0-					-0-
03	16	X	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
04	28	X	28	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	N	-0-					-0-
							1	4									
05	62	X	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	3	N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	3	1	105	3	N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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: 363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORO (ELLENBURGER) 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
REEVES 'AH' FEE WELL #: 1W RRCID -> 286188 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 17007 PERF. 5390 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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

	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	39695	X	39695	-0-	-0-	-0-	39695	2			N	-0-					-0-
02	28776	X	28776	-0-	-0-	-0-	28776	2			N	-0-					-0-
03	34345	X	34345	-0-	-0-	-0-	34345	2			N	-0-					-0-
04	31200	X	1449	-0-	-29751	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
05	32240	X	7865	-0-	-24375	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
06	31200	X	-0-	-0-	-31200	-0-					N	-0-					-0-
07	32240	X	1713	-0-	-30527	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
08	32240	X	18443	-0-	-13797	-0-	18443	2			N	-0-					-0-
09	36491	X	36491	-0-	-0-	-0-	36491	2			N	-0-					-0-
10	33772	X	33772	-0-	-0-	-0-	33772	2			N	-0-					-0-
11	35139	X	35139	-0-	-0-	-0-	35139	2			N	-0-					-0-
*12	41475	X	41475	-0-	-0-	-0-	41475	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 279,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 041519 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 21475 PERF.20658 - 20953

	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	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	2			N	-0-					-0-
02	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5377	-0-	-451	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	196	-0-	-5804	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	1804	-0-	-4396	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-					-0-
07	5642	X	1094	-0-	-4548	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	2639	-0-	-2724	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
09	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
10	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
11	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
*12	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,267 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 #: 4 L RRCID -> 045002 COMPL. DATE 10/11/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93388	X	93388	-0-	-0-	-0-	93388	2			N	-0-					-0-
02	60565	X	60565	-0-	-0-	-0-	60565	2			N	-0-					-0-
03	63568	X	63568	-0-	-0-	-0-	63568	2			N	-0-					-0-
04	17250	X	7560	-0-	-9690	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
05	17825	X	6865	-0-	-10960	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
06	17250	X	-0-	-0-	-17250	-0-					N	-0-					-0-
07	17825	X	3001	-0-	-14824	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
08	48806	X	48806	-0-	-0-	-0-	48806	2			N	-0-					-0-
09	95356	X	95356	-0-	-0-	-0-	95356	2			N	-0-					-0-
10	68095	X	68095	-0-	-0-	-0-	68095	2			N	-0-					-0-
11	78999	X	78999	-0-	-0-	-0-	78999	2			N	-0-					-0-
*12	78085	X	78085	-0-	-0-	-0-	78085	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 604,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 3 A RRCID -> 045790 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
02	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
03	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	134	-0-	-3736	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	168	-0-	-3831	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
07	3968	X	167	-0-	-3801	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	2275	-0-	-1476	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
09	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
10	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
11	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
*12	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 046059 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 21042 PERF.19851 - 20372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	10122	2			N	-0-					-0-
02	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
03	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	7662	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	401	-0-	-3589	-0-	401	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	1082	-0-	-3041	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					-0-
07	4123	X	607	-0-	-3516	-0-	607	2			N	-0-					-0-
08	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
09	11812	X	11812	-0-	-0-	-0-	11812	2			N	-0-					-0-
10	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	8658	2			N	-0-					-0-
11	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	9863	2			N	-0-					-0-
*12	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	9226	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,460 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	3100	N	3203	-0-	103	103	3203	2			N	-0-					-0-
02	2329	N	2226	-0-	-103	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2331	-0-	-180	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	79	-0-	-2351	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
06	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
07	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
08	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	3100	N	9897	-0-	6797	6797	9897	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	2819	-0-	-181	6616	2819	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	2520	-0-	-580	6036	2520	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELK RIVER RESOURCES, LLC 247760
CAMPBELL STATE WELL #: 1 RRCID -> 048844 COMPL. DATE 09/08/1970 TOTAL DEPTH 20970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXY USA INC. 630591
SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046769 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 21000 PERF.20482 - 21000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	3	1	105	3	N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	6	1	193	3	N	-0-					-0-
09	120	N	60	-0-	-60	-0-	2	1	58	3	N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
11	120	N	40	-0-	-80	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORO (FUSSELMAN) 90781 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 207109 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 21385 PERF.18228 - 18741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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-				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-

TOYAH (PENN. 11350) 90880 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
MDC TEXAS OPERATOR LLC 556511
TOYAH UNIT /ST. SCH. BD. -MM-/ WELL #: 3 RRCID -> 039403 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 12826 PERF.11354 - 11364

01	93 X	27	-0-	-66	-0-	27	3		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	926 X	926	-0-	-0-	-0-	926	3		N	-0-			-0-
04	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
05	325 X	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	930 X	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			-0-
08	930 X	-0-	-0-	-930	-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	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOYAH, NW (SHALE) 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC 036555
HARRISON STATE 56-38 WELL #: 3ST RRCID -> 226710 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 18364 PERF.17580 - 18150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2019 - P/A 02/02/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON STATE 56-37 WELL #: 1 RRCID -> 248871 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 18700 PERF.17747 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2019 - P/A 02/09/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINNABAR OPERATING, LLC 153510
HUGHES KENT RANCH STATE WELL #: 3H RRCID -> 254563 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5800 - 6253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
02	476	N	224	-0-	-252	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	248	N	37	-0-	-211	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	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: 497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOSEPHINE 38 WELL #: 1 RRCID -> 255608 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 14260 PERF.12195 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
02	3444	X	1472	-0-	-1972	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	857	-0-	-2956	-0-	857	2			N	-0-					-0-
04	2250	X	719	-0-	-1531	-0-	719	2			N	-0-					-0-
05	1953	X	1174	-0-	-779	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
06	1590	X	647	-0-	-943	-0-	647	2			N	-0-					-0-
07	1643	X	513	-0-	-1130	-0-	513	2			N	-0-					-0-
08	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
09	1140	X	470	-0-	-670	-0-	470	2			N	-0-					-0-
10	1178	X	329	-0-	-849	-0-	329	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	10	-0-	-2540	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC 166150
BLOCK 72 STATE 36 WELL #: 1 RRCID -> 228244 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.12829 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOBE STATE 70-20 WELL #: 1 RRCID -> 239021 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11128 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LOWE STATE 72-8 WELL #: 1H RRCID -> 239129 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12256 PERF.12950 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3574					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3574					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3574					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3574					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3574					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3574					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3574					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3574					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3574					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3574					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3574					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3574					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOBE STATE 70-22 WELL #: 2H RRCID -> 243362 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12550 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2019 - P/A 03/27/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
JOBE STATE C 17-18 WELL #: 1 RRCID -> 244001 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11668 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

YADA STATE 70-29 WELL #: 1H RRCID -> 246117 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10820 - 15087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

JOBE STATE 72-7 WELL #: 1H RRCID -> 246948 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11333 - 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	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2019 - P/A 01/28/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORREZ STATE 61 WELL #: 1H RRCID -> 247107 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10773 PERF. 9916 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
HARRISON STATE WELL #: 2302 RRCID -> 245762 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15322 PERF.14714 - 14775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1922	-0-	-1178	6	1922	2			N	-0-					-0-
02	1445	N	1439	-0-	-6	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
03	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
04	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
05	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	434	X	-0-	-0-	-434	-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: 7,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC 315075
TOYAH SWD WELL #: 1 RRCID -> 240961 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 3950 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LUXE OPERATING LLC 511772
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	1674	N	1400	-0-	-274	-0-	236	1	1164	3	N	-0-					-0-
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	383	1	1590	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3558	-0-	458	458	324	1	3234	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	4444	-0-	1444	1902	166	1	4278	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	1405	-0-	-1695	207	122	1	1283	3	N	-0-					-0-
06	1690	N	1483	-0-	-207	-0-	124	1	1359	3	N	-0-					-0-
07	1829	X	1190	-0-	-639	-0-	101	1	1089	3	N	-0-					-0-
08	1829	X	1037	-0-	-792	-0-	386	1	651	3	N	-0-					-0-
09	1770	X	1119	-0-	-651	-0-	20	1	1099	3	N	-0-					-0-
10	1519	X	1199	-0-	-320	-0-	117	1	1082	3	N	-0-					-0-
11	1470	X	1356	-0-	-114	-0-	115	1	1241	3	N	-0-					-0-
*12	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	55	1	1300	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LUXE OPERATING LLC //CONT.// 511772
BLOCK 59 STATE 35 1 WELL #: 2H RRCID -> 223577 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12391 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					1
02	2800	N	4283	-0-	1483	1483	7	1	4273	3	N	3	3	8			1
							3	9									
03	1528	N	45	-0-	-1483	-0-	11	1	34	3	N	-0-					1
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	2	1	149	3	N	-0-					1
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					1
06	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					1
07	775	X	522	-0-	-253	-0-	32	1	490	3	N	-0-					1
08	844	X	844	-0-	-0-	-0-	129	1	715	3	N	-0-					1
09	750	X	21	-0-	-729	-0-	1	1	20	3	N	-0-					1
10	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	722	1	3323	3	N	-0-					1
*11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					1
*12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 12,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PELICAN RANCH STATE WELL #: 1H RRCID -> 227157 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10600 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4730	-0-	-292	-0-	797	1	3933	3	N	-0-					10
02	4536	X	759	-0-	-3777	-0-	148	1	611	3	N	-0-					10
03	5022	X	1482	-0-	-3540	-0-	135	1	1347	3	N	-0-					10
04	4860	X	696	-0-	-4164	-0-	26	1	670	3	N	-0-					10
05	5022	X	675	-0-	-4347	-0-	58	1	617	3	N	-0-					10
06	4590	X	673	-0-	-3917	-0-	56	1	617	3	N	-0-					10
07	1488	X	382	-0-	-1106	-0-	32	1	350	3	N	-0-					10
08	1488	X	805	-0-	-683	-0-	300	1	505	3	N	-0-					10
09	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	206	1	11512	3	N	-0-					10
10	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	682	1	6318	3	N	-0-					10
*11	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	389	1	4222	3	N	-0-					10
*12	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	149	1	3497	3	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 37,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON 265 WELL #: 1ST RRCID -> 239064 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10612 - 14212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	470	1	2322	3	N	-0-					-0-
02	2016	N	1999	-0-	-17	-0-	388	1	1610	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2573	N	2093	-0-	-480	-0-	191	1	1902	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	3119	-0-	119	119	117	1	3002	3	N	-0-					-0-
05	2489	N	2370	-0-	-119	-0-	205	1	2165	3	N	-0-					-0-
06	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	207	1	2283	3	N	-0-					-0-
07	2635	X	2582	-0-	-53	-0-	217	1	2365	3	N	-0-					-0-
08	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	1161	1	1954	3	N	-0-					-0-
09	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	53	1	2958	3	N	-0-					-0-
10	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	298	1	2763	3	N	-0-					-0-
*11	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	246	1	2678	3	N	-0-					-0-
*12	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	140	1	3266	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LUXE OPERATING LLC //CONT.// 511772
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	2666	X	2243	-0-	-423	-0-	378	1	1865	3	N	-0-					-0-
02	2408	X	2176	-0-	-232	-0-	422	1	1753	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	693	1	6911	3	N	-0-					-0-
04	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	192	1	4956	3	N	-0-					-0-
05	2232	X	367	-0-	-1865	-0-	32	1	335	3	N	-0-					-0-
06	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	206	1	2270	3	N	-0-					-0-
07	2666	X	2023	-0-	-643	-0-	171	1	1852	3	N	-0-					-0-
08	2666	X	2582	-0-	-84	-0-	962	1	1620	3	N	-0-					-0-
09	2580	X	2236	-0-	-344	-0-	39	1	2197	3	N	-0-					-0-
10	2573	X	2367	-0-	-206	-0-	230	1	2137	3	N	-0-					-0-
11	2490	X	1758	-0-	-732	-0-	1758	4			N	-0-					-0-
12	2573	X	1342	-0-	-1231	-0-	55	1	1287	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	403	X	255	-0-	-148	-0-	42	1	213	3	N	-0-					-0-
02	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	237	1	983	3	N	-0-					-0-
03	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	147	1	1462	3	N	-0-					-0-
04	510	X	506	-0-	-4	-0-	19	1	487	3	N	-0-					-0-
05	296	X	296	-0-	-0-	-0-	26	1	270	3	N	-0-					-0-
06	1320	X	489	-0-	-831	-0-	41	1	448	3	N	-0-					-0-
07	1612	X	622	-0-	-990	-0-	52	1	570	3	N	-0-					-0-
08	1612	X	453	-0-	-1159	-0-	169	1	284	3	N	-0-					-0-
09	510	X	439	-0-	-71	-0-	8	1	431	3	N	-0-					-0-
10	682	X	498	-0-	-184	-0-	48	1	450	3	N	-0-					-0-
11	600	X	479	-0-	-121	-0-	40	1	439	3	N	-0-					-0-
12	620	X	434	-0-	-186	-0-	18	1	416	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

METHODIST STATE 72-38 WELL #: 1H RRCID -> 242799 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.13201 - 16469

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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
LUXE OPERATING LLC //CONT.// 511772
GROVE STATE 72-21 WELL #: 1H RRCID -> 245271 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12844 PERF.11850 - 16511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	21	-0-		-3606	-0-	21	4			N	-0-					-0-
02	3276	X	90	-0-		-3186	-0-	90	4			N	-0-					-0-
03	3627	X	39	-0-		-3588	-0-	39	4			N	-0-					-0-
04	30	X	27	-0-		-3	-0-	27	4			N	-0-					-0-
05	197	X	197	-0-		-0-	-0-	17	1	178	3	N	2	2	8			-0-
								2	9									
06	134	X	134	-0-		-0-	-0-	11	1	123	3	N	-0-					-0-
07	93	X	37	-0-		-56	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
08	186	X	145	-0-		-41	-0-	54	1	91	3	N	-0-					-0-
09	180	X	24	-0-		-156	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	186	X	86	-0-		-100	-0-	8	1	78	3	N	-0-					-0-
11	150	X	57	-0-		-93	-0-	57	4			N	-0-					-0-
12	155	X	104	-0-		-51	-0-	4	1	100	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 961 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JOBE STATE 70-58 WELL #: 1H RRCID -> 245489 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11519 PERF.10632 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3205	X	3205	-0-		-0-	-0-	540	1	2665	3	N	-0-					-0-
02	3930	X	3930	-0-		-0-	-0-	763	1	3165	3	N	2	2	8			-0-
								2	9									
03	1791	X	1791	-0-		-0-	-0-	163	1	1628	3	N	-0-					-0-
04	6089	X	6089	-0-		-0-	-0-	228	1	5861	3	N	-0-					-0-
05	8137	X	8137	-0-		-0-	-0-	706	1	7431	3	N	-0-					-0-
06	6325	X	6325	-0-		-0-	-0-	527	1	5798	3	N	-0-					-0-
07	7328	X	7328	-0-		-0-	-0-	617	1	6711	3	N	-0-					-0-
08	6936	X	6936	-0-		-0-	-0-	2585	1	4351	3	N	-0-					-0-
09	7184	X	7184	-0-		-0-	-0-	127	1	7057	3	N	-0-					-0-
10	8989	X	8989	-0-		-0-	-0-	876	1	8113	3	N	-0-					-0-
*11	9059	X	9059	-0-		-0-	-0-	764	1	8295	3	N	-0-					-0-
*12	9991	X	9991	-0-		-0-	-0-	409	1	9582	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NOBLE 72-32 WELL #: 1H RRCID -> 245729 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12552 - 16141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	102	-0-		-22	-0-	18	1	84	3	N	-0-					-0-
02	106	X	106	-0-		-0-	-0-	20	1	86	3	N	-0-					-0-
03	124	X	94	-0-		-30	-0-	9	1	85	3	N	-0-					-0-
04	128	X	128	-0-		-0-	-0-	5	1	123	3	N	-0-					-0-
05	124	X	91	-0-		-33	-0-	8	1	83	3	N	-0-					-0-
06	120	X	70	-0-		-50	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-
07	124	X	73	-0-		-51	-0-	6	1	67	3	N	-0-					-0-
08	124	X	50	-0-		-74	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
								42	4									
09	120	X	12	-0-		-108	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	93	X	27	-0-		-66	-0-	27	4			N	-0-					-0-
11	60	X	31	-0-		-29	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
								16	4									
12	62	X	33	-0-		-29	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LUXE OPERATING LLC //CONT.// 511772
BLOCK 59 STATE 36-7 WELL #: 1H RRCID -> 245763 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12230 - 14286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	X	98	-0-	-1080	-0-	73	1	25	3	N	-0-					-0-
02	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	4	1	2642	3	N	-0-					-0-
03	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	958	1	3171	3	N	-0-					-0-
04	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	107	1	6400	3	N	-0-					-0-
05	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	3			N	-0-					-0-
06	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
07	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	121	1	1859	3	N	-0-					-0-
08	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	351	1	1950	3	N	-0-					-0-
09	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	89	1	1988	3	N	-0-					-0-
10	1178	X	221	-0-	-957	-0-	39	1	182	3	N	-0-					-0-
11	1140	X	587	-0-	-553	-0-	587	3			N	-0-					-0-
*12	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON STATE 56-10 WELL #: 1 RRCID -> 246221 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10227 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	1519	1	3697	3	N	1	1	8			161
							1	9									
02	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	1945	1	3853	3	N	4	4	8			161
							4	9									
03	6510	X	1554	-0-	-4956	-0-	1199	1	355	3	N	-0-					161
04	6300	X	3505	-0-	-2795	-0-	1551	1	1954	3	N	-0-					161
05	6510	X	2089	-0-	-4421	-0-	1658	1	431	3	N	-0-					161
06	6210	X	1259	-0-	-4951	-0-	1026	1	233	3	N	-0-					161
07	6417	X	1480	-0-	-4937	-0-	1080	1	400	3	N	-0-					161
08	10347	X	10347	-0-	-0-	-0-	5363	1	4984	3	N	-0-					161
09	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	2063	1	5305	3	N	-0-					161
10	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	4401	1	4652	3	N	-0-					161
*11	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	1941	1	4564	3	N	-0-					161
12	6541	X	3178	-0-	-3363	-0-	974	1	2204	3	N	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 57,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	18042	X	13003	-0-	-5039	-0-	2192	1	10811	3	N	-0-					40
02	15988	X	10652	-0-	-5336	-0-	2068	1	8584	3	N	-0-					40
03	12462	X	11382	-0-	-1080	-0-	1037	1	10345	3	N	-0-					40
04	12060	X	7679	-0-	-4381	-0-	287	1	7392	3	N	-0-					40
05	12927	X	6178	-0-	-6749	-0-	536	1	5642	3	N	-0-					40
06	12570	X	10359	-0-	-2211	-0-	863	1	9496	3	N	-0-					40
07	11809	X	11809	-0-	-0-	-0-	995	1	10814	3	N	-0-					40
08	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	4450	1	7489	3	N	-0-					40
09	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	188	1	10473	3	N	-0-					40
10	12803	X	11337	-0-	-1466	-0-	1104	1	10233	3	N	-0-					40
*11	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	1012	1	10988	3	N	-0-					40
*12	12387	X	12387	-0-	-0-	-0-	507	1	11880	3	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 129,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LUXE OPERATING LLC //CONT.// 511772
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	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	1483	1	7318	3	N	-0-					-0-
02	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	935	1	3881	3	N	-0-					-0-
03	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	502	1	5007	3	N	-0-					-0-
04	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	62	1	1605	3	N	-0-					-0-
05	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	302	1	3180	3	N	-0-					-0-
06	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	239	1	2628	3	N	-0-					-0-
07	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	224	1	2438	3	N	-0-					-0-
08	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	652	1	1097	3	N	-0-					-0-
09	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	51	1	2852	3	N	-0-					-0-
10	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	158	1	1466	3	N	-0-					-0-
*11	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	179	1	1940	3	N	-0-					-0-
*12	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	86	1	2032	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL STATE 71-4 WELL #: 1 RRCID -> 252479 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11693 PERF.10269 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	357	-0-	-46	-0-	60	1	297	3	N	-0-					-0-
02	336	N	300	-0-	-36	-0-	58	1	242	3	N	-0-					-0-
03	620	N	440	-0-	-180	-0-	40	1	400	3	N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	14	1	361	3	N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	33	1	349	3	N	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	39	1	428	3	N	-0-					-0-
07	403	N	246	-0-	-157	-0-	21	1	225	3	N	-0-					-0-
08	372	N	213	-0-	-159	-0-	79	1	134	3	N	-0-					-0-
09	480	N	245	-0-	-235	-0-	4	1	241	3	N	-0-					-0-
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	56	1	522	3	N	-0-					-0-
*11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	57	1	618	3	N	-0-					-0-
*12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	39	1	913	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARDEN STATE 71-26 WELL #: 1H RRCID -> 253047 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10259 - 15735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	504	1	2491	3	N	-0-					33
02	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	835	1	3462	3	N	2	2	8			33
							2	9									
03	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	744	1	7424	3	N	-0-					33
04	14057	X	14057	-0-	-0-	-0-	526	1	13531	3	N	-0-					33
05	12261	X	12261	-0-	-0-	-0-	1063	1	11198	3	N	-0-					33
06	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	812	1	8935	3	N	-0-					33
07	10447	X	6194	-0-	-4253	-0-	522	1	5671	3	N	1	1	8			33
							1	9									
08	10989	X	10989	-0-	-0-	-0-	4096	1	6893	3	N	-0-					33
09	13474	X	13474	-0-	-0-	-0-	237	1	13237	3	N	-0-					33
10	12863	X	12863	-0-	-0-	-0-	1253	1	11610	3	N	-0-					33
*11	11760	X	11760	-0-	-0-	-0-	992	1	10768	3	N	-0-					33
*12	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	482	1	11301	3	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 118,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
RECOVERY OPERATING LP 696542
BRACKENRIDGE STATE 57-44 WELL #: 1 RRCID -> 246223 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 18600 PERF.17256 - 18454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELL WESTERN E&P 774719
JOHNSON WELL #: RRCID -> 224042 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9296 - 10226

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	4522			N	-0-			-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	4522			N	-0-			-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	4522			N	-0-			-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	4522			N	NO RPT			-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	4522			N	-0-			-0-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	4522			N	-0-			21
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	4522			N	-0-			21
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	4522			N	-0-			21
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	4522			N	-0-			21
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	4522			N	-0-			21
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	4522			N	-0-			-0-
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	4522			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON STATE WELL #: 14H RRCID -> 224981 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10400 - 11677

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3926			N	-0-			-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3926			N	-0-			-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3926			N	-0-			-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3926			N	-0-			47
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3926			N	-0-			-0-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3926			N	-0-			47
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3926			N	-0-			47
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3926			N	-0-			47
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3926			N	-0-			47
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3926			N	-0-			47
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3926			N	-0-			47
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3926			N	NO RPT			47

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2017 - P/A 10/25/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
VICTERRA ENERGY, LLC 885213
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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	9393			N	-0-			35
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	9393			N	-0-			35
03	84754 X	-0-	-0-	-84754	-0-			N	-0-			35
04	82020 X	-0-	-0-	-82020	-0-			N	-0-			35
05	84754 X	-0-	-0-	-84754	-0-			N	-0-			35
06	82020 X	-0-	-0-	-82020	-0-			N	-0-			35
07	84754 X	-0-	-0-	-84754	-0-			N	-0-			35
08	84754 X	-0-	-0-	-84754	-0-			N	-0-			35
09	82020 X	-0-	-0-	-82020	-0-			N	-0-			35
10	84754 X	-0-	-0-	-84754	-0-			N	-0-			35
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC 900329
WELTMER TRUST 32-55 WELL #: 1D RRCID -> 260734 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 3850 - 4360

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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-

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-) 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
TYLER STATE WELL #: 1046 RRCID -> 201909 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 5192 PERF. 4512 - 4789

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 (CHERRY CANYON -F-) //CONT.// 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 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, JACK STATE WELL #: 5RE RRCID -> 226698 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4478 - 4502

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUNSTILL (DELAWARE) 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
JAGGED PEAK ENERGY LLC 429574
GUM POPPER WELL #: 1 RRCID -> 282437 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 4960 - 6770

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
JAGGED PEAK ENERGY LLC //CONT.// 429574
LONE TREE SWD WELL #: 1 RRCID -> 282527 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5250 - 7350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	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-

GIDDYUP BUTTERCUP WELL #: 1 RRCID -> 282939 COMPL. DATE 07/06/2017 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-

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-

TUNSTILL (DELAWARE) //CONT.// 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
JAGGED PEAK ENERGY LLC //CONT.// 429574
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-

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-

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
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-

ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC 728256
HATCH 16 WELL #: X001 RRCID -> 286974 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5045 - 6377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
STATELINE WATER, LLC 816096
BUNIN 4 SWD WELL #: 1 RRCID -> 286789 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 3468 - 5044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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-

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

01	2666 #	892	-0-	-1774	-0-	715	2	177	9	N	161	166	1			176
02	2352 #	942	-0-	-1410	-0-	667	2	275	9	N	250	166	1			260
03	3503 #	2345	-0-	-1158	-0-	1694	2	651	9	N	592	695	1			157
04	2760 #	2490	-0-	-270	-0-	1694	2	796	9	N	724	337	1			544
05	2852 #	1752	-0-	-1100	-0-	1332	2	420	9	N	382	168	1			758
06	2280 #	2127	-0-	-153	-0-	2024	2	103	9	N	94	537	1			315
07	2573 #	2320	-0-	-253	-0-	1909	2	411	9	N	374	374	1			315
08	2573 #	2403	-0-	-170	-0-	1845	2	558	9	N	507	249	1			573
09	2490 #	1314	-0-	-1176	-0-	1236	2	78	9	N	71	294	1			350
10	2494 R	2494	-0-	-0-	-0-	1838	2	656	9	N	596	502	1			444
11	2588 R	2588	-0-	-0-	-0-	2160	2	428	9	N	389	537	1			296
12	2418 #	2061	-0-	-357	-0-	1665	2	396	9	N	360	360	1			296

TOTAL GAS PROD: 23,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,500

VERMEJO (DELAWARE) 93584 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
MEXCO STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 245912 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5700 - 5720

01	4464 X	2228	-0-	-2236	-0-	2228	2			Y	-0-					30
02	1848 X	1288	-0-	-560	-0-	1288	2			Y	-0-					30
03	1085 X	1	-0-	-1084	-0-	1	2			Y	-0-					30
04	2160 X	1829	-0-	-331	-0-	1829	2			Y	-0-					30
05	2232 X	1328	-0-	-904	-0-	1328	2			Y	-0-					30
06	2160 X	104	-0-	-2056	-0-	104	2			Y	-0-					30
07	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					30
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-					30
10	1333 X	110	-0-	-1223	-0-	110	2			Y	-0-					30
11	90 X	17	-0-	-73	-0-	17	2			Y	-0-					30
*12	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 7,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERMEJO (DELAWARE) //CONT.// 93584 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254677 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4345 - 4355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	15	-0-	-233	-0-	15	2			Y	-0-					15
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					15
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					15
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					15
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					15
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					15
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					15
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
RAINBOW STATE WELL #: 4 RRCID -> 204729 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4560 - 4578

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

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-

VERMEJO (DEVONIAN) 93584 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BROWN UNIT WELL #: 1D RRCID -> 090283 COMPL. DATE 06/19/2017 TOTAL DEPTH 19064 PERF. 4880 - 5761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
GRAYLING WELL #: 1 RRCID -> 168185 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 21330 PERF.20754 - 21004

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 201841 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20869 - 21175

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-

VERMEJO (ELLENBURGER) //CONT.// 93584 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	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-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
GATAGA GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 088626 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 21600 PERF.21033 - 21109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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-

VERMEJO (FUSSELMAN) //CONT.// 93584 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CATFISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065900 COMPL. DATE 04/03/1976 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	1058	1	6560	2	N	-0-					1
02	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	727	1	3803	2	N	-0-					1
03	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					1
04	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	146	1	1869	2	N	-0-					1
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					1
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					1
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					1
08	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	301	1	2616	2	N	-0-					1
09	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	127	1	1030	2	N	-0-					1
10	234	X	234	-0-	-0-	-0-	37	1	197	2	N	-0-					1
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	92	1	543	2	N	-0-					1
*12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	177	1	1063	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 21,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATFISH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224121 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18247 - 18292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23715	X	21652	-0-	-2063	-0-	155	1	21497	2	N	-0-					53
02	21420	X	18358	-0-	-3062	-0-	133	1	18225	2	N	-0-					53
03	21452	X	6520	-0-	-14932	-0-	36	1	6484	2	N	-0-					53
04	20940	X	2782	-0-	-18158	-0-	14	1	2768	2	N	-0-					53
05	21638	X	-0-	-0-	-21638	-0-					N	-0-					53
06	20940	X	-0-	-0-	-20940	-0-					N	-0-					53
07	20336	X	-0-	-0-	-20336	-0-					N	-0-					53
08	16165	X	16165	-0-	-0-	-0-	79	1	16086	2	N	-0-					53
09	19133	X	19133	-0-	-0-	-0-	150	1	18983	2	N	-0-					53
10	15015	X	15015	-0-	-0-	-0-	117	1	14898	2	N	-0-					53
11	17443	X	17443	-0-	-0-	-0-	150	1	17293	2	N	-0-					53
12	19778	X	16382	-0-	-3396	-0-	155	1	16227	2	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 133,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
GATAGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 095495 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 18977 PERF.18931 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, E. (ATOKA) 93586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	10425	2			N	-0-					-0-
02	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	9874	2			N	-0-					-0-
03	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	11459	2			N	-0-					-0-
04	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	10377	2			N	-0-					-0-
05	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	8688	2			N	-0-					-0-
06	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	10747	2			N	-0-					-0-
07	11777	X	11777	-0-	-0-	-0-	11777	2			N	-0-					-0-
08	12018	X	12018	-0-	-0-	-0-	12018	2			N	-0-					-0-
09	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	9144	2			N	-0-					-0-
10	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	9939	2			N	-0-					-0-
11	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	10184	2			N	-0-					-0-
*12	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	11462	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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	17794	X	15008	-0-	-2786	-0-	2213	1	12795	2	Y	-0-					-0-
02	16072	X	12352	-0-	-3720	-0-	2079	1	10273	2	Y	-0-					-0-
03	16399	X	2227	-0-	-14172	-0-	23	1	2204	2	Y	-0-					-0-
04	15870	X	1639	-0-	-14231	-0-	133	1	1506	2	Y	-0-					-0-
05	16399	X	-0-	-0-	-16399	-0-					Y	-0-					-0-
06	14520	X	-0-	-0-	-14520	-0-					Y	-0-					-0-
07	13671	X	-0-	-0-	-13671	-0-					Y	-0-					-0-
08	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	885	1	7243	2	Y	-0-					-0-
09	20558	X	20558	-0-	-0-	-0-	2383	1	18175	2	Y	-0-					-0-
10	12415	X	12415	-0-	-0-	-0-	2024	1	10391	2	Y	-0-					-0-
11	12985	X	12985	-0-	-0-	-0-	1971	1	11014	2	Y	-0-					-0-
12	21235	X	20929	-0-	-306	-0-	3115	1	17814	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,241 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	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
02	672	N	617	-0-	-55	-0-	617	2			N	-0-					-0-
03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
04	690	N	130	-0-	-560	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	682	N	86	-0-	-596	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-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: 3,925 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	#	578	-0-	-11	-0-	578	2	N	-0-			-0-
02	532	#	511	-0-	-21	-0-	511	2	N	-0-			-0-
03	589	#	576	-0-	-13	-0-	576	2	N	-0-			-0-
04	570	#	451	-0-	-119	-0-	451	2	N	-0-			-0-
05	589	#	492	-0-	-97	-0-	492	2	N	-0-			-0-
06	608	R	608	-0-	-0-	-0-	608	2	N	-0-			-0-
07	589	#	569	-0-	-20	-0-	569	2	N	-0-			-0-
08	589	#	556	-0-	-33	-0-	556	2	N	-0-			-0-
09	570	#	525	-0-	-45	-0-	525	2	N	-0-			-0-
10	589	#	499	-0-	-90	-0-	499	2	N	-0-			-0-
11	860	R	860	-0-	-0-	-0-	860	2	N	-0-			-0-
12	558	#	511	-0-	-47	-0-	511	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY "4A" WELL #: 1 RRCID -> 180885 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6130 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	#	571	-0-	-142	-0-	571	2	Y	-0-			-0-
02	616	#	514	-0-	-102	-0-	514	2	Y	-0-			-0-
03	641	R	641	-0-	-0-	-0-	641	2	Y	-0-			-0-
04	524	R	524	-0-	-0-	-0-	524	2	Y	-0-			-0-
05	496	#	467	-0-	-29	-0-	467	2	Y	-0-			-0-
06	613	R	613	-0-	-0-	-0-	613	2	Y	-0-			-0-
07	776	R	776	-0-	-0-	-0-	776	2	Y	-0-			-0-
08	442	R	442	-0-	-0-	-0-	442	2	Y	-0-			-0-
09	366	R	366	-0-	-0-	-0-	366	2	Y	-0-			-0-
10	465	#	304	-0-	-161	-0-	304	2	Y	-0-			-0-
11	450	#	436	-0-	-14	-0-	436	2	Y	-0-			-0-
*12	631	R	631	-0-	-0-	-0-	631	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY "4A" WELL #: 2 RRCID -> 180886 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6215 - 6283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	437	R	437	-0-	-0-	-0-	428	2 9 9	Y	8	22	1	35
02	410	R	410	-0-	-0-	-0-	386	2 24 9	Y	22	12	1	45
03	509	R	509	-0-	-0-	-0-	481	2 28 9	Y	25	32	1	38
04	422	R	422	-0-	-0-	-0-	393	2 29 9	Y	26	32	1	32
05	434	#	373	-0-	-61	-0-	350	2 23 9	Y	21	22	1	31
06	480	R	480	-0-	-0-	-0-	460	2 20 9	Y	18	21	1	28
07	605	R	605	-0-	-0-	-0-	582	2 23 9	Y	21	11	1	38
08	355	R	355	-0-	-0-	-0-	331	2 24 9	Y	22	31	1	29
09	286	R	286	-0-	-0-	-0-	274	2 12 9	Y	11			40
10	403	#	237	-0-	-166	-0-	228	2 9 9	Y	8	11	1	37
11	390	#	338	-0-	-52	-0-	327	2 11 9	Y	10			47
*12	485	R	485	-0-	-0-	-0-	473	2 12 9	Y	11	24	1	34

TOTAL GAS PROD: 4,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

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

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	#	95	-0-	-29	-0-		86	2	9	9	Y	8	22	1			30
02	112	#	101	-0-	-11	-0-		77	2	24	9	Y	22	12	1			40
03	124	R	124	-0-	-0-	-0-		96	2	28	9	Y	25	32	1			33
04	120	#	108	-0-	-12	-0-		79	2	29	9	Y	26	32	1			27
05	124	#	93	-0-	-31	-0-		70	2	23	9	Y	21	22	1			26
06	120	#	112	-0-	-8	-0-		92	2	20	9	Y	18	21	1			23
07	140	R	140	-0-	-0-	-0-		117	2	23	9	Y	21	10	1			34
08	90	R	90	-0-	-0-	-0-		66	2	24	9	Y	22	31	1			25
09	67	R	67	-0-	-0-	-0-		55	2	12	9	Y	11					36
10	155	#	55	-0-	-100	-0-		46	2	9	9	Y	8	11	1			33
11	150	#	76	-0-	-74	-0-		65	2	11	9	Y	10					43
12	155	#	107	-0-	-48	-0-		95	2	12	9	Y	11	24	1			30

TOTAL GAS PROD: 1,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

UNIVERSITY "4" WELL #: 2 RRCID -> 183358 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6206 - 6246

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	403	#	304	-0-	-99	-0-		286	2	18	9	Y	16	44	1			54
02	364	#	305	-0-	-59	-0-		257	2	48	9	Y	44	24	1			74
03	403	#	375	-0-	-28	-0-		321	2	54	9	Y	49	63	1			60
04	390	#	319	-0-	-71	-0-		262	2	57	9	Y	52	63	1			49
05	403	#	279	-0-	-124	-0-		233	2	46	9	Y	42	44	1			47
06	360	#	345	-0-	-15	-0-		306	2	39	9	Y	35	44	1			38
07	434	R	434	-0-	-0-	-0-		388	2	46	9	Y	42	23	1			57
08	269	R	269	-0-	-0-	-0-		221	2	48	9	Y	44	63	1			38
09	208	R	208	-0-	-0-	-0-		183	2	25	9	Y	23					61
10	434	#	170	-0-	-264	-0-		152	2	18	9	Y	16	22	1			55
11	420	#	241	-0-	-179	-0-		218	2	23	9	Y	21					76
12	434	#	339	-0-	-95	-0-		315	2	24	9	Y	22	48	1			50

TOTAL GAS PROD: 3,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

UNIVERSITY "4" WELL #: 3 RRCID -> 183361 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6230 - 6300

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	403	#	304	-0-	-99	-0-		286	2	18	9	Y	16	44	1			65
02	364	#	305	-0-	-59	-0-		257	2	48	9	Y	44	24	1			85
03	403	#	374	-0-	-29	-0-		320	2	54	9	Y	49	63	1			71
04	390	#	319	-0-	-71	-0-		262	2	57	9	Y	52	63	1			60
05	403	#	279	-0-	-124	-0-		233	2	46	9	Y	42	44	1			58
06	360	#	345	-0-	-15	-0-		306	2	39	9	Y	35	44	1			49
07	434	R	434	-0-	-0-	-0-		388	2	46	9	Y	42	23	1			68
08	269	R	269	-0-	-0-	-0-		221	2	48	9	Y	44	63	1			49
09	208	R	208	-0-	-0-	-0-		183	2	25	9	Y	23					72
10	434	#	170	-0-	-264	-0-		152	2	18	9	Y	16	23	1			65
11	420	#	241	-0-	-179	-0-		218	2	23	9	Y	21					86
12	434	#	339	-0-	-95	-0-		315	2	24	9	Y	22	48	1			60

TOTAL GAS PROD: 3,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563
UNIVERSITY "4" WELL #: 4 RRCID -> 183364 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6207 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	#	446	-0-	-143	-0-	428	2	18	9	Y	16	44	1			67
02	504	#	434	-0-	-70	-0-	386	2	48	9	Y	44	24	1			87
03	589	#	535	-0-	-54	-0-	481	2	54	9	Y	49	63	1			73
04	570	#	450	-0-	-120	-0-	393	2	57	9	Y	52	63	1			62
05	589	#	396	-0-	-193	-0-	350	2	46	9	Y	42	43	1			61
06	510	#	499	-0-	-11	-0-	460	2	39	9	Y	35	44	1			52
07	628	R	628	-0-	-0-	-0-	582	2	46	9	Y	42	23	1			71
08	379	R	379	-0-	-0-	-0-	331	2	48	9	Y	44	63	1			52
09	299	R	299	-0-	-0-	-0-	274	2	25	9	Y	23					75
10	620	#	246	-0-	-374	-0-	228	2	18	9	Y	16	23	1			68
11	600	#	350	-0-	-250	-0-	327	2	23	9	Y	21					89
12	620	#	134	-0-	-486	-0-	122	2	12	9	Y	11	25	1			75

TOTAL GAS PROD: 4,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 395

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	217	#	161	-0-	-56	-0-	143	2	18	9	Y	16	44	1			47
02	196	#	176	-0-	-20	-0-	128	2	48	9	Y	44	24	1			67
03	248	#	214	-0-	-34	-0-	160	2	54	9	Y	49	63	1			53
04	240	#	188	-0-	-52	-0-	131	2	57	9	Y	52	63	1			42
05	248	#	163	-0-	-85	-0-	117	2	46	9	Y	42	43	1			41
06	210	#	192	-0-	-18	-0-	153	2	39	9	Y	35	44	1			32
07	240	R	240	-0-	-0-	-0-	194	2	46	9	Y	42	23	1			51
08	158	R	158	-0-	-0-	-0-	110	2	48	9	Y	44	63	1			32
09	116	R	116	-0-	-0-	-0-	91	2	25	9	Y	23					55
10	248	#	94	-0-	-154	-0-	76	2	18	9	Y	16	23	1			48
11	240	#	132	-0-	-108	-0-	109	2	23	9	Y	21					69
12	248	#	182	-0-	-66	-0-	158	2	24	9	Y	22	48	1			43

TOTAL GAS PROD: 2,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

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	2241	R	2241	-0-	-0-	-0-	2230	2	11	9	N	10					86
02	2100	#	2063	-0-	-37	-0-	2053	2	10	9	N	9					95
03	2520	R	2520	-0-	-0-	-0-	2496	2	24	9	N	22					117
04	2250	#	1875	-0-	-375	-0-	1854	2	21	9	N	19					136
05	2922	R	2922	-0-	-0-	-0-	2890	2	32	9	N	29					165
06	3127	R	3127	-0-	-0-	-0-	3092	2	35	9	N	32					197
07	3139	R	3139	-0-	-0-	-0-	3105	2	34	9	N	31	168	1			60
08	3111	R	3111	-0-	-0-	-0-	3089	1	22	9	N	20					80
09	3035	R	3035	-0-	-0-	-0-	3016	2	19	9	N	17					97
10	3055	R	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					97
11	3256	R	3256	-0-	-0-	-0-	3245	2	11	9	N	10					107
*12	3478	R	3478	-0-	-0-	-0-	3450	2	28	9	N	25					132

TOTAL GAS PROD: 33,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

VISTA GRANDE (WOODFORD) 93998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BRAHMAN RESOURCE PARTNERS, LLC 088562
EDWARDS, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 278672 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 14531 PERF.14709 - 18091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10912	X	8741	-0-	-2171	-0-	8741	3			N	-0-					-0-
02	10531	X	10531	-0-	-0-	-0-	10531	3			N	-0-					-0-
03	10292	X	7704	-0-	-2588	-0-	7704	3			N	-0-					-0-
04	9960	X	-0-	-0-	-9960	-0-					N	-0-					-0-
05	11656	X	8591	-0-	-3065	-0-	8591	3			N	-0-					-0-
06	11280	X	-0-	-0-	-11280	-0-					N	-0-					-0-
07	11656	X	8110	-0-	-3546	-0-	8110	3			N	-0-					-0-
08	8587	X	4595	-0-	-3992	-0-	4595	3			N	-0-					-0-
09	19677	X	19677	-0-	-0-	-0-	19677	3			N	-0-					-0-
10	8587	X	8446	-0-	-141	-0-	8446	3			N	-0-					-0-
11	7860	X	5495	-0-	-2365	-0-	5495	3			N	-0-					-0-
*12	16665	X	16665	-0-	-0-	-0-	16665	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACU 37 WELL #: 1H RRCID -> 279685 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13810 - 15862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12113	X	12113	-0-	-0-	-0-	12113	3			N	-0-					381
02	26728	X	26728	-0-	-0-	-0-	23737	3	2991	9	N	2719	2757	1			343
03	18481	X	18481	-0-	-0-	-0-	16514	3	1967	9	N	1788	1787	1			344
04	16208	X	16208	-0-	-0-	-0-	14385	3	1823	9	N	1657	1583	1			418
05	15097	X	13359	-0-	-1738	-0-	11856	3	1503	9	N	1366	1362	1			422
06	16630	X	16630	-0-	-0-	-0-	14842	3	1788	9	N	1625	1570	1			477
07	17429	X	17429	-0-	-0-	-0-	15694	3	1735	9	N	1577	1535	1			519
08	15120	X	15120	-0-	-0-	-0-	13653	3	1467	9	N	1334	1354	1			499
09	15271	X	15271	-0-	-0-	-0-	13797	3	1474	9	N	1340	1547	1			292
10	15958	X	15958	-0-	-0-	-0-	14550	3	1408	9	N	1280	1188	1			384
11	14610	X	10783	-0-	-3827	-0-	9802	3	981	9	N	892	805	1			471
*12	19112	X	19112	-0-	-0-	-0-	17581	3	1531	9	N	1392	1602	1			261

TOTAL GAS PROD: 197,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,970

W. A. M. (FUSSELMAN) 94183 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
TERRY 17 WELL #: 2 RRCID -> 086786 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8570 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	647	R	647	-0-	-0-	-0-	622	3	25	9	N	23					39
02	924	#	419	-0-	-505	-0-	405	3	14	9	N	13	41	1			11
03	1023	#	757	-0-	-266	-0-	744	3	13	9	N	12					23
04	990	#	538	-0-	-452	-0-	525	3	13	9	N	12					35
05	699	R	699	-0-	-0-	-0-	686	3	13	9	N	12	35	1			12
06	720	#	696	-0-	-24	-0-	677	3	19	9	N	17					29
07	824	R	824	-0-	-0-	-0-	805	3	19	9	N	17					46
08	820	R	820	-0-	-0-	-0-	811	3	9	9	N	8	40	1			14
09	976	R	976	-0-	-0-	-0-	964	3	12	9	N	11					25
10	837	#	759	-0-	-78	-0-	750	3	9	9	N	8					33
*11	810	#	386	-0-	-424	-0-	378	3	8	9	N	7					40
12	1023	#	462	-0-	-561	-0-	447	3	15	9	N	14	38	1			16

TOTAL GAS PROD: 7,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

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	403	#	289	-0-	-114	-0-	289	3			N	-0-					137
02	364	#	234	-0-	-130	-0-	234	3			N	-0-					137
03	631	R	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					137
04	390	#	261	-0-	-129	-0-	261	3			N	-0-					137
05	377	R	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					137
06	600	#	453	-0-	-147	-0-	453	3			N	-0-					137
07	740	R	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					137
08	620	#	592	-0-	-28	-0-	592	3			N	-0-					137
09	647	R	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					137
10	620	#	573	-0-	-47	-0-	573	3			N	-0-					137
*11	600	#	363	-0-	-237	-0-	363	3			N	-0-					137
12	620	#	206	-0-	-414	-0-	206	3			N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 5,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. A. M. (WOLFCAMP) 94183 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
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	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			Y	-0-					3
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			Y	-0-					3
03	496	N	373	-0-	-123	-0-	373	3			Y	-0-					3
04	480	N	386	-0-	-94	-0-	386	3			Y	-0-					3
05	713	N	380	-0-	-333	-0-	380	3			Y	-0-					3
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					3
07	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	3			Y	-0-					3
08	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			Y	-0-					3
09	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	3			Y	-0-					3
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-	3	1			-0-
*11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			Y	-0-					-0-
*12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	381	N	381	-0-	-0-	-0-	342	3	39	9	Y	35					108
02	448	N	330	-0-	-118	-0-	241	3	89	9	Y	81	171	1			18
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	508	3	3	9	Y	3					21
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					21
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					21
06	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	3			Y	-0-					21
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-	21	1			-0-
08	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
10	589	N	394	-0-	-195	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
*11	480	N	333	-0-	-147	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	294	-0-	-202	-0-	294	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN) 94187 200 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RAYDEN 695567
FOSTER WELL #: 108 L RRCID -> 099491 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8564 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SIANA OIL & GAS 779259
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 1-L RRCID -> 136704 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8498 - 8517

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

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	1769	R	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
02	1622	R	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
03	1805	R	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
04	1770	R	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
05	1669	R	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
06	1343	R	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
07	1763	R	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
08	1647	R	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
09	1768	R	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
10	1754	R	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
11	1651	R	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
*12	1702	R	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL (GRAYBURG) 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W.N. WELL #: 242 RRCID -> 021000 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3030 - 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	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1198	3	7	9	Y	6	7	0			2
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1130	3	6	9	Y	5	5	0			2
03	1240	N	1124	-0-	-116	-0-	1117	3	7	9	Y	6	6	0			2
04	1170	N	855	-0-	-315	-0-	849	3	6	9	Y	5	5	0			2
05	1271	N	990	-0-	-281	-0-	982	3	8	9	Y	7	7	0			2
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1296	3	8	9	Y	7	7	0			2
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1021	3	8	9	Y	7	7	0			2
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1263	3	9	9	Y	8	7	0			3
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	638	3	4	9	Y	4	6	0			1
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1183	3	10	9	Y	9	8	0			2
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1208	3	9	9	Y	8	8	0			2
*12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1241	3	9	9	Y	8	7	0			3

TOTAL GAS PROD: 13,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

WADDELL, W.N. WELL #: 191 RRCID -> 033048 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH 3495 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	432	-0-	-33	-0-	425	3	7	9	Y	6	7	0			2
02	392	N	377	-0-	-15	-0-	369	3	8	9	Y	7	7	0			2
03	408	N	400	-0-	-8	-0-	392	3	8	9	Y	7	7	0			2
04	390	N	301	-0-	-89	-0-	295	3	6	9	Y	5	5	0			2
05	403	N	384	-0-	-19	-0-	378	3	6	9	Y	5	6	0			1
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	375	3	8	9	Y	7	6	0			2
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	350	3	7	9	Y	6	6	0			2
08	372	N	362	-0-	-10	-0-	354	3	8	9	Y	7	7	0			2
09	390	N	320	-0-	-70	-0-	317	3	3	9	Y	3	4	0			1
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	578	3	8	9	Y	7	6	0			2
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	442	3	7	9	Y	6	6	0			2
*12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	398	3	7	9	Y	6	6	0			2

TOTAL GAS PROD: 4,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

WADDELL, W.N. WELL #: 899 RRCID -> 034403 COMPL. DATE 11/05/1964 TOTAL DEPTH 3116 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	148	3	7	9	Y	6	7	0			2
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	129	3	8	9	Y	7	7	0			2
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	148	3	8	9	Y	7	7	0			2
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	117	3	6	9	Y	5	5	0			2
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	170	3	6	9	Y	5	6	0			1
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	174	3	8	9	Y	7	6	0			2
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	161	3	7	9	Y	6	6	0			2
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	164	3	8	9	Y	7	7	0			2
09	180	N	83	-0-	-97	-0-	80	3	3	9	Y	3	4	0			1
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	187	3	8	9	Y	7	6	0			2
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	168	3	7	9	Y	6	6	0			2
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	156	3	7	9	Y	6	6	0			2

TOTAL GAS PROD: 1,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. WELL #: 898 RRCID -> 034427 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 3048 - 3124

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	800	3	8	9	Y	7	7	0			5
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	732	3	12	9	Y	11	10	0			6
03	837	N	754	-0-	-83	-0-	746	3	8	9	Y	7	10	0			3
04	780	N	553	-0-	-227	-0-	545	3	8	9	Y	7	7	0			3
05	837	N	560	-0-	-277	-0-	552	3	8	9	Y	7	8	0			2
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	825	3	10	9	Y	9	7	0			4
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	628	3	10	9	Y	9	9	0			4
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	780	3	9	9	Y	8	7	0			5
09	840	N	401	-0-	-439	-0-	397	3	4	9	Y	4	5	0			4
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	736	3	9	9	Y	8	10	0			2
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	847	3	11	9	Y	10	8	0			4
*12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1290	3	12	9	Y	11	8	0			7

TOTAL GAS PROD: 8,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

WADDELL, W.N. WELL #: 914 RRCID -> 038011 COMPL. DATE 12/07/1965 TOTAL DEPTH 3140 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-

WADDELL, W.N. WELL #: 682 RRCID -> 069238 COMPL. DATE 10/05/1976 TOTAL DEPTH 3530 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	990	3	113	4	Y	28	27	0			20
							31	9									
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	946	3	40	9	Y	36	37	0			19
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	774	3	88	4	Y	23	33	0			9
							25	9									
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	569	3	274	4	Y	26	26	0			9
							29	9									
05	744	N	712	-0-	-32	-0-	693	3	19	9	Y	17	21	0			5
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	722	3	26	9	Y	24	17	0			12
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	494	3	253	4	Y	32	30	0			14
							35	9									
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	897	3	31	9	Y	28	25	0			17
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	461	3	463	4	Y	12	16	0			13
							13	9									
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	821	3	6	4	Y	29	36	0			6
							32	9									
11	900	N	767	-0-	-133	-0-	658	3	69	4	Y	36	27	0			15
							40	9									
12	930	N	725	-0-	-205	-0-	671	3	15	4	Y	35	27	0			23
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 10,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. WELL #: 958 RRCID -> 072449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3159 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	617	3	8	9	Y	7	7	0			5
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	581	3	12	9	Y	11	10	0			6
03	651	N	599	-0-	-52	-0-	591	3	8	9	Y	7	10	0			3
04	600	N	443	-0-	-157	-0-	435	3	8	9	Y	7	7	0			3
05	651	N	567	-0-	-84	-0-	545	3	22	9	Y	20	17	0			6
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	662	3	11	9	Y	10	11	0			5
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	553	3	8	9	Y	7	9	0			3
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	642	3	9	9	Y	8	6	0			5
09	660	N	336	-0-	-324	-0-	332	3	4	9	Y	4	5	0			4
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	730	3	9	9	Y	8	10	0			2
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	712	3	11	9	Y	10	8	0			4
*12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	695	3	12	9	Y	11	8	0			7

TOTAL GAS PROD: 7,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

WADDELL, W.N. WELL #: 15 RRCID -> 144422 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3044 - 3168

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, W.N. WELL #: 736 RRCID -> 144840 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3076 - 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	875	N	875	-0-	-0-	-0-	868	3	7	9	Y	6	7	0			5
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	799	3	12	9	Y	11	10	0			6
03	899	N	854	-0-	-45	-0-	846	3	8	9	Y	7	10	0			3
04	840	N	590	-0-	-250	-0-	582	3	8	9	Y	7	7	0			3
05	899	N	877	-0-	-22	-0-	869	3	8	9	Y	7	8	0			2
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	924	3	10	9	Y	9	7	0			4
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	805	3	8	9	Y	7	8	0			3
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	887	3	9	9	Y	8	6	0			5
09	900	N	465	-0-	-435	-0-	461	3	4	9	Y	4	5	0			4
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1028	3	9	9	Y	8	10	0			2
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	910	3	11	9	Y	10	8	0			4
*12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	866	3	12	9	Y	11	8	0			7

TOTAL GAS PROD: 9,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. WELL #: 1145 RRCID -> 144841 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 3019 - 3142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, W.N. WELL #: 859 RRCID -> 147187 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3067 - 3148

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	760	3	7	9	Y	6	7	0			2
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	705	3	6	9	Y	5	5	0			2
03	775	N	758	-0-	-17	-0-	738	3	20	9	Y	18	14	0			6
04	750	N	554	-0-	-196	-0-	547	3	7	9	Y	6	10	0			2
05	775	N	689	-0-	-86	-0-	680	3	9	9	Y	8	8	0			2
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	755	3	8	9	Y	7	7	0			2
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	616	3	8	9	Y	7	7	0			2
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	730	3	9	9	Y	8	7	0			3
09	750	N	383	-0-	-367	-0-	379	3	4	9	Y	4	6	0			1
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	795	3	10	9	Y	9	8	0			2
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	727	3	9	9	Y	8	8	0			2
*12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	763	3	9	9	Y	8	7	0			3

TOTAL GAS PROD: 8,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

WADDELL, W.N. WELL #: 310 RRCID -> 160203 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3082 - 3187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. WELL #: 793 RRCID -> 170610 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3120 - 3176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WADDELL, W.N. WELL #: 890 RRCID -> 190864 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3060 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, W.N. WELL #: 293 RRCID -> 190926 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	272	3	13	4	Y	45	50	0			13
							50	9									
02	252	N	80	-0-	-172	-0-	36	3	44	9	Y	40	37	0			16
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	230	3	11	4	Y	41	44	0			13
							45	9									
04	300	N	258	-0-	-42	-0-	188	3	30	4	Y	36	37	0			12
							40	9									
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	242	3	55	9	Y	50	47	0			15
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	213	3	57	9	Y	52	50	0			17
07	279	N	241	-0-	-38	-0-	160	3	23	4	Y	53	56	0			14
							58	9									
08	310	N	275	-0-	-35	-0-	243	3	32	9	Y	29	33	0			10
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	150	3	134	4	Y	29	30	0			9
							32	9									
10	248	N	108	-0-	-140	-0-	74	3	34	9	Y	31	33	0			7
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	204	3	16	4	Y	55	48	0			14
							61	9									
12	341	N	267	-0-	-74	-0-	205	3	3	4	Y	54	47	0			21
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 3,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 515

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. 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	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1315	3	161	4	Y	23	25	0			7
							25	9									
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1053	3	21	9	Y	19	18	0			8
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1239	3	141	4	Y	21	22	0			7
							23	9									
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	873	3	411	4	Y	18	19	0			6
							20	9									
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1028	3	28	9	Y	25	24	0			7
06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1406	3	29	9	Y	26	25	0			8
07	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1193	3	421	4	Y	27	28	0			7
							30	9									
08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1672	3	31	9	Y	28	25	0			10
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	557	3	544	4	Y	15	20	0			5
							17	9									
10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1550	3	17	4	Y	32	30	0			7
							35	9									
11	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1626	3	149	4	Y	28	28	0			7
							31	9									
*12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1638	3	31	4	Y	28	24	0			11
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 17,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
EDWARDS, W. P. WELL #: 13 RRCID -> 174043 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3060 - 3153

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
HENDERSON, M. F. WELL #: 158 RRCID -> 067267 COMPL. DATE 06/18/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

01	32	N	2	-0-	-30	-0-	2	3			Y	-0-	2	1			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			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: 56 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681
HENDERSON, M. F. WELL #: 45 RRCID -> 147486 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3183 - 3024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	689	N	637	-0-	-52	-0-	618	3	19	9	Y	17	26	1			13
02	616	N	570	-0-	-46	-0-	548	2	22	9	Y	20	29	1			4
03	682	N	612	-0-	-70	-0-	588	2	24	9	Y	22					26
04	630	N	582	-0-	-48	-0-	558	2	24	9	Y	22	30	1			18
05	620	N	505	-0-	-115	-0-	469	2	36	9	Y	33	28	1			23
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	874	2	61	9	Y	55	51	1			27
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	842	2	37	9	Y	34	33	1			28
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	791	2	28	9	Y	25	29	1			24
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	772	2	22	9	Y	20	26	1			18
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	785	2	22	9	Y	20	27	1			11
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	746	2	24	9	Y	22					33
12	806	N	783	-0-	-23	-0-	757	2	26	9	Y	24	28	1			29

TOTAL GAS PROD: 8,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	310	N	61	-0-	-249	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
10	279	N	63	-0-	-216	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	270	N	152	-0-	-118	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAHA (DELAWARE) 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
EO RESOURCES, LLC 253363
FROST, J. WELL #: 4 RRCID -> 143428 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4714 - 4724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2019 - P/A 06/14/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP 253364
FOSTER, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 134103 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 4858 PERF. 4704 - 4762

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HODGE, J.H. WELL #: 4A RRCID -> 140999 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4754 - 4764

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ICE BROTHERS, INC. 421790
HODGE, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 021003 COMPL. DATE 08/22/1960 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A

01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-					22
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-					22
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-					22
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-				N	-0-					22
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-					22
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	-0-	23	3		N	-0-					22
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-					22
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-					22
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-					22
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	-0-	2	3		N	-0-					22
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	-0-	2	3		N	-0-					22
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	-0-	11	3		N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ICE BROTHERS, INC. //CONT.// 421790
HODGE, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 021004 COMPL. DATE 03/10/1960 TOTAL DEPTH 5258 PERF. N/A

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	4185	X	3715	-0-	-470	-0-	3673	3	42	9	Y	38	154	1			27
02	3780	X	3326	-0-	-454	-0-	3289	3	37	9	Y	34					61
03	4061	X	3260	-0-	-801	-0-	3229	3	31	9	Y	28					89
04	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3660	3	41	9	Y	37					126
05	3720	X	3401	-0-	-319	-0-	3362	3	39	9	Y	35	145	1			16
06	3600	X	3012	-0-	-588	-0-	2978	3	34	9	Y	31					47
07	3813	X	2780	-0-	-1033	-0-	2746	3	34	9	Y	31					78
08	3813	X	3325	-0-	-488	-0-	3290	3	35	9	Y	32					110
09	3690	X	3476	-0-	-214	-0-	3443	3	33	9	Y	30					140
10	3410	X	3272	-0-	-138	-0-	3238	3	34	9	Y	31	150	1			21
11	3210	X	2988	-0-	-222	-0-	2956	3	32	9	Y	29					50
12	3596	X	3459	-0-	-137	-0-	3439	3	20	9	Y	18					68

TOTAL GAS PROD: 39,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

HODGE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 021005 COMPL. DATE 07/04/1960 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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	3	1	9	Y	1	8	1			10
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					10
03	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-					10
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	58	3	1	9	Y	1					11
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	82	3	1	9	Y	1	4	1			8
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	84	3	1	9	Y	1					9
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	53	3	1	9	Y	1					10
08	93	N	29	-0-	-64	-0-	28	3	1	9	Y	1					11
09	90	N	42	-0-	-48	-0-	41	3	1	9	Y	1					12
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	30	3	1	9	Y	1	2	1			11
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-					11
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	14	3	1	9	Y	1					12

TOTAL GAS PROD: 478 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HODGE, J. H. WELL #: 3B RRCID -> 021006 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4820 - 4932

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	279	N	223	-0-	-56	-0-	221	3	2	9	Y	2	12	1			12
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	201	3	2	9	Y	2					14
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	224	3	2	9	Y	2					16
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	282	3	3	9	Y	3					19
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	291	3	3	9	Y	3	12	1			10
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	230	3	2	9	Y	2					12
07	310	N	269	-0-	-41	-0-	266	3	3	9	Y	3					15
08	279	N	246	-0-	-33	-0-	244	3	2	9	Y	2					17
09	240	N	151	-0-	-89	-0-	150	3	1	9	Y	1					18
10	279	N	137	-0-	-142	-0-	136	3	1	9	Y	1	6	1			13
11	240	N	125	-0-	-115	-0-	124	3	1	9	Y	1					14
12	155	N	59	-0-	-96	-0-	58	3	1	9	Y	1					15

TOTAL GAS PROD: 2,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ICE BROTHERS, INC. //CONT.// 421790
HODGE, J. H. "A" WELL #: 1A RRCID -> 021007 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH 4947 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	3			Y	-0-					92
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	3			Y	-0-					92
03	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					92
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					92
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					92
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					92
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					92
08	186	N	85	-0-	-101	-0-	85	3			Y	-0-					92
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					92
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			Y	-0-					92
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			Y	-0-					92
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			Y	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					42
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					42
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					42
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					42
09	330	N	228	-0-	-102	-0-	228	3			Y	-0-					42
10	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	3			Y	-0-					42
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			Y	-0-					42
*12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 1,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INCLINE ENERGY 423656
TREES, J. C., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 021010 COMPL. DATE 09/17/1960 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	462	-0-	-154	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	224	-0-	-303	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	519	-0-	-171	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	537	-0-	-153	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
*12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
INCLINE ENERGY //CONT.// 423656
TREES, J. C., ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 021012 COMPL. DATE 05/01/1961 TOTAL DEPTH 5032 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	400	2	2	9	Y	2					123
02	784	N	567	-0-	-217	-0-	565	2	2	9	Y	2					125
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					125
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					125
05	620	N	274	-0-	-346	-0-	273	2	1	9	Y	1					126
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	932	2	2	9	Y	2					128
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1014	2	2	9	Y	2					130
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	871	2	2	9	Y	2					132
09	930	N	635	-0-	-295	-0-	634	2	1	9	Y	1					133
10	961	N	883	-0-	-78	-0-	882	2	1	9	Y	1					134
11	840	N	657	-0-	-183	-0-	657	2			Y	-0-					134
*12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	976	2	1	9	Y	1					135

TOTAL GAS PROD: 8,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
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	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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	4			Y	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	41	-0-	-114	-0-	41	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECO IV, LLC 557076
STATE-TREES "18" WELL #: 1 RRCID -> 176346 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5006 - 5084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 3 RRCID -> 021021 COMPL. DATE 11/26/1962 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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-

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
MECO IV, LLC 557076
HODGE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 043863 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 15545 PERF.11601 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4746	-0-	-4337	-0-	4746	3			Y	-0-					-0-
02	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	3			Y	-0-					-0-
03	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	7956	3			Y	-0-					-0-
04	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	7717	3			Y	-0-					-0-
05	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	3			Y	-0-					-0-
06	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	8934	3			Y	-0-					-0-
07	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	9921	3			Y	-0-					-0-
08	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	8783	3			Y	-0-					-0-
09	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	7512	3			Y	-0-					-0-
10	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	8503	3			Y	-0-					-0-
*11	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	7445	3			Y	-0-					-0-
*12	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	9423	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,697 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34741	X	34741	-0-	-0-	-0-	34698	3	43	9	Y	39					75
02	DLQ G-10		30622	-0-	30622	30622	30621	3	1	9	Y	1					76
03	DLQ G-10		34088	-0-	34088	64710	34074	3	14	9	Y	13					89
04	DLQ G-10		26351	-0-	26351	91061	26347	3	4	9	Y	4					93
05	DLQ G-10		9790	-0-	9790	100851	9789	3	1	9	Y	1					94
06	113439	X	12588	-0-	-100851	-0-	12588	3			Y	-0-	52	1			42
07	34100	X	29956	-0-	-4144	-0-	29952	3	4	9	Y	4					46
08	34100	X	31872	-0-	-2228	-0-	31863	3	9	9	Y	8					54
09	30807	X	30807	-0-	-0-	-0-	30806	3	1	9	Y	1					55
10	33276	X	33276	-0-	-0-	-0-	33246	3	30	9	Y	27					82
11	31258	X	31258	-0-	-0-	-0-	31257	3	1	9	Y	1	14	7			69
*12	32169	X	32169	-0-	-0-	-0-	32162	3	7	9	Y	6					75

TOTAL GAS PROD: 337,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAHA (DEVONIAN) //CONT.// 94648 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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.	-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-

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

01	19220 N	13553	-0-	-5667	B	-7036	13553	2			N	-0-				-0-
02	13104 N	15825	-0-	2721	B	-4315	15825	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-4315										
03	17887 N	15548	-0-	-2339	B	-0-	15548	2			N	-0-				-0-
04	19165 N	19165	-0-	-0-	B	-0-	19165	2			N	-0-				-0-
05	17515 N	12782	-0-	-4733	B	-0-	12781	2	1	9	N	1	1	8		-0-
06	15060 N	-0-	-0-	-15060	B	-0-					N	-0-				-0-
07	20931 N	20931	-0-	-0-	B	-0-	20925	2	6	9	N	5	5	8		-0-
08	22330 N	22330	-0-	-0-	B	-0-	22318	2	12	9	N	11	11	8		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	19658 N	19658	-0-	-0-	B	-0-	19656	2	2	9	N	2	2	8		-0-
10	20801 N	17229	-0-	-3572	B	-0-	17229	2			N	-0-				-0-
11	20130 N	17081	-0-	-3049	B	-0-	17081	2			N	-0-				-0-
12	20305 N	18924	-0-	-1381	B	-0-	18924	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 193,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

MECO IV, LLC 557076
HODGE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 043862 COMPL. DATE 11/25/1967 TOTAL DEPTH 15545 PERF. N/A

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-

WAHA (ELLENBURGER) //CONT.// 94648 498 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
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	2542	N	2431	-0-	-111 B	-0-	2389	3	42	9	Y	38					67
02	2243	N	2243	-0-	-0- B	-0-	2241	3	2	9	Y	2					69
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2418	N	2391	-0-	-27 B	-0-	2391	3			Y	-0-					69
04	2340	N	1862	-0-	-478 B	-0-	1862	3			Y	-0-					69
05	2480	N	751	-0-	-1729 B	-0-	750	3	1	9	Y	1					70
06	2512	N	2512	-0-	-0- B	-0-	2511	3	1	9	Y	1	39	1			32
07	2170	N	2170	-0-	-0- B	-0-	2166	3	4	9	Y	4					36
08	1820	R	1820	-0-	-0- B	-0-	1811	3	9	9	Y	8					44
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2520	N	2299	-0-	-221 B	-0-	2299	3			Y	-0-					44
10	2180	N	2180	-0-	-0- B	-0-	2150	3	30	9	Y	27					71
11	2348	N	2348	-0-	-0- B	-0-	2347	3	1	9	Y	1	12	7			60
*12	2404	N	2404	-0-	-0- B	-0-	2400	3	4	9	Y	4					64

TOTAL GAS PROD: 25,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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	26939		30430	-0-	3491 B	-5196	30430	3			N	-0-					-0-
02	24332		27020	-0-	2688 B	-2508	27020	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2508																	
03	26939		27581	-0-	642 B	-1866	27581	3			N	-0-					-0-
04	26070		21532	-0-	-4538 B	-6404	21532	3			N	-0-					-0-
05	26939		10301	-0-	-16638 B	-23042	10301	3			N	-0-					-0-
06	26070		26673	-0-	603 B	-22439	26673	3			N	-0-					-0-
07	26939		25222	-0-	-1717 B	-24156	25222	3			N	-0-					-0-
08	26939		22499	-0-	-4440 B	-28596	22499	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -27333 CANCELLED UNDERAGE -> -1263																	
09	26070		29379	-0-	3309 B	-24024	29379	3			N	-0-					-0-
10	25349		29392	-0-	4043 B	-19981	29392	3			N	-0-					-0-
11	26070		29091	-0-	3021 B	-16960	29091	3			N	-0-					-0-
12	26939		29724	-0-	2785 B	-14175	29724	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 308,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5586	N	5586	-0-	-0- B	-0-	5517	3	69	9	Y	63	40	1			91
02	3872	N	3872	-0-	-0- B	-0-	3850	3	22	9	Y	20					111
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5797	N	3883	-0-	-1914 B	-0-	3880	3	3	9	Y	3	113	1			1
04	5400	N	-0-	-0-	-5400 B	-0-					Y	4					5
05	4278	N	3012	-0-	-1266 B	-0-	3008	3	4	9	Y	4					9
06	3750	N	3551	-0-	-199 B	-0-	3517	3	34	9	Y	31	8	1			32
07	3424	N	3424	-0-	-0- B	-0-	3417	3	7	9	Y	6					38
08	3460	N	3460	-0-	-0- B	-0-	3460	3			Y	-0-					38
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3656	N	3656	-0-	-0- B	-0-	3656	3			Y	-0-	22	1			16
10	3745	N	3745	-0-	-0- B	-0-	3741	3	4	9	Y	4	12	1			8
11	3360	N	3305	-0-	-55 B	-0-	3304	3	1	9	Y	1	6	1			3
12	3782	N	3483	-0-	-299 B	-0-	3479	3	4	9	Y	4	2	1			5

TOTAL GAS PROD: 40,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

WAHA (GAS STORAGE) 94648 510 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: REEVES
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP 253364
WAHA/FROST WELL #: 1C RRCID -> 220327 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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/FROST WELL #: 2C RRCID -> 220333 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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/FROST WELL #: 4C RRCID -> 220334 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (GAS STORAGE) //CONT.// 94648 510 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: REEVES
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP //CONT.// 253364
WAHA/FROST WELL #: 5C RRCID -> 220430 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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/FROST WELL #: 9C RRCID -> 220431 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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/FROST WELL #: 10C RRCID -> 220432 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		14415	-0-	-775	-0-	14415	3			N	-0-					51
02	13720		12804	-0-	-916	-0-	12804	3			N	-0-					51
03	15190		14074	-0-	-1116	-0-	14074	3			N	-0-					51
04	14700		11371	-0-	-3329	-0-	11371	3			N	-0-					51
05	14787	#	5868	-0-	-8919	-0-	5868	3			N	-0-					51
06	13950	#	2938	-0-	-11012	-0-	2938	3			N	-0-					51
07	14167	#	3442	-0-	-10725	-0-	3442	3			N	-0-					51
08	14074	#	4454	-0-	-9620	-0-	4454	3			N	-0-					51
09	11370	#	4271	-0-	-7099	-0-	4269	3	2	9	N	2					53
10	6979	R	6979	-0-	-0-	-0-	6979	3			N	-0-					53
11	4320	#	2669	-0-	-1651	-0-	2669	3			N	-0-					53
*12	6330	R	6330	-0-	-0-	-0-	6313	3	17	9	N	15					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

WAHA (MISSISSIPPIAN) 94648 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHISOS OPERATING, INC. 149441
ESTATE OF JACK FROST WELL #: 2 RRCID -> 224171 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10116 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	9585	2	36	9	N	33					116
02	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	8599	2	77	9	N	70					186
03	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	8970	2	89	9	N	81	181	1			86
04	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	8331	2	28	9	N	25					111
05	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2			N	-0-					111
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					111
07	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4791	2	29	9	N	26					137
08	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6407	2	11	9	N	10					147
09	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5672	2	6	9	N	5					152
10	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5765	2	6	9	N	5					157
11	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	5989	2	15	9	N	14					171
*12	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	7460	2			N	-0-					171

TOTAL GAS PROD: 77,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

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	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	1			22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					22
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-	4	7			18
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WAHA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 94648 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE -B- WELL #: 2 RRCID -> 045867 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38316	X	34688	-0-	-3628	-0-	34688	3			Y	-0-					88
02	DLQ G-10		29974	-0-	29974	29974	29966	3	8	9	Y	7					95
03	DLQ G-10		29051	-0-	29051	59025	29044	3	7	9	Y	6					101
04	DLQ G-10		28242	-0-	28242	87267	28201	3	41	9	Y	37	50	1	25	6	63
05	DLQ G-10		23880	-0-	23880	111147	23879	3	1	9	Y	1					64
06	146735	X	35588	-0-	-111147	-0-	35588	3			Y	-0-					64
07	35888	X	35888	-0-	-0-	-0-	35886	3	2	9	Y	2					66
08	35430	X	35430	-0-	-0-	-0-	35429	3	1	9	Y	1					67
09	34862	X	34862	-0-	-0-	-0-	34855	3	7	9	Y	6					73
10	36766	X	35023	-0-	-1743	-0-	35017	3	6	9	Y	5	3	8			75
11	35580	X	33555	-0-	-2025	-0-	33554	3	1	9	Y	1					76
12	36022	X	35328	-0-	-694	-0-	35292	3	36	9	Y	33					109

TOTAL GAS PROD: 391,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

MOORE, WAYNE WELL #: 16 U RRCID -> 046115 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TREES ESTATE -20- WELL #: 1 U RRCID -> 049609 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 9929 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4585	3	69	9	Y	63	40	1			91
02	DLQ G-10		5239	-0-	5239	5239	5239	3			Y	-0-					91
03	DLQ G-10		4053	-0-	4053	9292	4053	3			Y	-0-	91	1			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9292					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3364	-0-	3364	12656	3364	3			Y	-0-					-0-
06	16830	X	4174	-0-	-12656	-0-	4146	3	28	9	Y	25					25
07	5797	X	3999	-0-	-1798	-0-	3993	3	6	9	Y	5					30
08	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	3			Y	-0-					30
09	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	3			Y	-0-	17	1			13
10	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	3			Y	-0-	9	1			4
11	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	3			Y	-0-	2	1			1
12	5177	X	4316	-0-	-861	-0-	4316	3			Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

WAHA (MONTOYA) 94648 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
FIDELITY TRUST "21" WELL #: 1H RRCID -> 192397 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 15284 PERF.10264 - 15258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					68

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
RAPE 14 WELL #: 1HL RRCID -> 188761 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13898 - 17621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	3902	-0-	802	802	3902	2			N	-0-					-0-
04	802	N	-0-	-0-	-802	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
08	3038	X	-0-	-0-	-3038	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4371	X	410	-0-	-3961	-0-	407	3	3	9	Y	3					164
02	DLQ G-10		8717	-0-	8717	8717	8704	3	13	9	Y	12					176
03	DLQ G-10		6509	-0-	6509	15226	6498	3	11	9	Y	10					186
04	DLQ G-10		5852	-0-	5852	21078	5819	3	33	9	Y	30	82	1	45	6	89
05	DLQ G-10		2632	-0-	2632	23710	2614	3	18	9	Y	16					105
06	23879	X	169	-0-	-23710	-0-	169	3			Y	-0-					105
07	8215	X	3199	-0-	-5016	-0-	3199	3			Y	-0-					105
08	6510	X	5044	-0-	-1466	-0-	5044	3			Y	-0-					100
09	5850	X	5410	-0-	-440	-0-	5407	3	3	9	Y	3					103
10	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5329	3	3	9	Y	3	2	8			104
11	4890	X	4439	-0-	-451	-0-	4437	3	2	9	Y	2					106
*12	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6238	3	14	9	Y	13					119

TOTAL GAS PROD: 53,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

WAHA (MONTOYA) //CONT.// 94648 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	37596	X	37596	-0-	-0-	-0-	37509	3	87	9	N	79					210
02	31607	X	31607	-0-	-0-	-0-	31541	3	66	9	N	60					270
03	32829	X	29320	-0-	-3509	-0-	29262	3	58	9	N	53	175	1			148
04	36390	X	23439	-0-	-12951	-0-	23404	3	35	9	N	32	96	1			84
05	37603	X	13208	-0-	-24395	-0-	13190	3	18	9	N	16					100
06	36390	X	30656	-0-	-5734	-0-	30644	3	12	9	N	11					111
07	34999	X	26383	-0-	-8616	-0-	26383	3			N	-0-					111
08	29326	X	23804	-0-	-5522	-0-	23803	3	1	9	N	1					112
09	30866	X	30866	-0-	-0-	-0-	30847	3	19	9	N	17					129
10	31713	X	31713	-0-	-0-	-0-	31668	3	45	9	N	41					170
11	30660	X	27459	-0-	-3201	-0-	27424	3	35	9	N	32					202
*12	32662	X	32662	-0-	-0-	-0-	32563	3	99	9	N	90					292

TOTAL GAS PROD: 338,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 432

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	1612	X	1321	-0-	-291	-0-	1320	3	1	9	Y	1					51
02	DLQ G-10		1316	-0-	1316	1316	1316	3			Y	-0-					51
03	DLQ G-10		1422	-0-	1422	2738	1420	3	2	9	Y	2					53
04	DLQ G-10		1023	-0-	1023	3761	1023	3			Y	-0-					53
05	DLQ G-10		1158	-0-	1158	4919	1158	3			Y	-0-					53
06	2900	N	1537	-0-	-1363	3556	1537	3			Y	-0-					53
07	3100	N	1389	-0-	-1711	1845	1389	3			Y	-0-					53
08	3100	N	1489	-0-	-1611	234	1489	3			Y	-0-					53
09	1530	N	1241	-0-	-289	-0-	1241	3			Y	-0-					53
10	1395	N	1293	-0-	-102	-0-	1293	3			Y	-0-					53
11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1768	3	1	9	Y	1					54
*12	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1501	3	1	9	Y	1					55

TOTAL GAS PROD: 16,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	27900	X	-0-	-0-	-27900	-0-					N	-0-					112
02	25200	X	16593	-0-	-8607	-0-	16593	2			N	-0-					112
03	27900	X	16235	-0-	-11665	-0-	16235	2			N	-0-					112
04	33520	X	33520	-0-	-0-	-0-	33520	2			N	-0-					112
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	17790	X	-0-	-0-	-17790	-0-					N	-0-					112
07	27900	X	-0-	-0-	-27900	-0-					N	-0-					112
08	27900	X	-0-	-0-	-27900	-0-					N	-0-					112
09	27000	X	-0-	-0-	-27000	-0-					N	-0-					112
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112	1			-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: 66,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAHA (MONTOYA FB-2) //CONT.// 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MECO IV, LLC 557076
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	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	3			N	-0-					30
02	4312	X	3986	-0-	-326	-0-	3986	3			N	-0-					30
03	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	3			N	-0-					30
04	4680	X	3872	-0-	-808	-0-	3872	3			N	-0-					30
05	4836	X	3304	-0-	-1532	-0-	3304	3			N	-0-					30
06	4680	X	3460	-0-	-1220	-0-	3460	3			N	-0-					30
07	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	3			N	-0-					30
08	4340	X	3898	-0-	-442	-0-	3898	3			N	-0-					30
09	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	3			N	-0-					30
10	4464	X	4032	-0-	-432	-0-	4032	3			N	-0-					30
11	4320	X	3720	-0-	-600	-0-	3720	3			N	-0-					30
12	4495	X	3675	-0-	-820	-0-	3675	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 47,970 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	12245	X	11151	-0-	-1094	-0-	11108	3	43	9	Y	39					99
02	DLQ G-10		7712	-0-	7712	7712	7711	3	1	9	Y	1					100
03	DLQ G-10		7348	-0-	7348	15060	7334	3	14	9	Y	13					113
04	DLQ G-10		9787	-0-	9787	24847	9780	3	7	9	Y	6					119
05	DLQ G-10		6170	-0-	6170	31017	6169	3	1	9	Y	1					120
06	46956	X	15939	-0-	-31017	-0-	15937	3	2	9	Y	2	67	1			55
07	13892	X	13892	-0-	-0-	-0-	13888	3	4	9	Y	4					59
08	12243	X	12243	-0-	-0-	-0-	12234	3	9	9	Y	8					67
09	15930	X	13967	-0-	-1963	-0-	13967	3			Y	-0-					67
10	16461	X	13565	-0-	-2896	-0-	13535	3	30	9	Y	27					94
11	15930	X	12161	-0-	-3769	-0-	12160	3	1	9	Y	1	16	7			79
12	14446	X	13298	-0-	-1148	-0-	13295	3	3	9	Y	3					82

TOTAL GAS PROD: 137,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

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	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	10085	3	26	9	N	24					71
02	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	8112	3	14	9	N	13					84
03	8711	X	8219	-0-	-492	-0-	8204	3	15	9	N	14					98
04	8700	X	6568	-0-	-2132	-0-	6558	3	10	9	N	9	95	1			12
05	8990	X	6737	-0-	-2253	-0-	6736	3	1	9	N	1					13
06	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	9598	3	25	9	N	23					36
07	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	9142	3	8	9	N	7					43
08	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	8755	3	4	9	N	4					47
09	8700	X	8434	-0-	-266	-0-	8432	3	2	9	N	2					49
10	8990	X	8606	-0-	-384	-0-	8603	3	3	9	N	3					52
11	8700	X	8248	-0-	-452	-0-	8237	3	11	9	N	10					62
12	8990	X	8479	-0-	-511	-0-	8461	3	18	9	N	16					78

TOTAL GAS PROD: 101,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

WAHA (MONTOYA FB-2) //CONT.// 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	12886	X	12886	-0-	-0-	-0-	12817	3	69	9	Y	63	40	1			91
02	DLQ G-10		8873	-0-	8873	8873	8787	3	86	9	Y	78					169
03	DLQ G-10		9262	-0-	9262	18135	9212	3	50	9	Y	45	199	1			15
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	18135					Y	40					55
05	DLQ G-10		8030	-0-	8030	26165	7978	3	52	9	Y	47					102
06	35192	X	9027	-0-	-26165	-0-	8925	3	102	9	Y	93	95	1			100
07	9827	X	7958	-0-	-1869	-0-	7919	3	39	9	Y	35					135
08	9269	X	7653	-0-	-1616	-0-	7548	3	105	9	Y	95					230
09	9030	X	5297	-0-	-3733	-0-	5203	3	94	9	Y	85	133	1			182
10	9331	X	5603	-0-	-3728	-0-	5568	3	35	9	Y	32	135	1			79
11	9030	X	4895	-0-	-4135	-0-	4882	3	13	9	Y	12	59	1			32
12	7967	X	5398	-0-	-2569	-0-	5375	3	23	9	Y	21	25	1			28

TOTAL GAS PROD: 84,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 646

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		22351	X	20696	-0-	-1655	-0-	20640	3	56	9	N	51					260
02		20188	X	17121	-0-	-3067	-0-	17064	3	57	9	N	52					312
03		21483	X	13522	-0-	-7961	-0-	13482	3	40	9	N	36	173	1			175
04		20130	X	14557	-0-	-5573	-0-	14518	3	39	9	N	35					210
05		20708	X	10206	-0-	-10502	-0-	10183	3	23	9	N	21					231
06		20040	X	19466	-0-	-574	-0-	19426	3	40	9	N	36	182	1			85
07		18941	X	15849	-0-	-3092	-0-	15809	3	40	9	N	36					121
08		15035	X	12070	-0-	-2965	-0-	12041	3	29	9	N	26					147
09		19470	X	17716	-0-	-1754	-0-	17696	3	20	9	N	18					165
10		20119	X	19273	-0-	-846	-0-	19225	3	48	9	N	44					209
11		19470	X	16898	-0-	-2572	-0-	16850	3	48	9	N	44	188	1			65
*12		18324	X	18324	-0-	-0-	-0-	18255	3	69	9	N	63					128

TOTAL GAS PROD: 195,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 462

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	3100	N	2405	-0-	-695	3145	2336	3	69	9	Y	63	40	1			91
02	DLQ G-10		1900	-0-	1900	5045	1820	3	80	9	Y	73					164
03	5045	X	-0-	-0-	-5045	-0-					Y	15	174	1			5
04	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1308	3	13	9	Y	12					17
05	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6545	3	6	9	Y	5					22
06	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4842	3	30	9	Y	27	20	1			29
07	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6285	3	9	9	Y	8					37
08	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4392	3	20	9	Y	18					55
09	6330	X	3555	-0-	-2775	-0-	3536	3	19	9	Y	17	32	1			40
10	6541	X	5647	-0-	-894	-0-	5634	3	13	9	Y	12	30	1			22
11	6090	X	4696	-0-	-1394	-0-	4685	3	11	9	Y	10	17	1			15
12	6293	X	5939	-0-	-354	-0-	5925	3	14	9	Y	13	11	1			17

TOTAL GAS PROD: 47,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

WAHA (MONTOYA FB-2) //CONT.// 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. GAS LIFT (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	18414	X	18414	-0-	-0-	-0-		18362	3	52	9	N	47					219
02	17726	X	17726	-0-	-0-	-0-		17723	3	3	9	N	3					222
03	16833	X	16779	-0-	-54	-0-		16716	3	63	9	N	57					279
04	17820	X	17316	-0-	-504	-0-		17254	3	62	9	N	56	186	1			149
05	19623	X	16544	-0-	-3079	-0-		16479	3	65	9	N	59					208
06	18990	X	14860	-0-	-4130	-0-		14809	3	51	9	N	46	183	1			71
07	19623	X	15469	-0-	-4154	-0-		15418	3	51	9	N	46					117
08	17887	X	14753	-0-	-3134	-0-		14699	3	54	9	N	49					166
09	17310	X	13942	-0-	-3368	-0-		13888	3	54	9	N	49					215
10	16554	X	15204	-0-	-1350	-0-		15147	3	57	9	N	52					267
11	15814	X	15814	-0-	-0-	-0-		15714	3	100	9	N	91	189	1			169
*12	16925	X	16925	-0-	-0-	-0-		16830	3	95	9	N	86					255

TOTAL GAS PROD: 193,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 641

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. GAS LIFT (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	9357		7949	-0-	-1408	-0-		7949	3			N	-0-					72
02	7264		6586	-0-	-678	-0-		6573	3	13	9	N	12					84
03	7181		6931	-0-	-250	-0-		6891	3	40	9	N	36	82	1			38
04	6330	#	5102	-0-	-1228	-0-		5080	3	22	9	N	20					58
05	6696		2659	-0-	-4037	-0-		2658	3	1	9	N	1					59
06	9594		8037	-0-	-1557	-0-		8020	3	17	9	N	15					74
07	6696		6009	-0-	-687	-0-		5958	3	51	9	N	46					120
08	6696		3973	-0-	-2723	-0-		3972	3	1	9	N	1					121
09	6480		4757	-0-	-1723	-0-		4709	3	48	9	N	44	144	1			21
10	6696		6162	-0-	-534	-0-		6156	3	6	9	N	5					26
11	6480		4682	-0-	-1798	-0-		4647	3	35	9	N	32					58
12	6014	#	4408	-0-	-1606	-0-		4369	3	39	9	N	35					93

TOTAL GAS PROD: 67,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

WAHA, WEST (DELAWARE) 94656 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. 666430
FROST, J. WELL #: 7 RRCID -> 150835 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4914 - 4923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST, J. WELL #: 14 RRCID -> 150836 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6445 PERF. 4918 - 4923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WAHA, WEST (DEVONIAN) 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BODKINS WELL #: 12H RRCID -> 195658 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 12657 - 13701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13687	X	13687	-0-	-0-	-0-	3	1	13684	2	N	-0-					1
02	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	8446	2			N	-0-					1
03	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	8	1	8770	2	N	-0-					1
04	3000	X	2635	-0-	-365	-0-	2635	2			N	-0-					1
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					1
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					1
07	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	7812	2			N	-0-					1
08	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	9776	2			N	-0-					1
09	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	7364	2			N	-0-					1
10	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2			N	-0-					1
11	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	7456	2			N	-0-					1
*12	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 77,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
RAPE "13" WELL #: 2H RRCID -> 209083 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13351 - 17315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1129	-0-	-731	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	462	-0-	-1728	-0-	462	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	709	-0-	-748	-0-	709	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	2	1	444	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1137	-0-	-227	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	299	-0-	-901	-0-	299	2			N	-0-					-0-
*12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,375 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	5549	X	5213	-0-	-336	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4070	-0-	-606	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4542	-0-	-325	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	1105	-0-	-3935	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	2370	-0-	-2838	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					-0-
07	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
08	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
09	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	3871	-0-	-1678	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	3098	-0-	-2272	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5219	-0-	-330	-0-	5219	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3861	-0-	-3	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4267	-0-	-73	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	1055	-0-	-3145	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	1891	-0-	-2449	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-
07	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
08	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
09	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
10	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
11	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4394	-0-	-39	-0-	4394	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TREES, J. C. ESTATE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 190423 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 17150 PERF.13216 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15469	X	15469	-0-	-0-	-0-	15469	2			N	-0-					-0-
02	12360	X	12360	-0-	-0-	-0-	12360	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	7169	-0-	-3371	-0-	7169	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	4678	-0-	-5972	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
*05	11005	X	424	-0-	-10581	-0-	424	2			N	-0-					-0-
*06	10650	X	-0-	-0-	-10650	-0-					N	-0-					-0-
07	11962	X	11962	-0-	-0-	-0-	11962	2			N	-0-					-0-
*08	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	9995	2			N	-0-					-0-
09	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
10	11005	X	4519	-0-	-6486	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
11	15288	X	15288	-0-	-0-	-0-	15288	2			N	-0-					-0-
*12	18449	X	18449	-0-	-0-	-0-	18449	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,309 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	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					39
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					39
03	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					39
04	2100	N	427	-0-	-1673	-0-	427	2			N	-0-					39
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1938	2	2	9	N	2					41
06	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					41
07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					41
08	1953	N	1784	-0-	-169	-0-	1784	2			N	-0-					41
09	3000	N	3171	-0-	171	171	3171	2			N	-0-					41
10	3100	N	4052	-0-	952	1123	4052	2			N	-0-					41
11	3000	N	3500	-0-	500	1623	3500	2			N	-0-					41
*12	2190	X	567	-0-	-1623	-0-	567	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 25,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
RAPE 14 WELL #: 1HU RRCID -> 188762 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12633 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
02	2240	N	80	-0-	-2160	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	5002	-0-	2002	2002	5002	2			N	-0-					-0-
05	2002	N	-0-	-0-	-2002	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	3329	-0-	329	329	3329	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3267	-0-	-329	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	3077	-0-	-23	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2920	-0-	-80	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2991	-0-	-109	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
*12	26631	X	26631	-0-	-0-	-0-	26631	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
BECKEN 11 WELL #: 1 RRCID -> 195544 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12770 - 16549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7706	2			N	-0-					16
02	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					16
03	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					16
04	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					16
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					16
06	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					16
07	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					16
08	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					16
09	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					16
10	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					16
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					16
*12	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 27,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2759	X	2476	-0-	-283	-0-	2476	3			Y	-0-					35
02	DLQ G-10		3218	-0-	3218	3218	3218	3			Y	-0-					35
03	DLQ G-10		3101	-0-	3101	6319	3099	3	2	9	Y	2					37
04	DLQ G-10		2269	-0-	2269	8588	2269	3			Y	-0-					37
05	DLQ G-10		2800	-0-	2800	11388	2800	3			Y	-0-					37
06	14903	X	3515	-0-	-11388	-0-	3515	3			Y	-0-					37
07	3255	X	3074	-0-	-181	-0-	3074	3			Y	-0-					37
08	3100	X	2992	-0-	-108	-0-	2992	3			Y	-0-					37
09	3510	X	2901	-0-	-609	-0-	2901	3			Y	-0-					37
10	3627	X	3012	-0-	-615	-0-	3012	3			Y	-0-					37
11	3510	X	2850	-0-	-660	-0-	2849	3	1	9	Y	1					38
12	3069	X	3015	-0-	-54	-0-	3011	3	4	9	Y	4					42

TOTAL GAS PROD: 35,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	7068	X	6138	-0-	-930	-0-	6138	3			Y	-0-					101
02	DLQ G-10		5350	-0-	5350	5350	5350	3			Y	-0-					101
03	DLQ G-10		5549	-0-	5549	10899	5545	3	4	9	Y	4					105
04	DLQ G-10		4112	-0-	4112	15011	4112	3			Y	-0-					105
05	DLQ G-10		4683	-0-	4683	19694	4683	3			Y	-0-					105
06	26246	X	6552	-0-	-19694	-0-	6552	3			Y	-0-					105
07	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	3			Y	-0-					105
08	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	3			Y	-0-					105
09	6540	X	5383	-0-	-1157	-0-	5383	3			Y	-0-					105
10	6758	X	5491	-0-	-1267	-0-	5491	3			Y	-0-					105
11	6540	X	5388	-0-	-1152	-0-	5385	3	3	9	Y	3					108
12	5704	X	5535	-0-	-169	-0-	5534	3	1	9	Y	1					109

TOTAL GAS PROD: 65,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WAHA, WEST (ELLENBURGER) 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
TREES ESTATE WELL #: 101 RRCID -> 138856 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 16628 PERF.15873 - 16628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31886	X	31886	-0-	-0-	-0-	31886	2			N	-0-					-0-
02	29284	X	29284	-0-	-0-	-0-	29284	2			N	-0-					-0-
03	31494	X	31494	-0-	-0-	-0-	31494	2			N	-0-					-0-
04	29580	X	7649	-0-	-21931	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
05	30566	X	4505	-0-	-26061	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
06	29580	X	2	-0-	-29578	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	30566	X	-0-	-0-	-30566	-0-					N	-0-					-0-
08	30566	X	-0-	-0-	-30566	-0-					N	-0-					-0-
09	22475	X	22475	-0-	-0-	-0-	22475	2			N	-0-					-0-
10	32725	X	32725	-0-	-0-	-0-	32725	2			N	-0-					-0-
11	28555	X	28555	-0-	-0-	-0-	28555	2			N	-0-					-0-
*12	33768	X	33768	-0-	-0-	-0-	33768	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 222,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST, J. WELL #: 15 RRCID -> 082617 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16305 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
02	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
03	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	1192	-0-	-4088	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	1478	-0-	-3978	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					-0-
07	5456	X	3728	-0-	-1728	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	3534	-0-	-1767	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
09	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
10	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
11	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
*12	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
RAPE 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	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	8250	2			N	-0-					-0-
02	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
03	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
04	2040	X	1248	-0-	-792	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
05	2108	X	6	-0-	-2102	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	2040	X	251	-0-	-1789	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	2108	X	455	-0-	-1653	-0-	455	2			N	-0-					-0-
08	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
09	12677	X	12677	-0-	-0-	-0-	12677	2			N	-0-					-0-
10	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	9657	2			N	-0-					-0-
11	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	11662	2			N	-0-					-0-
*12	12483	X	12483	-0-	-0-	-0-	12483	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAHA, WEST (ELLENBURGER) //CONT.// 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
RAPE 13 WELL #: 1 RRCID -> 039872 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 17430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	231	-0-	-110	-0-	231	2			N	-0-					81
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	302	2			N	-0-					81
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					81
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					81
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					81
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					81
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					81
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					81
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					81
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					81
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					81
*12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 8,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BODKINS, J. D. #2 WELL #: 1 RRCID -> 040176 COMPL. DATE 09/04/1966 TOTAL DEPTH 17400 PERF. N/A

01	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					198
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER (PENN DETRITAL) 94747 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
TATANKA OPERATING, LLC 836279
WHITE & BAKER STATE WELL #: 601 RRCID -> 267216 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7589 - 7608

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	259	170	1			224
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	226	185	1			265
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	99	185	1			179
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	133					312
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	334	356	1			290
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	173	1			117
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117	1			-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 51765 06/03/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,051

WALKER (PENN DETRITAL) //CONT.// 94747 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WILSON 33 WELL #: 01 RRCID -> 282568 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7496 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	660	-0-	-2626	-0-	660	2			N	-0-					30
02	1512	X	1199	-0-	-313	-0-	1199	2			N	-0-					30
03	1271	X	473	-0-	-798	-0-	473	2			N	-0-					30
04	1230	X	624	-0-	-606	-0-	624	2			N	-0-					30
05	1333	X	354	-0-	-979	-0-	354	2			N	-0-					30
06	1290	X	103	-0-	-1187	-0-	103	2			N	-0-					30
07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	43					73
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	46	77	1			42
09	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	88					130
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	26	122	1			34
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	35					69
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 3,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

WAR-SAN (DEVONIAN-OIL) 95108 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SANDERS, JUNE T. WELL #: 6H RRCID -> 278344 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12931 - 15561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100		-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
02	2800		-0-	-0-	-2800	-0-					Y	-0-					-0-
03	5220		4160	-0-	-1060	-0-	14	1	4146	3	Y	-0-					-0-
04	12412		7706	-0-	-4706	-0-	64	1	7642	3	Y	-0-					-0-
05	3098	R	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			Y	-0-					-0-
06	4277	R	4277	-0-	-0-	-0-	53	1	4224	3	Y	-0-					-0-
07	4495		2675	-0-	-1820	-0-	19	1	2656	3	Y	-0-					-0-
08	4495		2240	-0-	-2255	-0-	19	1	2221	3	Y	-0-					-0-
09	4350		2694	-0-	-1656	-0-	18	1	2676	3	Y	-0-					-0-
10	4433	#	2822	-0-	-1611	-0-	19	1	2803	3	Y	-0-					-0-
11	3958		2714	-0-	-1244	-0-	17	1	2697	3	Y	-0-					-0-
12	1519		466	-0-	-1053	-0-	466	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAR-WINK (DELAWARE) 95122 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STATE OF TEXAS -DE- WELL #: 1 RRCID -> 021044 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4996 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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
MANZANITA OPERATING, LLC 525052
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, S. (ELLEN.) 95129 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY 10-18 WELL #: 1 L RRCID -> 055938 COMPL. DATE 05/17/1973 TOTAL DEPTH 22470 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WAR-WINK, S. (FUSSELMAN) 95129 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY 10-18 WELL #: 1 U RRCID -> 055939 COMPL. DATE 05/17/1987 TOTAL DEPTH 22470 PERF.17021 - 17192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35784 X	35784	-0-	-0-	-0-	35784	2			N	-0-					-0-
02	22848 X	18825	-0-	-4023	-0-	18825	2			N	-0-					-0-
03	19659 X	19659	-0-	-0-	-0-	19659	2			N	-0-					-0-
04	25170 X	13228	-0-	-11942	-0-	13228	2			N	-0-					-0-
05	26009 X	47	-0-	-25962	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	25170 X	7501	-0-	-17669	-0-	7501	2			N	-0-					-0-
07	20832 X	-0-	-0-	-20832	-0-					N	-0-					-0-
08	19654 X	-0-	-0-	-19654	-0-					N	-0-					-0-
09	13230 X	-0-	-0-	-13230	-0-					N	-0-					-0-
10	7750 X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
11	7500 X	-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAR-WINK, S. (WOLFCAMP) 95129 600 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY "9-18" -B- WELL #: 1 RRCID -> 283588 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 20828 PERF.11315 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	241	R	241	-0-	-0-	-0-	53	2	188	9	Y	171					171
*03	348	R	348	-0-	-0-	-0-	72	2	276	9	Y	251	249	1			173
*04	50	R	50	-0-	-0-	-0-	17	2	33	9	Y	30	108	1			95
*05	107	R	107	-0-	-0-	-0-	1	2	106	9	Y	96					191
*06	60	#	13	-0-	-47	-0-	2	2	11	9	Y	10	94	1			107
*07	69	R	69	-0-	-0-	-0-	39	2	30	9	Y	27					134
*08	97	R	97	-0-	-0-	-0-	55	2	42	9	Y	38	86	1			86
09	60	#	48	-0-	-12	-0-	8	2	40	9	Y	36					122
10	280	R	280	-0-	-0-	-0-	135	2	145	9	Y	132	205	1			49
*11	83	R	83	-0-	-0-	-0-	3	2	80	9	Y	73	81	1			41
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	47	36	1			52

TOTAL GAS PROD: 1,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 911

OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC 617484
UNIVERSITY 18-6 WELL #: 1 RRCID -> 182803 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 20752 PERF.14342 - 15165

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, SOUTH 95138 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
RADIUS OPERATING, LLC 687835
SLOAN WELL #: 1 RRCID -> 097087 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2102 - 2172

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	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-

WARD, SOUTH //CONT.// 95138 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
RADIUS OPERATING, LLC //CONT.// 687835
SLOAN WELL #: 2 RRCID -> 099733 COMPL. DATE 03/09/1982 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2072 - 2172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.) 95138 406 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
YORK, J. F. WELL #: P 1 U RRCID -> 105993 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7660 - 7680

01	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	168 #	167	-0-	-1	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	186 #	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 254811 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7700 - 7766

01	1147 #	1114	-0-	-33	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
02	2255 R	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
03	1240 #	841	-0-	-399	-0-	841	3			N	-0-					-0-
04	1440 #	958	-0-	-482	-0-	958	3			N	-0-					-0-
05	1550 #	1514	-0-	-36	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
06	1500 #	980	-0-	-520	-0-	980	3			N	-0-					-0-
07	1550 #	913	-0-	-637	-0-	913	3			N	-0-					-0-
08	1519 #	159	-0-	-1360	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09	1470 #	535	-0-	-935	-0-	535	3			N	-0-					-0-
*10	1519 #	237	-0-	-1282	-0-	237	3			N	-0-					-0-
11	990 #	266	-0-	-724	-0-	266	3			N	-0-					-0-
12	899 #	147	-0-	-752	-0-	147	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
CRUMP, W. E. WELL #: 1 U RRCID -> 021040 COMPL. DATE 04/24/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

01	DLQ G-10	436	-0-	436	1774	436	2			Y	-0-					-0-
02	2188 N	414	-0-	-1774	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
03	465 N	414	-0-	-51	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
05	465 N	443	-0-	-22	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
07	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
08	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
09	420 N	416	-0-	-4	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
12	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
NORTH CENTRAL OIL CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 034095 COMPL. DATE 08/22/1964 TOTAL DEPTH 7495 PERF. N/A

01	775 N	770	-0-	-5	-0-	770	2			N	-0-					-0-
02	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
03	775 N	632	-0-	-143	-0-	632	2			N	-0-					-0-
04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
05	837 N	711	-0-	-126	-0-	711	2			N	-0-					-0-
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
07	806 N	685	-0-	-121	-0-	685	2			N	-0-					-0-
08	713 N	598	-0-	-115	-0-	598	2			N	-0-					-0-
09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
10	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
*12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) //CONT.// 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HARKEY ENERGY INC. 357094
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	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
03	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	341	N	180	-0-	-161	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURVIS OPERATING CO. 683200
SOUTHLAND ROYALTY 906 WELL #: 1 U RRCID -> 021039 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	340	-0-	-94	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	364	N	323	-0-	-41	-0-	323	3			N	-0-					-0-
03	465	N	138	-0-	-327	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
07	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	3			N	-0-					-0-
08	403	N	38	-0-	-365	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	390	N	102	-0-	-288	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
*12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,100 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	2449	N	2417	-0-	-32	-0-	2417	2			N	-0-					125
02	2240	N	2180	-0-	-60	-0-	2180	2			N	-0-					125
03	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					125
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					125
05	3100	N	3298	-0-	198	198	3298	2			N	-0-					125
06	2799	N	2601	-0-	-198	-0-	2601	2			N	-0-					125
07	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					125
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					125
09	2400	X	2200	-0-	-200	-0-	2200	2			N	-0-					125
10	2480	X	2401	-0-	-79	-0-	2401	2			N	-0-					125
11	2400	X	2347	-0-	-53	-0-	2347	2			N	-0-					125
*12	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 26,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, S. (PENN. 8430) //CONT.// 95138 580 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
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	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
*12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD-ESTES, NORTH 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
ESTES, W. A. WELL #: 85 RRCID -> 129485 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 2402 - 2467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-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: 340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RADIUS OPERATING, LLC 687835
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 125581 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2485 - 2493

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-

WARD-ESTES, N. (WICHITA-ALBANY) 95152 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
AMERICAN NATIONAL LIFE INS.CO. WELL #: 54 RRCID -> 281154 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5715 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255		3076	-0-	-179	-0-	3048	3	28	9	N	25	22	1			8
02	3122		3031	-0-	-91	-0-	2996	3	35	9	N	32	29	1			11
03	2759	#	2362	-0-	-397	-0-	2344	3	18	9	N	16	17	1			10
04	2970	#	2312	-0-	-658	-0-	2297	3	15	9	N	14	16	1			8
05	3255		3083	-0-	-172	-0-	3050	3	33	9	N	30	22	1			16
06	3150		2696	-0-	-454	-0-	2681	3	15	9	N	14	26	1			4
07	3255		2975	-0-	-280	-0-	2953	3	22	9	N	20	16	1			8
08	3069	#	1802	-0-	-1267	-0-	1787	3	15	9	N	14	13	1			9
09	2970	#	2300	-0-	-670	-0-	2281	3	19	9	N	17	18	1			8
*10	3069	#	2316	-0-	-753	-0-	2281	3	35	9	N	32	29	1			12
11	2997	R	2997	-0-	-0-	-0-	2958	3	39	9	N	35	26	1			21
12	2976	#	2687	-0-	-289	-0-	2652	3	35	9	N	32	36	1			17

TOTAL GAS PROD: 31,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					147
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					147
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					147
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					147
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					147
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					147
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					147
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					147
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					147
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					147
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					147
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180877 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11218

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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 183084 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 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
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION 753981
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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
12	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN-HALLEY WELL #: 5 RRCID -> 021053 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 (SAN ANDRES) 96373 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MCDONALD 46 WELL #: 7 RRCID -> 166077 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 1777 PERF. 1548 - 1569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

WENTZ (SAN ANDRES) //CONT.// 96373 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3932 RRCID -> 168034 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1554 - 1579

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	381	-0-	-22	-0-	364	2	17	9	Y	15	15	1			2
02	476	N	425	-0-	-51	-0-	410	2	15	9	Y	14	14	1			2
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	422	2	17	9	Y	15	16	1			1
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	381	2	18	9	Y	16	15	1			2
05	465	N	449	-0-	-16	-0-	431	2	18	9	Y	16	16	1			2
06	420	N	410	-0-	-10	-0-	393	2	17	9	Y	15	15	1			2
07	403	N	402	-0-	-1	-0-	384	2	18	9	Y	16	15	1			3
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	449	2	13	9	Y	12	14	1			1
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	427	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	420	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

MCDONALD 46 WELL #: 6 RRCID -> 168831 COMPL. DATE 07/05/1997 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 1574 - 1632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	928	-0-	-64	-0-	928	2			N	-0-					-0-
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
07	961	N	714	-0-	-247	-0-	714	2			N	-0-					-0-
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROONEY, ONEZ WELL #: 1 RRCID -> 202038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1583 - 1626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	698	-0-	-108	-0-	615	2	83	9	N	75					197
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	659	2	69	9	N	63	183	1			77
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	728	2	76	9	N	69					146
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	720	2	81	9	N	74	168	1			52
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	797	2	84	9	N	76					128
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	755	2	84	9	N	76					204
07	837	N	709	-0-	-128	-0-	636	2	73	9	N	66	158	1			112
08	868	N	802	-0-	-66	-0-	732	2	70	9	N	64					176
09	840	N	812	-0-	-28	-0-	739	2	73	9	N	66	180	1			62
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	712	2	73	9	N	66					128
11	780	N	655	-0-	-125	-0-	579	2	76	9	N	69					197
12	837	N	633	-0-	-204	-0-	564	2	69	9	N	63	153	1			107

TOTAL GAS PROD: 9,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 827

WENTZ (SAN ANDRES) //CONT.// 96373 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
GIRVIN WELL #: 2 RRCID -> 273786 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 1632 - 1680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	48	-0-		-2649	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	728	N	318	-0-		-410	-0-	318	2			N	-0-					-0-
03	682	N	96	-0-		-586	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-		-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
05	341	N	2	-0-		-339	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-		-90	-0-					N	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-		-527	-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	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS	(I) LIFT(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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1634	N	1634	-0-		-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
02	1594	N	1594	-0-		-0-	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-
03	2230	N	2230	-0-		-0-	-0-	2230	2			Y	-0-					-0-
04	1811	N	1811	-0-		-0-	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-
05	2066	N	2066	-0-		-0-	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-
06	2160	N	1931	-0-		-229	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-
07	1884	N	1884	-0-		-0-	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-
08	2077	N	1817	-0-		-260	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-
09	1945	N	1945	-0-		-0-	-0-	1945	2			Y	-0-					-0-
10	1974	N	1974	-0-		-0-	-0-	1974	2			Y	-0-					-0-
11	1852	N	1852	-0-		-0-	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
12	2015	N	1868	-0-		-147	-0-	1868	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
MCDONALD -45- WELL #: 1 L RRCID -> 053737 COMPL. DATE 09/22/1972 TOTAL DEPTH 4568 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

FARISS, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 098740 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2876 - 4316

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

01	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
02	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
03	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	7418	2			N	-0-					-0-
04	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
05	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
06	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
07	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	2			N	-0-					-0-
08	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
09	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
10	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
11	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
*12	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	6646	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
WOODWARD "33" WELL #: 1 RRCID -> 136667 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2618	2	52	9	N	47					105
02	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2198	2	39	9	N	35					140
03	2542	N	2460	-0-	-82	-0-	2407	2	53	9	N	48					188
04	2580	N	2013	-0-	-567	-0-	1966	2	47	9	N	43	169	1			62
05	2480	N	2330	-0-	-150	-0-	2290	2	40	9	N	36					98
06	2370	N	2094	-0-	-276	-0-	2055	2	39	9	N	35					133
07	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2142	2	35	9	N	32					165
08	2325	N	2006	-0-	-319	-0-	1962	2	44	9	N	40					205
09	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2120	2	24	9	N	22					227
10	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2207	2	35	9	N	32	177	1			82
11	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	1988	2	47	9	N	43					125
*12	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2243	2	36	9	N	33					158

TOTAL GAS PROD: 26,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 23 RRCID -> 156478 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 4414 PERF. 3453 - 4266

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON, A. A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 162169 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3854 - 4126

01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
03	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
05	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
07	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
08	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
09	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
10	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1281	-0-	-238	-0-	1281	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,997 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 #: 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	5053	X	2949	-0-	-2104	-0-	2880	2	69	9	Y	63	66	1			6
02	4564	X	4127	-0-	-437	-0-	4048	2	79	9	Y	72	71	1			7
03	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5300	2	72	9	Y	65	68	1			4
04	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4380	2	77	9	Y	70	66	1			8
05	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5198	2	74	9	Y	67	69	1			6
06	5190	X	4559	-0-	-631	-0-	4486	2	73	9	Y	66	64	1			8
07	5363	X	4553	-0-	-810	-0-	4489	2	64	9	Y	58	57	1			9
08	5363	X	5269	-0-	-94	-0-	5196	2	73	9	Y	66	72	1			3
09	5100	X	5027	-0-	-73	-0-	4955	2	72	9	Y	65	58	1			10
10	5270	X	4955	-0-	-315	-0-	4885	2	70	9	Y	64	67	1			7
11	5100	X	4409	-0-	-691	-0-	4342	2	67	9	Y	61	67	1			1
12	5270	X	4542	-0-	-728	-0-	4467	2	75	9	Y	68	62	1			7

TOTAL GAS PROD: 55,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 785

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 22 RRCID -> 168206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3347 - 3381

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-

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3927 RRCID -> 171061 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3931 - 4170

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-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
FARISS, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 184713 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4007 - 4259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2349	-0-	-193	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
02	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
03	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
04	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
05	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
06	2670	N	2573	-0-	-97	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
07	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
08	2728	N	2559	-0-	-169	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
09	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
10	2728	N	2709	-0-	-19	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
11	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	2571	-0-	-157	-0-	2571	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,908 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	3565	X	2300	-0-	-1265	-0-	2300	2			Y	-0-					-0-
02	3220	X	1446	-0-	-1774	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
03	3348	X	50	-0-	-3298	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
04	2700	X	179	-0-	-2521	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
05	2790	X	261	-0-	-2529	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
06	2220	X	545	-0-	-1675	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
07	1612	X	801	-0-	-811	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
*12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 36 RRCID -> 256241 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4013 - 4232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (TENUS) 96545 578 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
WEST WELL #: 2201 RRCID -> 132880 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4126 - 4412

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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	23	1	102	3	N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	22	1	95	3	N	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	22	1	94	3	N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	24	1	98	3	N	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	25	1	97	3	N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	23	1	92	3	N	-0-					-0-
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	6	1	93	3	N	-0-					-0-
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	18	1	81	3	N	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	23	1	123	3	N	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	24	1	89	3	N	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	23	1	126	3	N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST WELL #: 2202A RRCID -> 141618 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4166 - 4584

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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	11	1	47	3	Y	-0-					27
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	10	1	43	3	Y	-0-					27
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	12	1	50	3	Y	-0-					27
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	12	1	47	3	Y	-0-					27
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	11	1	42	3	Y	-0-					27
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	11	1	42	3	Y	-0-					27
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					27
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	12	1	51	3	Y	-0-					27
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	13	1	82	3	Y	-0-					27
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	13	1	47	3	Y	-0-					27
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	13	1	79	3	Y	-0-					27
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER (DEVONIAN) 96756 200 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
TXL G WELL #: 1 RRCID -> 192399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8247 - 8313

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	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	21	3			17
02	588	#	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					17
03	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					17
04	390	#	-0-	-0-	-390	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
JILPETCO, INC. 432469
WWJD WELL #: 1 RRCID -> 263647 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 2068 PERF. 2045 - 2050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	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) //CONT.// 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WILSON 46 WELL #: RRCID -> 284879 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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	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-

WHITEHORSE (SHALE) 96936 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
MECO IV, LLC 557076
DALTEX STATE 55 WELL #: 701 RRCID -> 243207 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11867 - 12785

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

RECOVERY OPERATING LP 696542
DF RANCH STATE 63-12 WELL #: 1 RRCID -> 244683 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8478 - 8490

01	7502	X	5593	-0-	-1909	-0-	5593	3			N	-0-					-0-
02	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	7332	3			N	-0-					-0-
03	7812	X	6115	-0-	-1697	-0-	6115	3			N	-0-					-0-
04	7560	X	18	-0-	-7542	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-					-0-
06	7860	X	-0-	-0-	-7860	-0-					N	-0-					-0-
07	8122	X	9	-0-	-8113	-0-	9	4			N	-0-					-0-
08	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
11	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
12	9	X	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHORSE (SHALE) //CONT.// 96936 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
RECOVERY OPERATING LP //CONT.// 696542
DF RANCH STATE 63-2 WELL #: 1 RRCID -> 250791 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8492 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2789	-0-	-745	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
02	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	2522	-0-	-175	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
04	2160	X	418	-0-	-1742	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
06	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
07	3255	X	6	-0-	-3249	-0-	6	4			N	-0-					-0-
08	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	6	X	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,677 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	3	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					1
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	14					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					38

TOTAL GAS PROD: 159 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

MASTERSON, M. I. B WELL #: RRCID -> 277119 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 4164 - 4217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					95
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	6			67
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46	1	21	3	-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKERSON RANCH (FUSSELMAN) 97467 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
MCDANIEL "33" WELL #: 5 RRCID -> 280175 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11028 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2019 - P/A 07/11/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAM FULLER (LO. CLEARFORK) 97533 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
CONGER, F. 7 WELL #: 8 RRCID -> 160965 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5980 - 6012

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	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

01	806	N	270	-0-	-536	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	420	N	243	-0-	-177	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	403	N	29	-0-	-374	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	270	N	23	-0-	-247	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,052 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. GAS LIFT (I)(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	92	-0-	-94	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,194 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
*12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,531 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.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINK, S. (DEVONIAN) 98028 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
ELAND ENERGY, INC. 246565
SEALY 90 WELL #: 1H RRCID -> 195191 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15610 - 15690

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
BLAKE PRODUCTION COMPANY, INC. 074344
UNIVERSITY 21-48 WELL #: 1 RRCID -> 048386 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 19234 PERF. N/A

01	3937 X	3680	-0-	-257	-0-	3617	3	63 9	N	57				160
02	3556 X	3208	-0-	-348	-0-	3178	8	30 9	N	27				187
03	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3133	8	80 9	N	73	184	1		76
04	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3563	8	84 9	N	76	1	8		151
05	3689 X	3567	-0-	-122	-0-	3565	3	2 9	N	2				153
06	3570 X	3505	-0-	-65	-0-	3428	3	77 9	N	70				223
07	3782 X	3636	-0-	-146	-0-	3628	3	8 9	N	7	183	1		47
08	3782 X	3376	-0-	-406	-0-	3337	3	39 9	N	35				82
09	3660 X	3356	-0-	-304	-0-	3334	3	22 9	N	20				102
10	3627 X	3433	-0-	-194	-0-	3388	3	45 9	N	41				143
11	3510 X	3367	-0-	-143	-0-	3323	3	44 9	N	40				183
12	3627 X	3524	-0-	-103	-0-	3466	3	58 9	N	53				236

TOTAL GAS PROD: 41,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 501

WINK, S. (MONTOYA-ELLENBURGER) //CONT.// 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
UNIVERSITY 21-38 WELL #: W 1 RRCID -> 054294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4797 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 2 RRCID -> 049253 COMPL. DATE 04/17/1970 TOTAL DEPTH 19392 PERF. N/A

01	1426	X	1066	-0-	-360	-0-	217	1	575	2	Y	249	342	1			122
							274	9									
02	1288	X	1267	-0-	-21	-0-	196	1	855	2	Y	196	171	1			147
							216	9									
03	1860	X	1110	-0-	-750	-0-	20	1	1010	2	Y	73					220
							80	9									
04	1800	X	1	-0-	-1799	-0-	1	2			Y	-0-					220
05	1395	N	5	-0-	-1390	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					220
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					220
07	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2393	2	24	9	Y	22					242
08	3100	N	3314	-0-	214	214	31	1	3161	2	Y	111					353
							122	9									
09	3000	N	2901	-0-	-99	115	30	1	2795	2	Y	69	184	1			238
							76	9									
10	2418	N	267	-0-	-2151	-0-	267	2			Y	-0-					238
11	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	1	189	1			50
12	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 12,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 721

WINK, S. (MONTOYA-ELLENBURGER) //CONT.// 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 4 RRCID -> 101722 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 18950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	217	1	11557	2	Y	26	35	1			13
							29	9									
02	10080	X	9706	-0-	-374	-0-	182	1	9502	2	Y	20	18	1			15
							22	9									
03	11191	X	-0-	-0-	-11191	-0-					Y	-0-					15
04	11430	X	-0-	-0-	-11430	-0-					Y	-0-					15
05	11532	X	3	-0-	-11529	-0-	3	1			Y	-0-					15
06	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					Y	-0-					15
07	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					Y	-0-					15
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					15
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					15
10	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					15
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 21,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	196	1	5539	2	Y	5					64
							6	9									
02	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	196	1	2256	2	Y	-0-					64
03	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	28	1	7069	2	Y	109					173
							120	9									
04	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	30	1	4498	2	Y	121	177	1			117
							133	9									
05	6107	X	2562	-0-	-3545	-0-	31	1	2412	2	Y	108					225
							119	9									
06	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	30	1	8018	2	Y	261	364	1			122
							287	9									
07	7223	X	6034	-0-	-1189	-0-	5841	2	193	9	Y	175	186	1			111
08	7223	X	6507	-0-	-716	-0-	31	1	6292	2	Y	167					278
							184	9									
09	8340	X	4784	-0-	-3556	-0-	30	1	4630	2	Y	113	183	1			208
							124	9									
10	8618	X	5558	-0-	-3060	-0-	5364	2	194	9	Y	176	170	1			214
11	8340	X	5945	-0-	-2395	-0-	28	1	5777	2	Y	127	172	1			169
							140	9									
12	6510	X	4675	-0-	-1835	-0-	31	1	4504	2	Y	127	172	1			124
							140	9									

TOTAL GAS PROD: 64,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,489

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
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE HANGING H RANCH 56-T3-8 WELL #: 2V RRCID -> 277715 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10529 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	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	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-

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	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
02	6015	X	6015	-0-	-0- B	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
03	5531	X	5531	-0-	-0- B	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217 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	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
STRAIN, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 249302 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 17400 PERF.11764 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	102	-0-	-22 B	-0-	102	2			N	-0-					17
02	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					17
03	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					17
04	90	N	80	-0-	-10 B	-0-	80	2			N	-0-					17
05	124	N	81	-0-	-43 B	-0-	81	2			N	-0-					17
06	90	N	80	-0-	-10 B	-0-	80	2			N	-0-					17
07	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	84	2	6	9	N	5	5	8			17
08	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	2			N	-0-					17
09	90	N	87	-0-	-3 B	-0-	87	2			N	-0-					17
10	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					17
11	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	86	2	196	9	N	178	151	1	3	8	41
12	93	N	75	-0-	-18 B	-0-	64	2	11	9	N	10					51

TOTAL GAS PROD: 1,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MOISE CERF (STATE) WELL #: 1 RRCID -> 280470 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 4759 - 11389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	346	-0-	-57 B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
02	364	N	185	-0-	-179 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	330	N	179	-0-	-151 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	330	N	274	-0-	-56 B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	310	N	199	-0-	-111 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
09	270	N	264	-0-	-6 B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
10	279	N	230	-0-	-49 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
12	279	N	261	-0-	-18 B	-0-	261	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAGGED PEAK ENERGY LLC 429574
BONEBRAKE 98 WELL #: 9803H RRCID -> 278975 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7409 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	1	1	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2019 - P/A 05/14/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PERISCOPE OPERATING LLC 653787
WINFIELD RANCH 131-6 WELL #: 1 RRCID -> 277323 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5647 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15 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	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: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFIELD RANCH 132-3 WELL #: 1 RRCID -> 279251 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7452 - 7825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3			N	-0-					8
02	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	3			N	-0-					8
03	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-					8
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					8
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					8
06	15	N	-0-	-0-	-15 B	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERISCOPE OPERATING LLC //CONT.// 653787
WINFIELD RANCH 132-7 WELL #: 1 RRCID -> 285360 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7007 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	-0-	-0-	-248 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-

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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					311
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					311
03	1395	N	-0-	-0-	-1395 B	-0-					Y	-0-					311
04	1219	N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219	2			Y	-0-					311
05	1481	N	1481	-0-	-0- B	-0-	1236	2	245	9	Y	223					534
06	2661	N	2661	-0-	-0- B	-0-	1163	2	1498	3	Y	-0-	189	1	3	6	342
07	1350	N	1350	-0-	-0- B	-0-	1350	2			Y	-0-					342
08	1545	N	1545	-0-	-0- B	-0-	1304	2	241	9	Y	219	139	1			764
09	1830	N	1136	-0-	-694 B	-0-	1116	2	20	9	Y	18					782
10	2530	N	2530	-0-	-0- B	-0-	1070	2	1460	3	Y	-0-					782
11	1500	N	1315	-0-	-185 B	-0-	1283	2	32	9	Y	29					811
12	1178	N	-0-	-0-	-1178 B	-0-					Y	16					863

TOTAL GAS PROD: 13,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 505

WORSHAM (CHERRY CANYON) 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 4 RRCID -> 058479 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5753 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-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.		116	-0-	116	116	116	2			Y	-0-					-0-
10	143	R	27	-0-	-116	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
EVANS, N. T. WELL #: 4 RRCID -> 059773 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5711 - 5895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	CODE	EOM BALANCE
01	589	#	-0-	-0-	-589	-0-				Y	-0-			-0-
*02	532	#	-0-	-0-	-532	-0-				Y	-0-			-0-
03	589	#	73	-0-	-516	-0-	73	2		Y	-0-			-0-
04	390	#	82	-0-	-308	-0-	82	2		Y	-0-			-0-
05	310	#	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			-0-
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
*07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
*08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
09	357	R	357	-0-	-0-	-0-	357	2		Y	-0-			-0-
10	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	2		Y	-0-			-0-
*11	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	-0-			-0-
12	372	#	75	-0-	-297	-0-	75	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS, N. T. WELL #: 5 RRCID -> 066647 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-			-0-
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
04	60	#	6	-0-	-54	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	T. A.		33	-0-	33	33	33	2		Y	-0-			-0-
*08	T. A.		96	-0-	96	129	96	2		Y	-0-			-0-
09	T. A.		133	-0-	133	262	133	2		Y	-0-			-0-
10	269	R	7	-0-	-262	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	124	#	2	-0-	-122	-0-	2	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANTHONY, H. F. WELL #: 5 RRCID -> 067192 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	CODE	EOM BALANCE
01	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
02	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-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.		16	-0-	16	16	16	2		Y	-0-			-0-
10	17	R	1	-0-	-16	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 8 RRCID -> 086043 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5789 - 6170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

EVANS, N. T. WELL #: 8 RRCID -> 158698 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6165 - 6281

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-

EVANS, N. T. WELL #: 9 RRCID -> 161113 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6159 - 6296

*01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	1			39
*02	28 #	2	-0-	-26	-0-	1 2	1 9	Y	1	22 1		18
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			18
04	30 #	19	-0-	-11	-0-	19 2		Y	-0-			18
*05	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 2		Y	-0-			18
*06	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-			18
*07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			18
*08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			18
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			18
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			18
11	11 #	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-			18
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 125 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
EVANS, N. T. WELL #: 2 RRCID -> 170484 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6229 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					153
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	84	1			69
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
*07	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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 062671 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SAMS WELL #: 1 RRCID -> 157004 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6389 - 6463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	#	736	-0-	-659	-0-	671	2	65	9	Y	59	94	1			52
02	1260	#	390	-0-	-870	-0-	279	2	111	9	Y	101	89	1			64
03	1395	#	462	-0-	-933	-0-	331	2	131	9	Y	119	86	1			97
04	1350	#	226	-0-	-1124	-0-	139	2	87	9	Y	79	82	1			94
05	895	R	895	-0-	-0-	-0-	728	2	167	9	Y	152	166	1			80
06	1591	R	1591	-0-	-0-	-0-	1367	2	224	9	Y	204	260	1			24
07	1319	R	1319	-0-	-0-	-0-	1134	2	185	9	Y	168	84	1			108
08	1247	R	1247	-0-	-0-	-0-	1053	2	194	9	Y	176	252	1			32
09	1350	#	1345	-0-	-5	-0-	1168	2	177	9	Y	161	82	1			111
10	1875	R	1875	-0-	-0-	-0-	1561	2	314	9	Y	285	341	1			55
11	1559	R	1559	-0-	-0-	-0-	1310	2	249	9	Y	226	168	1			113
*12	1859	R	1859	-0-	-0-	-0-	1591	2	268	9	Y	244	257	1			100

TOTAL GAS PROD: 13,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,974

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
SAMS WELL #: 2 RRCID -> 159154 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6227 - 6443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	642	-0-	-1404	-0-	617	2	25	9	Y	23	37	1			69
02	1876	#	918	-0-	-958	-0-	874	2	44	9	Y	40	36	1			73
03	2077	#	1875	-0-	-202	-0-	1822	2	53	9	Y	48	34	1			87
04	2010	#	466	-0-	-1544	-0-	432	2	34	9	Y	31	33	1			85
05	1023	#	986	-0-	-37	-0-	919	2	67	9	Y	61	66	1			80
06	2067	R	2067	-0-	-0-	-0-	1977	2	90	9	Y	82	104	1			58
07	1860	#	1544	-0-	-316	-0-	1470	2	74	9	Y	67	33	1			92
08	1860	#	1059	-0-	-801	-0-	982	2	77	9	Y	70	101	1			61
09	2070	#	445	-0-	-1625	-0-	375	2	70	9	Y	64	33	1			92
10	2139	#	1404	-0-	-735	-0-	1279	2	125	9	Y	114	136	1			70
11	2070	#	1182	-0-	-888	-0-	1083	2	99	9	Y	90	67	1			93
12	1550	#	1181	-0-	-369	-0-	1073	2	108	9	Y	98	103	1			88

TOTAL GAS PROD: 13,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 788

SAMS WELL #: 3 RRCID -> 162168 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6254 - 6417

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 (DELAWARE) 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 2D RRCID -> 021102 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4891 - 4960

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-

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DAKOTA RESOURCES, INC. (I) 197416
CLEVELAND, R. - LITTLE BOB WELL #: 1 RRCID -> 148173 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4929 - 4940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
02	2128	N	-0-	-0-	-2128	-0-					N	-0-					-0-
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

PITTS ENERGY CO. 666430
ANTHONY, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 021070 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4912 - 4935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	418	-0-	-1287	-0-	387	2	31	9	N	28					111
02	1176	N	314	-0-	-862	-0-	306	2	8	9	N	7					118
03	682	N	63	-0-	-619	-0-	35	2	28	9	N	25					143
04	390	N	54	-0-	-336	-0-	50	2	4	9	N	4					147
05	341	N	143	-0-	-198	-0-	106	2	37	9	N	34					181
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	240	2	9	9	N	8					189
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	73	2	64	9	N	58	162	1			85
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					85
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	886	2	30	9	N	27					112
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1173	2	30	9	N	27					139
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1175	2	32	9	N	29					168
12	961	N	387	-0-	-574	-0-	380	2	7	9	N	6					174

TOTAL GAS PROD: 5,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

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	293	N	293	-0-	-0-	-0-	264	2	29	9	Y	26	35	1			100
02	14B DENY		249	-0-	249	249	230	2	19	9	Y	17	17	1			100
03	14B DENY		274	-0-	274	523	273	2	1	9	Y	1	17	1			84
04	14B DENY		304	-0-	304	827	280	2	24	9	Y	22	17	1			89
05	1088	X	261	-0-	-827	-0-	237	2	24	9	Y	22	18	1			93
06	270	N	81	-0-	-189	-0-	72	2	9	9	Y	8	17	1			84
07	310	N	77	-0-	-233	-0-	74	2	3	9	Y	3					87
08	248	N	182	-0-	-66	-0-	149	2	33	9	Y	30	33	1			84
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	122	2	19	9	Y	17	17	1			84
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	172	2	19	9	Y	17	17	1			84
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	169	2	20	9	Y	18	18	1			84
*12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	191	2	20	9	Y	18	18	1			84

TOTAL GAS PROD: 2,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
BARCLAY-DEAN WELL #: 3 RRCID -> 054509 COMPL. DATE 08/02/1972 TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	461	-0-	-965	-0-	461	2			N	-0-					117
02	1232	N	336	-0-	-896	-0-	336	2			N	-0-					117
03	434	N	93	-0-	-341	-0-	93	2			N	-0-					117
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					117
05	372	N	243	-0-	-129	-0-	243	2			N	-0-					117
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					117
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					117
08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					117
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					117
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					117
11	1380	N	527	-0-	-853	-0-	527	2			N	-0-					117
*12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 7,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL, EMILY SPILLER ET AL WELL #: RRCID -> 135106 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 5001 - 5024

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C. 869989
DEEP SIX WELL #: 2R RRCID -> 276605 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5176 - 6544

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-

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C. //CONT.// 869989
DEEP SIX SWD WELL #: 3 RRCID -> 278927 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5210 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, EAST (CHERRY CANYON) 98818 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. 666430
LIGON, S. E. - STATE WELL #: 8 RRCID -> 083985 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6147 - 6383

	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	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					89
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					89
03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	666	2	8	9	Y	7					96
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	438	2	7	9	Y	6					102
05	616 N	616	-0-	-0-	-0-	607	2	9	9	Y	8					110
06	510 N	43	-0-	-467	-0-	43	2			Y	-0-					110
07	465 N	60	-0-	-405	-0-	58	2	2	9	Y	2					112
08	527 N	216	-0-	-311	-0-	214	2	2	9	Y	2					114
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	491	2	4	9	Y	4					118
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	670	2	4	9	Y	4					122
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	619	2	12	9	Y	11	50	1			83
12	527 N	465	-0-	-62	-0-	454	2	11	9	Y	10					93

TOTAL GAS PROD: 5,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

LIGON, S. E. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 217477 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488

	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	1085 N	25	-0-	-1060	-0-	25	2			Y	-0-					27
02	924 N	58	-0-	-866	-0-	58	2			Y	-0-					27
03	434 N	36	-0-	-398	-0-	18	2	18	9	Y	16					43
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	21	2	14	9	Y	13					56
05	62 N	21	-0-	-41	-0-	2	2	19	9	Y	17					73
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					73
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	9	2	3	9	Y	3					76
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	188	2	4	9	Y	4					80
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	193	2	11	9	Y	10					90
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	322	2	11	9	Y	10					100
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	465	2	29	9	Y	26	118	1			8
*12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	300	2	26	9	Y	24					32

TOTAL GAS PROD: 1,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

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
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	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	589	-0-	-701	-0-	589	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
06	1260	N	837	-0-	-423	-0-	837	2			N	-0-					-0-
07	620	N	1	-0-	-619	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3091	-0-	91	91	3091	2			N	-0-					-0-
10	2308	N	2217	-0-	-91	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
11	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
*12	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) //CONT.// 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
WORSHAM, JOE A. WELL #: 1048 L RRCID -> 059951 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 17740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	3	1	1743	2	N	-0-					-0-
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	3	1	1594	2	N	-0-					-0-
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	3	1	1635	2	N	-0-					-0-
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	3	1	1701	2	N	-0-					-0-
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	3	1	1470	2	N	-0-					-0-
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	2	1	1225	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	5	1	1376	2	N	-0-					-0-
09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	2	1	1439	2	N	-0-					-0-
10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	6	1	1560	2	N	-0-					-0-
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	2	1	1275	2	N	-0-					-0-
*12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	3	1	1493	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WORSHAM, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 231294 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF.16763 - 16790

01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
03	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	2			N	-0-					-0-
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	2			N	-0-					-0-
05	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	2			N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
07	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					-0-
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	418	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	420	N	356	-0-	-64	-0-	355	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	403	N	318	-0-	-85	-0-	317	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	420	N	297	-0-	-123	-0-	296	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
WORSHAM WELL #: 1016 RRCID -> 073037 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 17000 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-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) //CONT.// 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
WORSHAM WELL #: 1017 RRCID -> 093879 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 17440 PERF.17247 - 17307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (ATOKA) 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 3 RRCID -> 153184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17450 PERF.12901 - 12957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	15 N	1	-0-	-14	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4785	-0-	-268	-0-	4709	3	76	9	N	69					200
02	4564	X	3439	-0-	-1125	-0-	2	1	3334	3	N	94	188	1			106
							103	9									
03	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	3	1	4978	3	N	88					194
							97	9									
04	4620	X	1323	-0-	-3297	-0-	1317	3	6	9	N	5	145	1			54
05	4774	X	808	-0-	-3966	-0-	808	3			N	-0-					54
06	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					54
*07	5084	X	3061	-0-	-2023	-0-	2943	3	118	9	N	107					161
*08	5084	X	1225	-0-	-3859	-0-	1170	3	55	9	N	50					211
*09	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3330	3	63	9	N	57	184	1			84
*10	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3161	3	211	9	N	192	177	1			99
*11	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6407	3	121	9	N	110					209
*12	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5818	3	73	9	N	66	190	1			85

TOTAL GAS PROD: 38,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 838

COLGATE OPERATING, LLC 167327
HORD, R. W., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042924 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14867 PERF.13234 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	2885	-0-	-2664	-0-	2885	3			N	-0-					77
02	5012	X	3228	-0-	-1784	-0-	3228	3			N	-0-					77
03	4061	X	3370	-0-	-691	-0-	3370	3			N	-0-					77
04	4350	X	3995	-0-	-355	-0-	3995	3			N	-0-					77
05	4495	X	3369	-0-	-1126	-0-	3369	3			N	-0-					77
06	3450	X	3276	-0-	-174	-0-	3276	3			N	-0-					77
07	4123	X	1566	-0-	-2557	-0-	1566	3			N	-0-					77
08	4123	X	689	-0-	-3434	-0-	689	3			N	-0-					77
09	3990	X	1838	-0-	-2152	-0-	1838	3			N	-0-					77
10	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					77
11	3270	X	192	-0-	-3078	-0-	192	3			N	-0-					77
12	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 24,408 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	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-

WORSHAM-BAYER (ATOKA) //CONT.// 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MONSANTO-MCKELLAR WELL #: 3 RRCID -> 194377 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12617 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			Y	-0-					69
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	163	2			Y	-0-					69
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					69
04	150	N	18	-0-	-132	-0-	18	2			Y	-0-					69
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					69
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					69
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					69
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					69
*12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 1,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L. ETAL WELL #: 3U RRCID -> 168524 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 17154 PERF.12450 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	814	-0-	-2596	-0-	814	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	1117	-0-	-1879	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2541	-0-	-714	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
05	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
06	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
07	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
09	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
10	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
11	3450	X	1520	-0-	-1930	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
*12	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
LYDA, G. "4" WELL #: 1 RRCID -> 201229 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 19532 PERF.13107 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9	-0-	-208	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	4	-0-	-164	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEEFMASTER WELL #: 1H RRCID -> 197056 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14741 - 16792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	41	-0-	-1323	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	140	X	40	-0-	-100	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	600	N	80	-0-	-520	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
*12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
03	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
05	372	N	99	-0-	-273	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
09	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
*12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
WRAY WELL #: 1 RRCID -> 046837 COMPL. DATE 04/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF.14484 - 14556

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	1302	N	1047	-0-	-255	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
02	980	N	264	-0-	-716	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	140	-0-	-1162	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	127	-0-	-893	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	279	N	35	-0-	-244	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	670	2	31	9	N	28					28
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					28
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					28
12	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 4,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

SNYDER - STATE OF TEXAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066339 COMPL. DATE 03/31/1976 TOTAL DEPTH 14154 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	12400	X	11327	-0-	-1073	-0-	11305	3	22	9	N	20					183
02	10696	X	8804	-0-	-1892	-0-	8798	3	6	9	N	5					188
03	11842	X	11703	-0-	-139	-0-	11695	3	8	9	N	7					195
04	11460	X	8639	-0-	-2821	-0-	8639	3			N	-0-					195
05	11563	X	8845	-0-	-2718	-0-	8845	3			N	-0-					195
06	12152	X	12152	-0-	-0-	-0-	12148	3	4	9	N	4	4	8			195
07	11740	X	11740	-0-	-0-	-0-	11731	2	9	9	N	8					203
08	11718	X	4915	-0-	-6803	-0-	4915	2			N	-0-					203
09	12000	X	3604	-0-	-8396	-0-	3604	2			N	-0-					203
10	12400	X	3011	-0-	-9389	-0-	3005	2	6	9	N	5	178	1			30
11	12000	X	5059	-0-	-6941	-0-	5059	2			N	-0-					30
12	11749	X	3510	-0-	-8239	-0-	3510	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 93,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

LIGON, S. E. 18 WELL #: 71H RRCID -> 202596 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13900 - 17000

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	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	967	-0-	-263	-0-	967	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1066	-0-	-329	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1080	-0-	-360	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	1075	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220462 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14683 PERF.14498 - 15013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	869	-0-	-340	-0-	869	2			N	-0-					59
02	812	N	371	-0-	-441	-0-	371	2			N	-0-					59
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					59
04	840	N	329	-0-	-511	-0-	329	2			N	-0-					59
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					59
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					59
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					59
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					59
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					59
10	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	2			N	-0-					59
11	630	N	455	-0-	-175	-0-	448	2	7	9	N	6	6	8			59
12	682	N	160	-0-	-522	-0-	160	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 5,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ROGERS "6" WELL #: 1 RRCID -> 253494 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14922 - 15628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51940	X	51940	-0-	-0-	-0-	51940	2			N	-0-					25
02	31046	X	31046	-0-	-0-	-0-	31046	2			N	-0-					25
03	49918	X	49918	-0-	-0-	-0-	49918	2			N	-0-					25
04	34170	X	6407	-0-	-27763	-0-	6407	2			N	-0-					25
05	35309	X	6034	-0-	-29275	-0-	6034	2			N	-0-					25
06	34170	X	31798	-0-	-2372	-0-	31798	2			N	-0-					25
07	35309	X	32475	-0-	-2834	-0-	32475	2			N	-0-					25
08	35309	X	35033	-0-	-276	-0-	34333	2	700	4	N	-0-					25
09	32459	X	32459	-0-	-0-	-0-	32213	2	246	9	N	224	181	1			68
10	32860	X	29475	-0-	-3385	-0-	29398	2	77	9	N	70					138
11	33900	X	28065	-0-	-5835	-0-	28063	2	2	9	N	2					140
12	35030	X	27477	-0-	-7553	-0-	27477	2			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 362,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

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	22789	X	22789	-0-	-0-	-0-	22789	2			Y	-0-					-0-
02	20079	X	20079	-0-	-0-	-0-	20079	2			Y	-0-					-0-
03	26804	X	26804	-0-	-0-	-0-	26804	2			Y	-0-					-0-
04	22050	X	4487	-0-	-17563	-0-	4487	2			Y	-0-					-0-
05	22785	X	-0-	-0-	-22785	-0-					Y	-0-					-0-
06	23460	X	-0-	-0-	-23460	-0-					Y	-0-					-0-
07	24242	X	-0-	-0-	-24242	-0-					Y	-0-					-0-
08	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			Y	-0-					-0-
09	27101	X	27101	-0-	-0-	-0-	27101	2			Y	-0-					-0-
10	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	7602	2			Y	-0-					-0-
11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					-0-
12	27993	X	677	-0-	-27316	-0-	677	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
ASHLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046830 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 18120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
02	952	N	232	-0-	-720	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-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	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
*12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,001 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-

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	6479	X	2908	-0-	-3571	-0-	2908	2			N	-0-					94
02	6468	X	6396	-0-	-72	-0-	6396	2			N	-0-					94
03	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	8500	2			N	-0-					94
04	6930	X	784	-0-	-6146	-0-	784	2			N	-0-					94
05	7068	X	1675	-0-	-5393	-0-	1675	2			N	-0-					94
06	7620	X	3559	-0-	-4061	-0-	3559	2			N	-0-					94
07	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					N	-0-					94
08	7874	X	1428	-0-	-6446	-0-	1428	2			N	-0-					94
09	14214	X	14214	-0-	-0-	-0-	14214	2			N	-0-					94
10	15489	X	15489	-0-	-0-	-0-	15489	2			N	-0-					94
11	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	11127	2			N	-0-					94
*12	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	9196	2			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 75,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
HORRY PITTS "49" WELL #: 1H RRCID -> 200052 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 16655 PERF.13750 - 16054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	18665					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-					-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	1333	N	274	-0-	-1059	-0-	274	2			N	-0-					122
02	1316	N	760	-0-	-556	-0-	760	2			N	-0-					122
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					122
04	270	N	147	-0-	-123	-0-	147	2			N	-0-					122
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					122
06	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					122
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					122
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
09	1770	N	1415	-0-	-355	-0-	1415	2			N	-0-					122
10	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					122
11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					122
12	1457	N	1451	-0-	-6	-0-	1451	2			N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 11,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 153778 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14011 - 14088

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
11	14B2	EXT	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-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
EVANS, N. T. WELL #: 3 RRCID -> 039845 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH 16860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5540	2	2	9	N	2					132
*02	12499	X	12499	-0-	-0-	-0-	12484	2	15	9	N	14	72	1			74
03	21039	X	21039	-0-	-0-	-0-	21039	2			N	-0-					74
04	7470	X	998	-0-	-6472	-0-	998	2			N	-0-					74
*05	7719	X	587	-0-	-7132	-0-	587	2			N	-0-					74
*06	7470	X	1562	-0-	-5908	-0-	1562	2			N	-0-					74
*07	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	8715	2			N	-0-					74
*08	7719	X	5130	-0-	-2589	-0-	5130	2			N	-0-					74
09	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5688	2			N	-0-					74
10	7719	X	5558	-0-	-2161	-0-	5558	2			N	-0-					74
11	7470	X	5290	-0-	-2180	-0-	5290	2			N	-0-					74
12	7719	X	4711	-0-	-3008	-0-	4711	2			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 77,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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

01	806	N	454	-0-	-352	-0-	454	2			N	-0-					-0-
02	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	3	1	2460	2	N	-0-					-0-
03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	4	1	2468	2	N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
05	806	N	688	-0-	-118	-0-	688	2			N	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3110	-0-	10	10	350	1	2760	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3056	-0-	56	66	3	1	3053	2	N	-0-					-0-
10	3013	N	2947	-0-	-66	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
*12	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,341 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

01	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
02	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
03	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	275	-0-	-2365	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
07	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
09	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
10	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
11	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	721	-0-	-1480	-0-	721	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) //CONT.// 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042561 COMPL. DATE 09/08/1967 TOTAL DEPTH 17342 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124

TOTAL GAS PROD: -0- 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	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
02	32948	X	32948	-0-	-0-	-0-	32948	2			N	-0-					-0-
03	25094	X	25094	-0-	-0-	-0-	25094	2			N	-0-					-0-
04	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
05	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	9013	2			N	-0-					-0-
06	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
07	29544	X	29544	-0-	-0-	-0-	29544	2			N	-0-					-0-
08	25594	X	25594	-0-	-0-	-0-	25594	2			N	-0-					-0-
09	18371	X	18371	-0-	-0-	-0-	18371	2			N	-0-					-0-
10	15925	X	15925	-0-	-0-	-0-	15925	2			N	-0-					-0-
11	22754	X	22754	-0-	-0-	-0-	22754	2			N	-0-					-0-
*12	22193	X	22193	-0-	-0-	-0-	22193	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 214,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) //CONT.// 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
HORRY PITTS 49 WELL #: 1H RRCID -> 250478 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 16655 PERF.16225 - 16655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11594	X	7868	-0-	-3726	-0-	708	1	7160	2	N	-0-					-0-
02	10472	X	7512	-0-	-2960	-0-	676	1	6836	2	N	-0-					-0-
03	8339	X	8004	-0-	-335	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	1096	-0-	-6974	-0-	708	1	388	2	N	-0-					-0-
05	8308	X	512	-0-	-7796	-0-	47	1	465	2	N	-0-					-0-
06	8040	X	10	-0-	-8030	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	103	-0-	-8205	-0-	11	1	92	2	N	-0-					-0-
08	7998	X	1578	-0-	-6420	-0-	166	1	1412	2	N	-0-					-0-
09	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	886	1	7546	2	N	-0-					-0-
10	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	873	1	7595	2	N	-0-					-0-
11	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	853	1	7429	2	N	-0-					-0-
12	8711	X	8123	-0-	-588	-0-	837	1	7286	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 037418 COMPL. DATE 10/09/1965 TOTAL DEPTH 17154 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 (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	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	80	-0-	-943	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	930	N	131	-0-	-799	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
*08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
09	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
10	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
11	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
*12	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM-BAYER (FUSSELMAN) //CONT.// 98837 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
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
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

01	8556	X	5276	-0-	-3280	-0-	3	1	5216	3	Y	52				203
							57	9								
02	7700	X	6979	-0-	-721	-0-	3	1	6910	3	Y	60	153	1		110
							66	9								
03	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	4	1	8591	3	Y	50	129	1		31
							55	9								
04	8250	X	2079	-0-	-6171	-0-	2079	3			Y	-0-				31
05	7719	X	1530	-0-	-6189	-0-	1530	3			Y	-0-				31
06	8250	X	-0-	-0-	-8250	-0-					Y	-0-				31
07	8525	X	6148	-0-	-2377	-0-	6148	3			Y	-0-				31
*08	7750	X	2642	-0-	-5108	-0-	2642	3			Y	-0-				31
09	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	3			Y	-0-				31
10	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	7961	3			Y	-0-	22	1		9
11	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	7743	3			Y	-0-	9	1		-0-
*12	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	4	1	9227	3	Y	7				7
							8	9								

TOTAL GAS PROD: 64,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

LIGON, S. E., - STATE WELL #: 3 RRCID -> 087195 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11905 - 12038

01	3100	N	2222	-0-	-878	77	2222	3			Y	-0-				27
02	2011	N	1934	-0-	-77	-0-	1934	3			Y	-0-				27
03	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			Y	-0-				27
04	1950	X	804	-0-	-1146	-0-	804	3			Y	-0-				27
05	2015	X	761	-0-	-1254	-0-	761	3			Y	-0-				27
06	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-				27
07	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	3			Y	-0-				27
08	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			Y	-0-				27
09	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	3			Y	-0-				27
10	4526	X	4098	-0-	-428	-0-	4098	3			Y	-0-				27
11	4380	X	4051	-0-	-329	-0-	4051	3			Y	-0-				27
12	5239	X	2541	-0-	-2698	-0-	1	1	2540	3	Y	-0-				27

TOTAL GAS PROD: 31,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM-BAYER (PENN.) //CONT.// 98837 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	744	N	422	-0-	-322	-0-	422	3			Y	-0-					24
02	392	N	277	-0-	-115	-0-	275	3	2	9	Y	2	18	1			8
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	457	3	70	9	Y	64	32	1			40
04	420	N	215	-0-	-205	-0-	215	3			Y	-0-					40
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					40
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					40
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			Y	-0-					40
*08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	536	3	57	9	Y	52					92
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	375	3	139	9	Y	126					218
*10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	325	3	132	9	Y	120	155	1			183
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	262	3	188	9	Y	171	182	1			52
*12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	286	3	211	9	Y	192					244

TOTAL GAS PROD: 5,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 727

DAKOTA RESOURCES, INC. (I) 197416
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	310	N	174	-0-	-136	-0-	174	1			N	-0-					104
02	196	N	158	-0-	-38	-0-	158	1			N	-0-					104
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	1			N	-0-					104
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	1			N	-0-					104
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	1			N	-0-					104
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	1			N	-0-					104
07	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	1			N	-0-					104
08	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	1			N	-0-					104
09	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					104
10	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					104
11	3000	N	3188	-0-	188	188	3188	2			N	-0-					104
*12	2668	N	2480	-0-	-188	-0-	2480	1			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 14,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-Y-, SOUTH (TUBB 4130) 99154 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
INCLINE ENERGY 423656
TUCKER, N. M. WELL #: 6 RRCID -> 051359 COMPL. DATE 11/01/1971 TOTAL DEPTH 4255 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

-Y-, SOUTH (TUBB 4130) //CONT.// 99154 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
INCLINE ENERGY //CONT.// 423656
TUCKER "A" WELL #: 4 RRCID -> 057390 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3223 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	310	N	183	-0-	-127	-0-	39	3	144	9	N	131	160	1			23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					23
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					23
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					23
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					23
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					23
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					23
09	330	N	171	-0-	-159	-0-	171	3			N	-0-					23
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					23
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 2,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27413	X	27413	-0-	-0-	-0-	27413	3			N	-0-					-0-
02	24438	X	24438	-0-	-0-	-0-	24438	3			N	-0-					-0-
03	25944	X	25944	-0-	-0-	-0-	25944	3			N	-0-					-0-
04	24660	X	20648	-0-	-4012	-0-	20648	3			N	-0-					-0-
05	25482	X	24584	-0-	-898	-0-	24584	3			N	-0-					-0-
06	24660	X	20180	-0-	-4480	-0-	20180	3			N	-0-					-0-
07	25482	X	20626	-0-	-4856	-0-	20626	3			N	-0-					-0-
08	25482	X	5235	-0-	-20247	-0-	5235	3			N	-0-					-0-
09	23790	X	-0-	-0-	-23790	-0-					N	-0-					-0-
10	24583	X	-0-	-0-	-24583	-0-					N	-0-					-0-
11	20190	X	-0-	-0-	-20190	-0-					N	-0-					-0-
12	20615	X	-0-	-0-	-20615	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49AA9 RRCID -> 176783 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 1567 PERF. 1110 - 1131

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17260	-0-	-1309	-0-	17260	3			N	-0-					-0-
02	16772	X	15781	-0-	-991	-0-	15781	3			N	-0-					-0-
03	18941	X	18941	-0-	-0-	-0-	18941	3			N	-0-					-0-
04	17970	X	15945	-0-	-2025	-0-	15945	3			N	-0-					-0-
05	18569	X	16479	-0-	-2090	-0-	16479	3			N	-0-					-0-
06	17970	X	17647	-0-	-323	-0-	17647	3			N	-0-					-0-
07	21383	X	21383	-0-	-0-	-0-	21383	3			N	-0-					-0-
08	18569	X	3123	-0-	-15446	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
09	17640	X	-0-	-0-	-17640	-0-					N	-0-					-0-
10	18569	X	-0-	-0-	-18569	-0-					N	-0-					-0-
11	17970	X	-0-	-0-	-17970	-0-					N	-0-					-0-
12	18569	X	-0-	-0-	-18569	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 50A13 RRCID -> 176784 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 1544 PERF. 1104 - 1110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17637	X	17637	-0-	-0-	-0-	17637	3			N	-0-					-0-
02	14700	X	13574	-0-	-1126	-0-	13574	3			N	-0-					-0-
03	18755	X	17846	-0-	-909	-0-	17846	3			N	-0-					-0-
04	18167	X	18167	-0-	-0-	-0-	18167	3			N	-0-					-0-
05	18755	X	14103	-0-	-4652	-0-	14103	3			N	-0-					-0-
06	18671	X	18671	-0-	-0-	-0-	18671	3			N	-0-					-0-
07	22245	X	22245	-0-	-0-	-0-	22245	3			N	-0-					-0-
08	18786	X	3423	-0-	-15363	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
09	18660	X	-0-	-0-	-18660	-0-					N	-0-					-0-
10	22258	X	-0-	-0-	-22258	-0-					N	-0-					-0-
11	21540	X	-0-	-0-	-21540	-0-					N	-0-					-0-
12	22258	X	-0-	-0-	-22258	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,666 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	31496	X	29545	-0-	-1951	-0-	29545	3			N	-0-					-0-
02	28727	X	28727	-0-	-0-	-0-	28727	3			N	-0-					-0-
03	31496	X	27434	-0-	-4062	-0-	27434	3			N	-0-					-0-
04	30480	X	24514	-0-	-5966	-0-	24514	3			N	-0-					-0-
05	31496	X	29654	-0-	-1842	-0-	29654	3			N	-0-					-0-
06	30480	X	25349	-0-	-5131	-0-	25349	3			N	-0-					-0-
07	31496	X	24933	-0-	-6563	-0-	24933	3			N	-0-					-0-
08	29667	X	5324	-0-	-24343	-0-	5324	3			N	-0-					-0-
09	28710	X	-0-	-0-	-28710	-0-					N	-0-					-0-
10	29667	X	-0-	-0-	-29667	-0-					N	-0-					-0-
11	25350	X	-0-	-0-	-25350	-0-					N	-0-					-0-
12	24924	X	-0-	-0-	-24924	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
YATES "M" WELL #: 1A RRCID -> 172547 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 1451 PERF. 1235 - 1451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	54	-0-	-1961	-0-	54	4			N	-0-					96
02	1820	N	281	-0-	-1539	-0-	275	3	6	9	N	5					101
03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2274	3	7	9	N	6					107
04	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					107
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: 4,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

YORK (QUEEN-GRAYBURG) 99409 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ECTOR FEE '19' WELL #: 1 RRCID -> 160602 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3553 - 3590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	3			N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORK (QUEEN-GRAYBURG) //CONT.// 99409 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
TXL WELL #: 1902 C RRCID -> 143151 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 12596 PERF. 3777 - 3790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 "19" WELL #: 4 RRCID -> 147531 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 3598 - 3720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

01	17122 X	17122	-0-	-0-	-0-	17101	2	21	9	N	19			229
02	17122 X	17122	-0-	-0-	-0-	17101	2	21	9	N	19			248
03	16577 X	16577	-0-	-0-	-0-	16556	2	21	9	N	19			267
04	15679 X	15679	-0-	-0-	-0-	15655	2	24	9	N	22			289
05	16406 X	16406	-0-	-0-	-0-	16387	2	19	9	N	17			306
06	13301 X	13301	-0-	-0-	-0-	13289	2	12	9	N	11			317
07	15517 X	15517	-0-	-0-	-0-	15505	2	12	9	N	11			328
08	12723 X	12723	-0-	-0-	-0-	12711	2	12	9	N	11			339
09	15390 X	15390	-0-	-0-	-0-	15378	2	12	9	N	11			350
10	13974 X	13974	-0-	-0-	-0-	13964	2	10	9	N	9			359
*11	13985 X	13985	-0-	-0-	-0-	13964	2	21	9	N	19			378
*12	10949 X	10949	-0-	-0-	-0-	10914	2	35	9	N	32			410

TOTAL GAS PROD: 178,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

YUCCA BUTTE (DEVONIAN) 99577 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
NOELKE -A- WELL #: 1 H RRCID -> 082642 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8933 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5068	2	6	9	N	5					154
02	4396	X	3959	-0-	-437	-0-	3953	2	6	9	N	5					159
03	4867	X	4024	-0-	-843	-0-	4015	2	9	9	N	8	1	8			166
04	4710	X	3471	-0-	-1239	-0-	3465	2	6	9	N	5					171
05	4867	X	2965	-0-	-1902	-0-	2965	2			N	-0-					171
06	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	2					173
07	4371	X	1521	-0-	-2850	-0-	1521	2			N	-0-					173
08	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					173
09	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					173
10	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	7727	2			N	-0-					173
11	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			N	-0-					173
*12	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 35,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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
SPECIAL ENERGY CORPORATION 808775
BLACKSTONE-SLAUGHTER WELL #: 1 L RRCID -> 021121 COMPL. DATE 07/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-					132
02	DLQ G-10		148	-0-	148	148	148	2			Y	-0-					132
03	DLQ G-10		175	-0-	175	323	175	2			Y	-0-					132
04	DLQ G-10		154	-0-	154	477	154	2			Y	-0-					132
05	627	N	150	-0-	-477	-0-	150	2			Y	-0-					132
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					132
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					132
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					132
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					132
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					132
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					132
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: 830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YUCCA BUTTE (PENN. DETRITAL) 99577 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SPECIAL ENERGY CORPORATION 808775
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	744	N	736	-0-	-8	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		608	-0-	608	608	608	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		706	-0-	706	1314	706	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		675	-0-	675	1989	675	2			Y	-0-					-0-
05	2652	N	663	-0-	-1989	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	501	-0-	-189	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	153	-0-	-560	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
09	510	N	25	-0-	-485	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN) 99583 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
NORAMCO PRODUCTION, LLC 612624
CANON "63" A WELL #: 4 L RRCID -> 109500 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10638 - 10654

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-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	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-

CANON "63" B WELL #: 5 L RRCID -> 111560 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10863 - 10894

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	DLQ G-10		-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-

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN) //CONT.// 99583 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
NORAMCO PRODUCTION, LLC //CONT.// 612624
CANON 62 WELL #: 2 RRCID -> 112024 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7580 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	227	287	1			369
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	150	140	1			379
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	104	165	1			318
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	209	3	22	9	Y	20					338
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-	97	1			241
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	261	3	77	9	Y	70	84	1			227
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	227	3	65	9	Y	59	83	1			203
08	DLQ G-10		185	-0-	185	185	185	3			Y	-0-	56	1			147
09	DLQ G-10		306	-0-	306	491	306	3			Y	-0-	98	1			49
10	833	N	342	-0-	-491	-0-	342	3			Y	-0-					49
*11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-	8	1			41
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 2,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 630

CANON "62" WELL #: 3 RRCID -> 113545 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10040 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		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	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-

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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		53	-0-	53	53	53	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		88	-0-	88	141	88	3			Y	-0-					-0-
10	239	N	98	-0-	-141	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
*11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YUCCA BUTTE, W(STRAWN) 99583 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
NORAMCO PRODUCTION, LLC 612624
CANON -68- WELL #: 1 RRCID -> 285689 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7922 - 8049

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-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	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-

CANON -68- WELL #: 2 RRCID -> 285690 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 7700 - 7810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

STALEY OPERATING CO. 811415
SLAUGHTER 26 WELL #: 2 RRCID -> 203741 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7272 - 8432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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. GAS LIFT (I)(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	350	-0-	-301	-0-	341	2	9	9	N	8					275
02	756	N	350	-0-	-406	-0-	341	2	9	9	N	8					283
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1335	2	9	9	N	8					291
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1475	2	15	9	N	14					305
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1528	2	12	9	N	11					316
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1476	2	15	9	N	14					330
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1514	2	15	9	N	14					344
08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1519	2	7	9	N	6	163	1			187
09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1563	2	7	9	N	6					193
10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1599	2	12	9	N	11					204
*11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1599	2	7	9	N	6					210
*12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1501	2	9	9	N	8					218

TOTAL GAS PROD: 15,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

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-